

Годишен консолидиран доклад за дейността  
Консолидирана декларация за корпоративно управление  
Консолидиран доклад за плащания към правителства  
Годишен консолидиран финансов отчет  
Доклад на независимите одитори

Български Енергиен Холдинг ЕАД

31 декември 2025 г.



## Съдържание

|                                                                                                                   |                                                                                                                                           |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Годишен консолидиран доклад за дейността..... i                                                                   | 21. Инвестиционни имоти..... 82                                                                                                           |
| Консолидирана декларация за корпоративно управление..... ii                                                       | 22. Инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал..... 83                                                                          |
| Консолидиран доклад за плащания към правителства..... iv                                                          | 23. Търговски и други вземания..... 89                                                                                                    |
| Годишен консолидиран финансов отчет..... v                                                                        | 24. Отсрочени данъчни активи и пасиви..... 94                                                                                             |
| Консолидиран отчет за печалбата или загубата..... 1                                                               | 25. Материални запаси..... 96                                                                                                             |
| Консолидиран отчет за всеобхватния доход..... 2                                                                   | 26. Финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход..... 98                                                          |
| Консолидиран отчет за финансовото състояние..... 3                                                                | 27. Парични средства и краткосрочни депозити..... 99                                                                                      |
| Консолидиран отчет за промените в собствения капитал..... 5                                                       | 28. Акционерен капитал и резерви..... 100                                                                                                 |
| Консолидиран отчет за паричните потоци..... 7                                                                     | 29. Заеми и лизинг..... 101                                                                                                               |
| Пояснителни бележки към консолидирания финансов отчет..... 8                                                      | 30. Отсрочени финансираня..... 106                                                                                                        |
| 1. Корпоративна информация..... 8                                                                                 | 31. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране..... 108                                                                           |
| 2. Изявление за съответствие с МСФО счетоводни стандарти и прилагане на принципа за действащо предприятие..... 10 | 32. Провизии..... 110                                                                                                                     |
| 3. Промени в счетоводната политика..... 12                                                                        | 33. Приходи за бъдещи периоди..... 114                                                                                                    |
| 4. Съществена информация за счетоводната политика..... 13                                                         | 34. Оповестяване на свързани лица..... 115                                                                                                |
| 5. Отчитане по сегменти..... 51                                                                                   | 35. Търговски и други задължения..... 118                                                                                                 |
| 6. Приходи от продажби..... 54                                                                                    | 36. Категории финансови активи и пасиви..... 119                                                                                          |
| 7. Други оперативни доходи от дейността..... 59                                                                   | 37. Цели и политика за управление на финансовия риск..... 119                                                                             |
| 8. Отчетна стойност на продадените природен газ, електрическа енергия и други текущи активи .. 61                 | 38. Оценяване по справедлива стойност..... 126                                                                                            |
| 9. Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин..... 61                                | 39. Политики и процедури за управление на капитала..... 128                                                                               |
| 10. Разходи за материали..... 62                                                                                  | 40. Условни активи, условни пасиви и ангажименти..... 128                                                                                 |
| 11. Разходи за външни услуги..... 62                                                                              | 41. Равнение на задълженията, произтичащи от финансова дейност със сумите, оповестени в консолидирания отчет за паричните потоци..... 139 |
| 12. Възстановяване на/(загуби от) обезценка на финансови и нефинансови активи, нетно..... 63                      | 42. Събития след края на отчетния период ... 140                                                                                          |
| 13. Разходи за персонала..... 63                                                                                  | 43. Одобрение на консолидирания финансов отчет..... 145                                                                                   |
| 14. Други оперативни разходи..... 63                                                                              | Доклад на независимите одитори..... vi                                                                                                    |
| 15. Финансови приходи..... 65                                                                                     |                                                                                                                                           |
| 16. Финансови разходи..... 66                                                                                     |                                                                                                                                           |
| 17. Разход за данък върху дохода..... 66                                                                          |                                                                                                                                           |
| 18. Доход на акция и дивиденди..... 67                                                                            |                                                                                                                                           |
| 19. Имоти, машини и съоръжения..... 68                                                                            |                                                                                                                                           |
| 20. Нематериални активи..... 81                                                                                   |                                                                                                                                           |



**БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД**

**ГОДИШЕН КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА**

**31 декември 2025 г.**

**Български Енергиен Холдинг ЕАД**  
**ГОДИШЕН КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА**  
За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.



**Съвет на директорите към дата на издаване на консолидирания финансов отчет**

Иво Иванов Тодоров  
Андрей Стефанов Живков  
Петър Валериев Ангелов  
Васил Василев Василев  
Илза Миткова Чинкова

**Адрес**

България  
област София, община Столична, гр. София 1000  
район Оборище, ул. „Веслец” №16

**Обслужващи банки**

Алианц Банк България АД  
Българо-американска кредитна банка АД  
Българска банка за развитие АД  
Интернешънъл Асет Банк АД  
Търговска банка Д АД  
Централна кооперативна банка АД  
Ситибанк Европа АД, клон България  
Юробанк България АД  
Европейска инвестиционна банка  
Първа инвестиционна банка АД  
ИНГ Банк Н.В. – клон София  
ING Bank –  
ОТР Bank – Hungary  
Инвестбанк АД  
Общинска банка АД  
Банка ДСК АД  
Обединена Българска Банка АД  
Уникредит Булбанк АД  
Международна инвестиционна банка  
Национална банка на Гърция

**Одитор**

ДЗЗД „ОДИТ БЕХ“ с участници в обединението одиторски дружества „Грант Торнтон“ ООД и „Захаринова Нексия“ ЕООД, вписани съответно под рег. №032 и рег. №138 от Регистъра на регистрираните одитори.

## **1. Обща информация**

**Фирмено наименование** „БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ” ЕАД (БЕХ ЕАД)

**ЕИК** 831373560

**Адрес** България  
област София, община Столична  
гр. София 1000  
район Оборище  
ул. Веслец №16

**Предмет на дейност** Придобиване, управление, оценка и продажба на участия в търговски дружества, осъществяващи стопанска дейност в областите на производство, добива, преноса, транзита, съхранението, управлението, разпределението, продажбата и/или изкупуването на природен газ, електрическа енергия, топлоенергия, въглища, както и всякакви видове енергия и суровини за производството и участие в управлението на такива дружества, финансирането им, придобиване, оценка, емитиране и продажба на облигации, придобиване, оценка и продажба на патенти, отстъпване на лицензии за използване на патенти на горепосочените дружества, както и извършване на собствена производствена или търговска дейност.

**Директори** Към 31 декември 2025 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД), в състав:

Васил Георгиев Стойнов  
Председател на СД

Калин Боянов Филипов  
Зам.-председател на СД

Валентин Алексиев Николов  
Член на СД и Изпълнителен директор

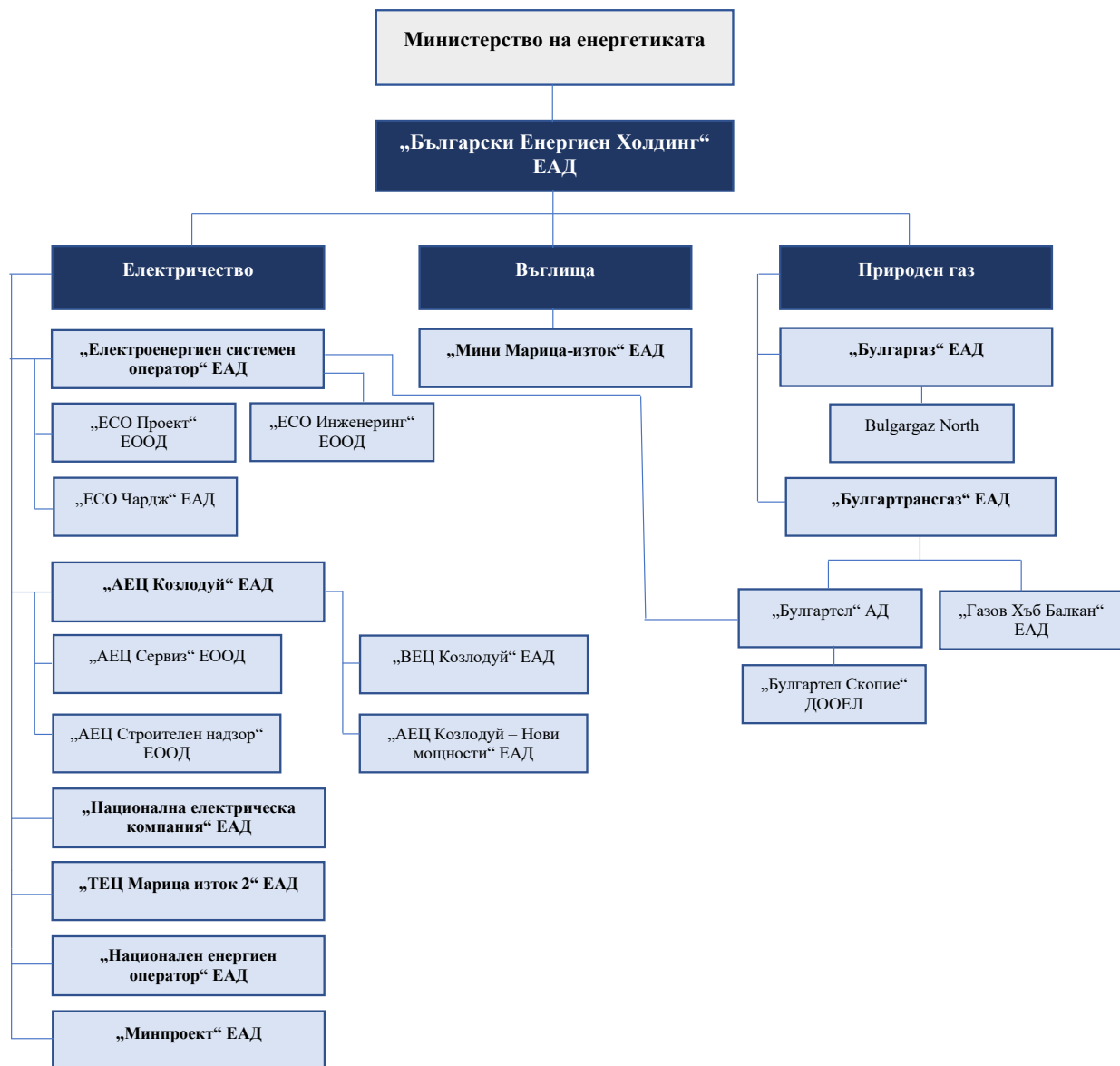
Диян Атанасов Иванов  
Член на СД

Иво Иванов Тодоров  
Член на СД

Дружеството се представлява от Изпълнителен директор.

Български Енергиен Холдинг ЕАД (компания-майка) заедно с дъщерните му дружества формират икономическа група. Холдинговата структура е представена на графиката по-долу:

Структура на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД към 31 декември 2025 г.



**„Български Енергиен Холдинг” ЕАД е едноличен собственик на капитала на следните дъщерни дружества:**

**„АЕЦ Козлодуй” ЕАД**

**Предмет на дейност**

Използване на ядрената енергия за производство на електрическа и топлинна енергия, която дейност извършва при наличието и поддържането на: валидна лицензия за извършване на производство на електрическа и топлинна енергия от определена в нея електропроизводствена мощност, валидни лицензии за експлоатация на ядрени съоръжения по смисъла на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), издадени от Агенцията за ядрено регулиране (валидно разрешение за извършване на производствена дейност от инспекцията по безопасно използване на ядрена енергия за мирни цели от определеното в него производствено съоръжение);

Внос и износ на свежо и отработено ядрено гориво;

Инвестиционна дейност във връзка с дейността на дружеството, определена в предмета на дейност;

Строителна, монтажна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството;

Продажба на електроенергия на високо и средно напрежение и на топлоенергия;

Експлоатация на съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци при наличие на валидна лицензия, съгласно Закона за безопасно използване на ядрена енергия (ЗБИЯЕ).

**Директори**

Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 31 декември 2025 г. се представлява от Изпълнителния директор Иван Тодоров Андреев.

**Лицензии**

Дружеството притежава следните лицензии:

– Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – Серия Е, регистрационен №5303 от 03.11.2017 г., в сила от 06.11.2017 г. (изм. със Заповед №АА-04-131/18.07.2022 г. и Заповед №АА-04-139/26.07.2024 г.) за експлоатация на пети енергиен блок на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, издадена от Агенция за ядрено регулиране (АЯР) с неограничен срок на действие;

– Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – Серия Е, регистрационен №5535/27.09.2019 г. от 03 октомври 2019 г. (изм. със Заповед №АА-04-132/18.07.2022 г. и Заповед №АА-04-140/26.07.2024 г.) за експлоатация на

шести енергиен блок на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, издадена от АЯР с неограничен срок на действие;

- Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – Серия Е, рег. № 6200/20.06.2024 г., в сила от 26.06.2024 г. за експлоатация на Хранилище за отработено ядрено гориво на АЕЦ „Козлодуй” ЕАД, издадена от АЯР, с неограничен срок на действие;

- Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – Серия Е, рег. № 5016 от 28.01.2016 г., (изм. със Заповед №АА-04-138/26.07.2024 г. и Заповед №АА-04-200/26.09.2025 г.) за експлоатация на Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво от реактори ВВЕР-440, издадена от АЯР, с неограничен срок на действие;

- Лицензия Серия О, рег. № 6149/21.03.2024 г., в сила от 01.04.2024 г. за използване на източници на йонизиращи лъчения за стопански цели – извършване на безразрушителен контрол с радиационни методи, издадена от АЯР. Срок на Лицензията – 01.04.2034 г.

- Лицензия Серия О, рег. № 6147/20.03.2024 г., в сила от 08.04.2024 г. (изм. със заповед №АА-04-223/14.10.2025 г.) за използване на източници на йонизиращи лъчения за стопански цели – извършване на радиохимичен контрол, радиационен мониторинг на околната среда и метрологичен контрол, издадена от АЯР. Срок на лицензията – 08.04.2034 г.;

- Лицензия Серия Т, рег. №6195/19.06.2024 г., в сила от 12.07.2024 г. за превоз на радиоактивни вещества, издадена от АЯР. Срок на лицензията – 12.07.2034 г.;

- Лицензия Серия СО, рег. №5794 в сила от 05.10.2021 г. за извършване на специализирано обучение за дейности в ядрени съоръжения и с източници на йонизиращи лъчения, които имат влияние върху безопасността и издаване на удостоверения за правоспособност на лица, професионално заети с дейности в ядрени съоръжения и с източници на йонизиращи лъчения, извън тези по чл.64, ал.1, т.1 и т.2 от ЗБИЯЕ – издадена от АЯР. Срок на лицензията – до 05.10.2026 г.;

- Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия №Л-049-03/11.12.2000 г., издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) за срок от 30 години;

- Лицензия за пренос на топлинна енергия №050-05/11.12.2000 г., издадена от КЕВР за срок от 30 години;

**Инвестиции в предприятия**

– Лицензия за търговия с електрическа енергия №Л-216-15/18.12.2006 г., издадена от КЕВР със срок до 18.12.2026 г.;

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала на „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД, „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД, „АЕЦ Строителен надзор” ЕООД, „АЕЦ Сервиз” ЕООД и притежава миноритарен дял от 1.12% в ЗАД „Енергия” АД.

**„Булгаргаз” ЕАД**

**Предмет на дейност**

Обществена доставка на природен газ и търговия на природен газ, както и свързаните с дейността покупка и продажба, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализи на пазара на природен газ в страната.

**Директори**

Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 31 декември 2025 г. се представлява от Изпълнителния директор Веселин Сашев Синабов.

**Лицензии**

Дружеството притежава следните лицензии/разрешения:

– Лицензия за обществена доставка на природен газ на територията на Република България №Л-214-14 от 29.11.2006 г., издадена от КЕВР със срок 35 години.

– Лицензия за търговия с природен газ № Л-548-15 от 16.09.2021 г. , издадена от КЕВР със срок 10 години;

– Лицензия за търговия с природен газ на територията на Република Гърция по Решение №247/2020 и Решение №311/2022 за търговия с природен газ на територията на Република Гърция, за срок от 20 години.

– Разрешение №2023Р 0370 за извършване на дейност в енергетиката – доставка на газ, издадено от Регулаторната служба за мрежови индустрии на Република Словакия съгласно Решение №0024/2023/P-PE от 20 юни 2023 г. Разрешението е с безсрочна валидност;

– Право на участие на пазарите на природен газ в Румъния за извършване на дейността доставка на природен газ за срок от 1 (една) година, съгласно Решение №2274/29.10.2024 г. на председателя на Националната агенция за енергийно и водно регулиране (ANRE). С решения № 2079/30.09.2025 г. и №2309/04.11.2025 г. на председателя на ANRE е удължено правото на участие на „Булгаргаз“ ЕАД на пазарите на природен газ в Румъния до 29.10.2030 г.

**Инвестиции в предприятия**

– Лицензия за търговия с природен газ в Унгария, съгласно Решение №Н4955/2024 г. от 12.12.2024 г. на Унгарската служба за регулиране на енергетиката и комуналните услуги., валидна от датата на нотификацията за неопределен период от време.

**„Булгартрансгаз“ ЕАД**  
**Предмет на дейност**

„Булгартрансгаз“ ЕАД е едноличен собственик на капитала на „Bulgargaz North“, което осъществява дейността търговия с природен газ на територията на Молдова.

Съхранение и пренос на природен газ; поддържане, експлоатация, управление и развитие на газопреносни мрежи; поддържане, експлоатация, управление и развитие на подземни газови хранилища; разработване на програми и дейности за съответствие на дейностите по пренос и съхранение на природен газ с изискванията на европейското енергийно законодателство; разработване на ценова политика за достъп до и пренос по газопреносни мрежи, съхранение на природен газ и присъединяване към газопреносни мрежи; администриране на сделките с природен газ и организиране балансирането на пазара на природен газ в съответствие с изискванията на действащото законодателство; инженерингова, инвестиционна, производствена и сервизна дейност; внос на стоки, машини и съоръжения, свързани с дейността на дружеството; централизирано оперативно управление, координиране и контрол върху режима на работата на газопреносните мрежи.

**Директори**

Дружеството има двустепенна форма на управление – Надзорен съвет и Управителен съвет. Към 31 декември 2025 г. дружеството се представлява от Изпълнителния директор Владимир Асенов Малинов.

**Лицензии**

Дружеството притежава лицензии, издадени от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), както следва:

- Лицензия №Л-214-09 от 29 ноември 2006 г. за пренос на природен газ на територията на Република България със срок 35 години;
- Лицензия №Л-214-06 от 29 ноември 2006 г. за пренос на природен газ на територията на Република България със срок 35 години;
- Лицензия №Л-214-10 от 29 ноември 2006 г. за съхранение на природен газ на територията на Република България със срок 35 години.

**Инвестиции в предприятия**

„Булгартрансгаз“ ЕАД е едноличен собственик на капитала на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, притежава 50% от акциите на „Булгартел“ АД и 20% от капитала на „Газтрейд“ С.А.

**„Мини Марица-изток“ ЕАД**

**Предмет на дейност**

Добив и пласмент на въглища, промишлена, търговска, лизингова, ремонтна, външноикономическа дейност, подготовка и преквалификация на кадри за въгледобива с цел реализиране на доходи, осъществяване на дейности по профилактика и рехабилитации в почивни станции собственост на дружеството, търговия с електрическа енергия, извършване на железопътен превоз на товари, както и други, незабранени от закона дейности.

**Директори**

Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 31 декември 2025 г. се представлява от Изпълнителния директор Тодор Димчев Тодоров.

**Лицензии**

Дружеството притежава:

– Лицензия за превоз на „ЖП товари“, издадена от Министерството на транспорта, информационните технологии и съобщенията през 2016 година за срок от 5 години. Лицензията е изменена на 14.05.2021 г. и е със срок на валидност до 13.05.2026 г.;

**Инвестиции в предприятия**

„Мини Марица-изток“ ЕАД притежава миноритарен дял от 3.68% в ЗАД „Енергия“.

**„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД**

**Предмет на дейност**

Производство на електрическа енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електроенергетиката и топлоенергетиката, инвестиционна дейност, придобиване и разпореждане с авторски права, права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и други обекти на интелектуалната собственост, както и други обекти на интелектуалната собственост, както и всяка друга дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт, а когато се изисква издаване на разрешение или лиценз, след получаване на разрешението или лиценза.

**Директори**

Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 31 декември 2025 г. се представлява от Изпълнителния директор Диян Станимиров Димитров.

**Лицензии**

Дружеството има издадени лицензии от КЕВР, както следва:

– Лицензия за производство на електрическа енергия №Л-091-01 от 21 февруари 2001 г. за срок от 20 години. С Решение № И1-Л-091 от 2 юли 2020 г., срокът на лицензията

|                                                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
|---------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                         | <p>е удължен с още 20 години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 24.03.2021 г.;</p> <p>– Лицензия за търговия с електрическа енергия №Л-498-15 от 31 януари 2018 г. за срок от 10 години.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| <b>Инвестиции в предприятия</b>                         | Дружеството притежава миноритарен дял от 0.96% в ЗАД „Енергия”.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| <b>„Национална Електрическа Компания” ЕАД (НЕК ЕАД)</b> |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| <b>Предмет на дейност</b>                               | Производство на електрическа енергия, централизирани покупки и продажби на електрическа енергия, снабдяване с електрическа енергия на потребителите, присъединени към преносната мрежа, внос и износ на електрическа енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството, инвестиционна дейност, внедряване и популяризиране на енергийната ефективност при производство на енергия.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| <b>Директори</b>                                        | Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 31 декември 2025 г. се представлява от Изпълнителния директор Георги Георгиев Добрев.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| <b>Лицензии</b>                                         | <p>Дружеството притежава лицензии издадени от КЕВР, както следва:</p> <p>– Лицензия №Л-147-13 от 17 декември 2004 г. за обществена доставка на електрическа енергия, която е прекратена от 01.07.2025 г. по силата на §52 от предходните и заключителните разпоредби на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 96 от 2023 г., съответно §66, т. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗИД на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 39 от 2024 г., в сила от 01.07.2025 г.;</p> <p>– Лицензия №Л-073-01 от 14 февруари 2001 г. за производство на електрическа енергия от ВЕЦ и ПАВЕЦ за срок от 35 години;</p> <p>– Лицензия №1-230-15 от 4 юни 2007 г. за търговия с електрическа енергия за срок от 10 години, допълнена с координатор на стандартна балансираща група. С решение на КЕВР №И2-Л-230 от 15 септември 2016 г. е продължен срокът на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на координатор на стандартната балансираща група с 10 години – до 4 юни 2027 г.;</p> <p>– Лицензия №Л-408-17 от 1 юли 2013 г. за доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция за срок от 26 години. (Решение №И1-Л-408/29.01.2014 г. за изменение/допълнение на лицензия №Л-408-17/01.07.2013 г. издадена за дейността „доставка на електрическа енергия</p> |

|                                 |                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
|---------------------------------|-------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>Вътрешни единици</b>         | <b>структурни</b> | от доставчик от последна инстанция” с правата и задълженията, свързани с координатор на специална балансираща група).                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|                                 |                   | <i>НЕК ЕАД, Предприятие „Водноелектрически центри“, град Пловдив</i> – експлоатация и поддържане на ВЕЦ, производство на електрическа енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството от ВЕЦ, ремонтна и инвестиционна дейност.<br><i>НЕК ЕАД, Предприятие „Язовири и каскади“, град София</i> – извършва техническа експлоатация и поддържане на язовири и хидроенергийни обекти.<br><i>НЕК ЕАД, Предприятие „Хидроелектроинвест“, град София</i> – извършва дейности по проучване, разработване, подготовка и реализация на хидроенергийни проекти. |
| <b>Инвестиции в предприятия</b> |                   | НЕК ЕАД притежава 27% от капитала на „КонтурГлобал Марица изток 3” АД, 27% от капитала на „КонтурГлобал Оперейшънс България” АД, 42% от капитала на ЗАД „Енергия”, 34% от ПОД „Алианс България” АД и 24% от капитала на ХЕК „Горна Арда” АД.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |

**„Електроенергиен системен оператор” ЕАД (ЕСО ЕАД)**

**Предмет на дейност**

Пренос на електрическа енергия, единно оперативно планиране, координиране и управление на електроенергийната система на Република България, предоставянето и управлението на достъпа на трети страни на недискриминационна основа между ползвателите на мрежата или групи от ползватели на мрежата, осъществяване на съвместната работа на електроенергийната система с електроенергийните системи на други страни, съгласуваното развитие и оперативната съвместимост на електропреносната мрежа с взаимосвързани електропреносни мрежи, разширение, реконструкция, модернизация, експлоатация, поддръжка и осигуряване на надеждното функциониране на електропреносната мрежа, включително наличието на всички необходими допълнителни услуги, поддържане и развитие на спомагателни мрежи, ремонтни дейности и услуги в областта на енергетиката, други търговски дейности и услуги, които, които не са забранени от закона.

Дружеството има двустепенна форма на управление – Надзорен съвет и Управителен съвет. Към 31 декември 2025 г. дружеството се представлява от Изпълнителния директор Кирил Георгиев Георгиев.

**Директори**

**Лицензии**

Дружеството притежава:

- Лицензия №Л-419-04 от 18 декември 2013 г. за извършване на дейността пренос на електрическа енергия за срок от 35 години, издадена от КЕВР

**Инвестиции в предприятия**

„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД е едноличен собственик на капитала на „ЕСО Инженеринг“ ЕООД, „ЕСО Проект“ ЕООД, „ЕСО Чардж“ ЕАД, притежава 50% от капитала на „Булгартел“ АД, 50% от капитала на „Оператор Загоре“ ЕАД, 33.33% от капитала на SEleNe CC и 4% от тържната кантора JAO S.A.

**„Национален Енергиен Оператор“ ЕАД (НЕО ЕАД)**

**Предмет на дейност**

Изграждане и експлоатация на съоръжения за електрическа енергия.

**Директори**

Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 31 декември 2025 г. се представлява от Изпълнителния директор Александър Здравков Михайлов.

**„Минипроект“ ЕАД**

**Предмет на дейност**

Проектно-конструкторска, научноизследователска, инженерингова и консултантска дейност, свързана с въгледобива в България, независимо по открит или подземен способ. Изпитвания на взривозащитни съоръжения и взривни вещества.

**Директори**

Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 31 декември 2025 г. се представлява от Изпълнителния директор Костадин Христов Христов.

**База за изготвяне на консолидирания финансов отчет**

БЕХ Група осъществява своята дейност при спазване на българското и европейското законодателство. Консолидираният финансов отчет на Групата се съставя в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти и приети от Европейския съюз.

**Отговорност на ръководството**

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на консолидирания финансов отчет за 2025 г. е прилагана адекватна счетоводна политика и той е изготвен въз основа на принципа на действащо предприятие.

Ръководството е отговорно за коректното водене на счетоводните регистри, за целесъобразното управление на активите и за предприемането на необходимите мерки за избягването и откриването на евентуални злоупотреби и други нередности.

Консолидираният доклад за дейността за 2025 г. е изготвен съгласно чл. 45 от Закона за счетоводството и чл. 247 от Търговския закон и одобрен от Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

## **2. Учредяване, управление и структура**

### **Правен статут**

#### **Компания-майка**

БЕХ ЕАД е еднолично акционерно дружество, създадено през 2008 г., след промяна на фирменото наименование, устава и предмета на дейност на „Булгаргаз Холдинг“ ЕАД, като се увеличава и капитала на дружеството чрез апорт по номинална стойност на всички акции от капитала на „Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „Мини Марица-изток“ ЕАД. По този начин в структурата на БЕХ ЕАД са обединени всички държавни енергийни дружества, извършващи дейност в сферата на производство, добив, пренос и търговия с енергийни ресурси.

Едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД е Република България, като правата на едноличен собственик се упражняват от Министъра на енергетиката, който има качеството на принципал и е овластен да взема всички решения, предоставени в компетентността на едноличния собственик на капитала, съгласно закона и устава на Дружеството.

Дружеството се управлява чрез едностепенна система на управление. Органи на управлението са:

- Едноличен собственик на капитала в качеството си на Общо събрание – Министърът на енергетиката на Република България;
- Съвет на директорите.

Към датата на изготвяне на настоящия годишен консолидиран финансов отчет, няма планове за приватизация на дружеството, то е включено в списъкът с държавни дружества, които не подлежат на приватизация – Приложение №1 към чл. 3, ал. 1 от Закона за приватизация и следприватизационен контрол.

#### **Дъщерни дружества в групата на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД**

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е учредено на 28 април 2000 г. с Решение №7 от 28 април 2000 г. по ф. д. 582/2000 г. на Врачански окръжен съд. Дружеството е със седалище и адрес на управление: гр. Козлодуй, обл. Враца, Площадка АЕЦ, тел. код. 0973, п. код 3320. Едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД от 18 септември 2008 г. е БЕХ ЕАД.

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е регистрирано във Врачанския окръжен съд с фирмено дело №495 от 2004 г. с цел изграждане на водноелектрическа централа, производство и разпределение на електрическа енергия от малка водноелектрическа централа за усвояване на остатъчния ресурс на отработената

вода от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Едноличен собственик на капитала на „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД е „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД е учредено на 9 май 2012 г. с предмет на дейност изграждане на енергийни блокове на ядрена централа. Едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД е „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

„АЕЦ Строителен надзор” ЕООД е вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 206736961, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, площадка на „АЕЦ Козлодуй“ на 25.11.2021 г. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Строителен надзор” ЕООД.

„АЕЦ Сервиз” ЕООД е вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията с ЕИК 206858488, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, площадка на “Козлодуй” на 11.03.2022 г. с капитал 750 хил. лв. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Сервиз” ЕООД.

„Булгаргаз” ЕАД е регистрирано в България в съответствие с Търговския закон. Дружеството е вписано в Регистъра за търговските дружества под №113068, том 1534 стр. 35 по ф. д. №16440/2006 г. и е регистрирано на основание Решение №1 от 15 януари 2007 г. Дружеството има седалище и адрес на управление: София, община Столична, ул. „Петър Парчевич” №47. Едноличен собственик на капитала на „Булгаргаз” ЕАД е БЕХ ЕАД.

**Bulgargaz North S.R.L.** е регистрирано в Република Молдова на 27.06.2025 г. На 19.08.2025 г. с Решение на регулатора на Република Молдова, Bulgargaz North S.R.L. получи лиценз за търговия с природен газ на територията на републиката. Едноличен собственик на капитала на Bulgargaz North S.R.L. е „Булгаргаз“ ЕАД.

„Булгартрансгаз” ЕАД е регистрирано в съответствие с Търговския закон с Решение №1 от 15 януари 2007 г. на Софийски градски съд, под №113067, том 1543, стр. 32, по ф. д. №16439/2006. Дружеството е със седалище и с адрес на управление: София, община Люлин, ж. к. Люлин 2, бул. „Панчо Владигеров” №66. Едноличен собственик на капитала на „Булгартрансгаз” ЕАД е БЕХ ЕАД.

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД е еднолично акционерно дружество със седалище в Република България, вписано в Търговски регистър и регистър на ЮЛНЦ към Агенция по вписванията с ЕИК 205478458 на 18 януари 2019 г. Адресът на управление на Дружеството е София, ж.к. „Дървеница“, бул. „Св. Климент Охридски“, до блок 19, Бизнес сграда „Кинтекс“. Едноличен собственик на капитала на „Газов Хъб Балкан” ЕАД е „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„Булгартел” АД е регистрирано по фирмено дело №13115/2004 в съответствие с Търговския закон с решение на Софийски градски съд от 30 ноември 2004 г. Дружеството е със седалище и адрес на управление: София, ж.к. „Дървеница“, бул. „Св. Климент Охридски“, до блок 19, Бизнес сграда

„Кинтекс“. Собственици на капитала на „Булгартел“ АД са „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД с по 50% дял.

„Булгартел Скопие“ ДООЕЛ е еднолично акционерно търговско дружество, регистрирано в Централния регистър на Република Македония на 3 декември 2008 г. под номер 643867. Дружеството е със седалище и адрес на управление в Македония, гр. Скопие, ул. Яне Сандански 64/3-2. Едноличен собственик на капитала на „Булгартел Скопие“ ДООЕЛ е „Булгартел“ ЕАД.

„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД е регистрирано в съответствие с Търговския закон от Софийски градски съд с Решение №1 от 4 януари 2007 г. по ф. д. №16298/2006 г., партиден №112765, том 1528, регистър 1, страница 53. Седалището и адресът на управление на дружеството е гр. София, район Витоша, бул. Цар Борис III № 201. Едноличен собственик на капитала на ЕСО ЕАД е БЕХ ЕАД.

„ЕСО Инженеринг“ ЕООД е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията на 18 февруари 2021 г. с ЕИК/ПИК 206401308. Адресът на управление на дружеството е гр. София, бул. „Петко Ю. Тодоров“ № 24. Едноличен собственик на капитала на дружеството е „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

„ЕСО Проект“ ЕООД е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията на 26.04.2022 г., ЕИК 206914677, със седалище и адрес на управление гр. София, п. код 1404, бул. „Петко Ю. Тодоров“ №24. Едноличен собственик на капитала на дружеството е „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

„ЕСО Чардж“ ЕАД е вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията на 29.03.2024 г. с ЕИК 207774922, със седалище и адрес на управление гр. София, п. код 1404, бул. „Петко Ю. Тодоров“ №24. Едноличен собственик на капитала на дружеството е „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

„Национална електрическа компания“ ЕАД е регистрирано в съответствие с Търговския закон от Софийски градски съд под №196, том 5, стр. 98, по ф. д. №29869/1991. Дружеството е със седалище и с адрес на управление: София, ул. Веслец №5. Едноличен собственик на капитала на НЕК ЕАД е БЕХ ЕАД.

„Мини Марица-изток“ ЕАД е регистрирано по ф. д. №2444/1993 г., рег. 1, том 1, стр. 12, парт. 6 на Старозагорски окръжен съд в съответствие с Търговския закон с Решение №2773 от 7 юли 1993 г. Дружеството е със седалище и с адрес на управление: град Раднево, област Стара Загора, ул. Георги Димитров №13. Едноличен собственик на капитала на „Мини Марица-изток“ ЕАД е БЕХ ЕАД.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е регистрирано с решение №2591 от 30 юни 2000 г. на Старозагорски окръжен съд в съответствие с Търговския закон по ф. д. № 1338/2000, рег. 1, том 2, стр. 46, парт. 23.

Дружеството е със седалище и адрес на управление: село Ковачево, област Стара Загора. Едноличен собственик на капитала на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е БЕХ ЕАД.

„Национален Енергиен Оператор“ ЕАД е акционерно дружество учредено на 04 април 2023 г., като еднолично акционерно дружество с едноличен собственик „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Дружеството е със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, р-н Оборище, ул. Веслец №16 и адрес за кореспонденция е гр. София 1000, р-н Оборище, ул. Стара планина №5, офис №3.

„Минпроект“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, с едноличен собственик „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Дружеството е присъединено към групата на БЕХ ЕАД на 07.12.2023 г. Дружеството е със седалище: гр. София, п.к. 1756 р-н Студентски, бул. „Климент Охридски № 14“.

В структурата на БЕХ ЕАД не са обособени отделни клонове на предприятието към 31.12.2025 г.

### **История на компанията-майка**

БЕХ ЕАД е наследник на държавната фирма „Нефт и газ”, основана през 1973 г., преименувана през м. декември 1975 г. на „Газоснабдяване”. В началото на 1990 г. предприятието се преименува в „Булгаргаз” съгласно Указа за стопанската дейност. С разпореждане на Министерски съвет от 12 май 1993 г. „Булгаргаз” се преобразува в еднолично акционерно дружество.

С план за преобразуване от 27 октомври 2006 г. и приложения към него „Булгаргаз” ЕАД се преобразува в „Булгаргаз холдинг” ЕАД чрез отделяне на две еднолични акционерни дружества – „Булгартрансгаз” ЕАД и „Булгаргаз” ЕАД при условията на член 262 (г) от Търговския закон. „Булгартрансгаз” ЕАД и „Булгаргаз” ЕАД са правоприменици на съответната част от имуществото (права и задължения) на „Булгаргаз холдинг” ЕАД. Преобразуването е регистрирано в съда с решение №45 от 15 януари 2007 г. на Софийски Градски Съд.

С протокол №РД-21-305 от 18 септември 2008 г. на Министъра на икономиката и енергетиката се променя фирменото наименование, устава и предмета на дейност на „Булгаргаз Холдинг” ЕАД и се създава „Български Енергиен Холдинг” ЕАД, като се увеличава капитала чрез апорт по номинална стойност на всички акции от капитала на „Национална Електрическа Компания” ЕАД, „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД и „Мини Марица-изток” ЕАД.

### **Информация по чл. 187д и чл. 247, ал. 2 от Търговския закон**

#### **Акционерен капитал**

С постановление №168/27.08.2025 г. на Министерски съвет са одобрени промени по бюджета на Министерството на енергетиката за 2025 г. в размер на 1,500,000 хил. лв. за увеличаване капитала на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД. Средствата са предназначени за финансиране на структуроопределящи проекти в сектор „Енергетика”. На 19 септември 2025 г. по сметка на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД са преведени средства в размер на 1,500,000 хил. лв. Увеличението на капитала е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 26 септември 2025 г.

С протокол на министъра на енергетиката от 15 декември 2025 г. е увеличен капитала на дружеството чрез непарична вноска в размер на 14,298 хил. лв., представляваща правото на собственост върху недвижим имот - частна държавна собственост, находящ се в Република Гърция, гр. Атина, ул. „Акадимиас“ №12, състоящ се от парцел с обща площ 196,87 кв. м. и построена върху него седем етажна сграда с обща разгърната застроена площ 1,424 кв. м. и обща етажна площ. Увеличението е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 29 декември 2025 г.

Към 31 декември 2025 г. акционерният капитал на компанията-майка БЕХ ЕАД е 4,978,239,873 лв., разпределен в 4,978,239,873 броя акции с номинална стойност от 1 лев всяка една. Целият размер на капитала на дружеството е записан и изцяло внесен. Акциите на дружеството са обикновени, поименни, непривилегирани, с право на глас.

Дружеството не притежава собствени акции. През 2025 г. дружеството не е придобивало или прехвърляло собствени акции.

**Информация относно възнагражденията на членовете на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и дъщерните му дружества по договори за управление и контрол**

**Възнагражденията на членовете на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и дъщерните му дружества са, както следва:**

**Възнаграждение на ключовия управленски персонал**

| <i>В хиляди лева</i>              | 2025         | 2024         |
|-----------------------------------|--------------|--------------|
| Възнаграждения                    | 5,832        | 5,664        |
| Социални осигуровки               | 520          | 363          |
| Социални разходи                  | 364          | 892          |
| Обезщетения за неизползван отпуск | 8            | -            |
| <b>Общо</b>                       | <b>6,724</b> | <b>6,919</b> |

**Информация относно придобиването и притежаването на акции на дружества от членовете на Съвета на директорите**

Членовете на Съвета на директорите не притежават акции на дружествата. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на дружествата. Всички акции на БЕХ ЕАД са собственост на държавата, а акциите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Мини Марица-изток“ ЕАД, НЕК ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, „Минпроект“ ЕАД, НЕО ЕАД и ЕСО ЕАД са 100% собственост на БЕХ ЕАД.

**Информация относно участието на членовете на Съвета на директорите в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и участието им в управлението на други дружества или**

**кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети за периода 01.01.2025 г. – 31.12.2025 г.:**

**Васил Георгиев Стойнов** – Председател на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 22.05.2025 г. Няма участие като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист, управител или член на съвет.

**Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова** – Председател на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД до 22.05.2025 г. Няма участие като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист, управител или член на съвет.

**Калин Боянов Филипов** – Зам.-председател на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД към 31.12.2025 г. Няма участие като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист, управител или член на съвет.

**Валентин Алексиев Николов** – Изпълнителен директор на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и член на Съвета на директорите към 31.12.2025 г. Притежава повече от 25 на сто от капитала на следните търговски дружества:

„СЪЗВЕЗДИЕ ЛЪВ“ ООД, ЕИК: 202787168 – едноличен собственик на капитала до 10.01.2024 г. и съдружник с 49 на сто участие в капитала от 10.01.2024 г. до настоящия момент;

„МДВ КОНСУЛТ“ ООД, ЕИК: 203320833 – съдружник с 50 на сто участие в капитала до настоящия момент.

**Галина Цветанова Тодорова** – Изпълнителен директор на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и член на Съвета на директорите до 13.02.2025 г. Няма участие като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист, управител или член на съвет.

**Дилян Атанасов Иванов** – Член на Съвета на директорите от 13.02.2025 г. Притежава повече от 25 на сто от капитала на следните търговски дружества:

„МИХАЙЛОВИ КОНСУЛТ“ ЕООД, ЕИК: 203306709 – едноличен собственик на капитала до 14.02.2025 г.;

До 14.02.2025 г. има участие в управлението като Управител на следното дружество:

„МИХАЙЛОВИ КОНСУЛТ“ ЕООД, ЕИК: 203306709

**Иво Иванов Тодоров** – Член на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от към 31.12.2025 г. Няма участие като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист, управител или член на съвет.

### Информация за договори по чл. 240б от Търговския закон

Дружеството не е сключвало договори с членове на Съвета на директорите, извън договорите за управление и контрол, както и със свързани с тях лица.

### Персонал

Численост на персонала:

| 2025<br>отчет | 2024<br>отчет | % на изменение<br>2025/2024 |
|---------------|---------------|-----------------------------|
| 18,613        | 19,066        | (2.38%)                     |

Производителност на труда – приходи/численост на персонала (в хил. лв.):

| 2025<br>отчет | 2024<br>отчет | % на изменение<br>2025/2024 |
|---------------|---------------|-----------------------------|
| 496.71        | 463.73        | 7.11%                       |

### Свързани лица

Към 31 декември 2025 г. икономическата група БЕХ има участие в следните съвместни предприятия, отчетени по метода на собствения капитал в консолидирания финансов отчет:

| Предприятие                        | Държава на учредяване | Основна дейност                                                             | 2025   | Стойност на инвестициите |
|------------------------------------|-----------------------|-----------------------------------------------------------------------------|--------|--------------------------|
|                                    |                       |                                                                             | %      | хил. лв.                 |
| <b>Съвместни предприятия</b>       |                       |                                                                             |        |                          |
| Ай Си Джи Би АД                    | България              | изграждане и експлоатация на газопрепосна система                           | 50.00% | 72,772                   |
| Южен поток<br>България АД          | България              | изграждане и експлоатация на газопрепосна система                           | 50.00% | 9,856                    |
| SEleNe CC                          | Гърция                | координиране на сигурността на електроенергийната мрежа в Югоизточна Европа | 33.33% | 4,881                    |
| Оператор Загоре АД                 | Гърция                | координиране на сигурността на електроенергийната мрежа в Югоизточна Европа | 50.00% | 50                       |
| Газтрейд С.А                       | Гърция                | изграждане на терминал за втечнен природен газ                              | 20.00% | 40,831                   |
| <b>Общо съвместни предприятия:</b> |                       |                                                                             |        | <b>128,390</b>           |

Към 31 декември 2025 г. икономическата група БЕХ има участие в следните асоциирани предприятия, отчетени по метода на собствения капитал в консолидирания финансов отчет:

| Предприятие                         | Държава на учредяване | Основна дейност                                        | 2025   | Стойност на инвестициите |
|-------------------------------------|-----------------------|--------------------------------------------------------|--------|--------------------------|
|                                     |                       |                                                        | %      | хил. лв.                 |
| <b>Асоциирани предприятия</b>       |                       |                                                        |        |                          |
| КонтурГлобал Марица Изток 3 АД      | България              | производство на електроенергия                         | 27.00% | 48,283                   |
| КонтурГлобал Оперейшънс България АД | България              | експлоатация и поддръжка на топлоелектрическа централа | 27.00% | 2,967                    |
| ЗАД Енергия                         | България              | застрахователно дружество                              | 48.08% | 12,229                   |
| ПОД Алианс България АД              | България              | пенсионно осигурително дружество                       | 34.00% | 37,462                   |
| ХЕК Горна Арда АД                   | България              | хидроенергийна компания                                | 24.00% | -                        |
| <b>Общо асоциирани предприятия</b>  |                       |                                                        |        | <b>100,941</b>           |

### Информация за основните нематериални ресурси съгласно чл. 39, ал. 6 от Закона за счетоводството

Основните нематериални ресурси на БЕХ Група са свързани с притежаваните лицензи от дъщерните предприятия в областта на производството и търговията с електрическа и топлинна енергия и пренос и търговия на природен газ. Лицензите са подробно описани за всяко дружество поотделно в Раздел 1. „Обща информация“ от настоящия консолидиран доклад за дейността.

## 3. Основни резултати за 2025 г.

### 3.1. Финансов резултат

Отчетеният нетен финансовият резултат на Групата за 2025 г. е печалба в размер на 108,660 хил. лв., като е отчетено годишно намаление в размер на 137,517 хил. лв. спрямо резултата през 2024 г. (246,177 хил. лв.). Анализ на финансовото представяне на БЕХ Група по бизнес сегменти, както и основните фактори, влияещи върху дейността на компаниите от Холдинга, е представено по-долу в настоящия раздел.

Изменението по основни компоненти, формиращи финансовия резултат:

| Финансови резултати                                                             | 2025           | 2024           | Изменение 2025/2024 |                 |
|---------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|---------------------|-----------------|
|                                                                                 | ХИЛ. ЛВ.       | ХИЛ. ЛВ.       | ХИЛ. ЛВ.            | %               |
| Общо приходи                                                                    | 9,245,301      | 8,841,436      | 403,865             | 4.57%           |
| Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други текущи активи | (3,590,218)    | (3,405,516)    | (184,702)           | (5.42%)         |
| Разходи за оперативна дейност                                                   | (5,278,012)    | (4,979,592)    | (298,420)           | (5.99%)         |
| Финансови разходи, нетно                                                        | (115,462)      | (103,751)      | (11,711)            | (11.29%)        |
| Печалба от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал                 | 27,711         | 3,716          | 23,995              | 645.72%         |
| Разход за данък                                                                 | (180,660)      | (110,116)      | (70,544)            | (64.06%)        |
| <b>Нетна печалба</b>                                                            | <b>108,660</b> | <b>246,177</b> | <b>(137,517)</b>    | <b>(55.86%)</b> |

БЕХ ЕАД е създаден като корпоративна структура, обединяваща държавните енергийни компании. Основните приходи в групата са свързани с производство, пренос, доставка и продажба на електрическа енергия; пренос, съхранение и продажбата на природен газ; добив и продажба на въглища.

Отчитайки характеристиките на текущия пазарен модел, дейността на дружествата и техните финансови резултати зависят от влиянието на външни фактори, свързани както с макроикономическата среда и пазарни тенденции, така и с прилаганите модели за регулиране на пазара от страна на независимия регулаторен орган – Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

До 30.06.2025 г. действащият модел на функциониране на пазара, предвиждаше наличието на компании, осъществяващи функциите на обществен доставчик на електрическа енергия и природен газ. Към 31.12.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД все още е обществен доставчик на природен газ и подлежи на регулация от страна на КЕВР, като комисията определя продажните цени на природен газ, по които дружеството ги продават на крайните снабдители, докато ролята на „Национална електрическа компания“ ЕАД като обществен доставчик на електрическа енергия беше елиминирана с изменения в Закона за енергетиката, считано от 01.07.2025 г.

През 2025 г. печалбата на БЕХ Група преди лихви, данъци и амортизации (EBITDA) бележи спад от 1.95% на годишна база и възлиза на 1,361,685 хил. лв. при отчетени 1,388,833 хил. лв. през 2024 г. Оперативният финансов резултат преди лихви и данъци (EBIT) на Групата за 2025 г. е печалба в размер на 377,071 хил. лв., което е със 79,257 хил. лв. по-малко от отчетената оперативна печалба година по-рано.

Общият размер на активите се увеличава от 30,091,566 хил. лв. в края на 2024 г. до 31,175,313 хил. лв. към 31.12.2025 г. Отчетеното увеличение се дължи основно на по-висока балансова стойност на

**Български Енергиен Холдинг ЕАД**  
**ГОДИШЕН КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА**  
 За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.



имоти, машини и съоръжения, както и на нарасналата стойност на текущите търговски и други вземания през разглеждания период.

Към края на 2025 г. оборотният капитал на дружеството нараства до 3,887,689 хил. лв., което показва формирането на значителен буфер от ликвидни ресурси, осигуряващ покритие на краткосрочните задължения с текущите активи.

В таблицата по-долу е представена информация за основните показатели за финансовото състояние на Групата към 31 декември 2025 г.

| Основни показатели                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | 2025        | 2024        | Изменение 2025/2024 |          |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|-------------|---------------------|----------|
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | хил. лв.    | хил. лв.    | хил. лв.            | %        |
| <b>Общо приходи</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | 9,245,301   | 8,841,436   | 403,865             | 4.57%    |
| <b>Общо разходи</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | (8,868,230) | (8,385,108) | (483,122)           | (5.76%)  |
| <b>EBITDA <sup>1)</sup></b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | 1,361,685   | 1,388,833   | (27,148)            | (1.95%)  |
| <b>ЕВИТ <sup>2)</sup></b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | 377,071     | 456,328     | (79,257)            | (17.37%) |
| <b>ЕВТ <sup>3)</sup></b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | 289,320     | 356,293     | (66,973)            | (18.80%) |
| <b>EBITDA марж</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | 14.73%      | 15.71%      | (0.98 п. п.)        | -        |
| <b>Общо активи</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | 31,175,313  | 30,091,566  | 1,083,747           | 3.60%    |
| <b>ИМС <sup>4)</sup></b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | 21,580,085  | 21,083,539  | 496,546             | 2.36%    |
| <b>Оборотен капитал <sup>5)</sup></b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | 3,887,689   | 3,291,871   | 595,818             | 18.10%   |
| <b>Парични наличности</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | 2,581,365   | 3,699,884   | (1,118,519)         | (30.23%) |
| <b>Собствен капитал</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | 19,928,554  | 19,946,205  | (17,651)            | (0.09%)  |
| <b>1) EBITDA</b> – печалба преди лихви, данъци, амортизация и печалба в асоциирани и съвместно контролирани предприятия;<br><b>2) ЕВИТ</b> – печалба преди лихви, данъци и печалба в асоциирани и съвместно контролирани предприятия;<br><b>3) ЕВТ</b> – печалба преди данъци;<br><b>4) ИМС</b> – имоти, машини и съоръжения;<br><b>5) Оборотен капитал</b> – текущи активи минус текущи пасиви |             |             |                     |          |

Отчетените финансови резултати по отделни видове сегменти са представени по-долу:

- **Сегмент „Електрическа енергия”**

| Електрическа енергия    | 2025      | 2024      | Изменение 2025/2024 |       |
|-------------------------|-----------|-----------|---------------------|-------|
|                         | хил. лв.  | хил. лв.  | хил. лв.            | (%)   |
| Приходи от продажби от: |           |           |                     |       |
| - външни клиенти        | 6,739,485 | 6,267,236 | 472,249             | 7.54% |
| - други сегменти        | 1,782,626 | 1,657,716 | 124,910             | 7.54% |

| Електрическа енергия                                                            | 2025             | 2024             | Изменение 2025/2024 |                 |
|---------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|---------------------|-----------------|
| <b>Приходи на сегмента</b>                                                      | <b>8,522,111</b> | <b>7,924,952</b> | <b>597,159</b>      | <b>7.54%</b>    |
| Промени в салдата на продукция и незавършено производство                       | 15,422           | 14,089           | 1,333               | 9.46%           |
| Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин         | 68,957           | 61,858           | 7,099               | 11.48%          |
| Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други текущи активи | (3,743,620)      | (3,431,763)      | (311,857)           | (9.09%)         |
| Разходи за материали                                                            | (1,000,595)      | (683,787)        | (316,808)           | (46.33%)        |
| Разходи за външни услуги                                                        | (483,886)        | (430,287)        | (53,599)            | (12.46%)        |
| Разходи за амортизация                                                          | (557,825)        | (521,841)        | (35,984)            | (6.90%)         |
| Разходи за персонала                                                            | (955,460)        | (901,771)        | (53,689)            | (5.95%)         |
| Нетна обезценка на вземания от продажби                                         | 36,943           | 17,082           | 19,861              | 116.27%         |
| Нетна обезценка имоти, машини и съоръжения                                      | (23,814)         | 2,173            | (25,987)            | (1,195.90%)     |
| Разходи за провизии                                                             | (267,720)        | (466,288)        | 198,568             | 42.58%          |
| Други оперативни разходи                                                        | (1,112,266)      | (946,502)        | (165,764)           | (17.51%)        |
| <b>Оперативна печалба на сегмента</b>                                           | <b>498,247</b>   | <b>637,915</b>   | <b>(139,668)</b>    | <b>(21.89%)</b> |

В рамките на Групата, дейности в сегмент „Електрическа енергия” осъществяват следните дружества: НЕК ЕАД, ЕСО ЕАД, „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД и „Национален Енергиен Оператор“ ЕАД. В съответствие със законовите разпоредби, дружествата са притежатели на лицензии за производство, продажба, пренос и търговия на електрическа енергия. Те осъществяват своята дейност в съответствие с изискванията на директивите и регламентите на ЕС в областта на енергетиката, Закона за енергетиката и Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия. Регулирането на дейностите им се осъществява от независимия специализиран орган КЕВР.

Основните промени в средата, в която функционират и които оказаха влияние върху дейността на дружествата в сегмент „Електрическа енергия” са следните:

- Регулаторни намеси в свободния пазар на електрическа енергия, изразяващи се най-вече в определяне на таван на приходите на производителите на електрическа енергия, както и определяне на компенсации за небитови крайни клиенти;
- Прекратяване лицензията на НЕК ЕАД за Обществена доставка на електроенергия, считано от 01.07.2025 г. От същата дата стартира и новият механизъм „Търгове – Краен снабдител“ чрез платформите на БНЕБ, като НЕК ЕАД, в ролята си на координатор на стандартна балансираща група и чрез лицензията си за търговия, снабдява крайните снабдители с електроенергия;

- Нормализиране цените на европейските електроенергийни пазари, в сравнение с върховите цени от края на 2021 г. и през 2022 г. През 2025 г. средната цена на базов товар на пазарен сегмент „Ден напред“ на БНЕБ отчете умерен ръст от 4.6 % на годишна база до 107.2 евро/МВтч;
- Увеличеното изграждане на инсталации за производство и потребление на електроенергия от слънце през 2025 г., като същите достигат дял от 32.7 % от общите производствени мощности в страната, в резултат на което производството от конвенционални източници през 2025 г. намаля в сравнение с предходната 2024 г.;
- Делът на произведената електроенергия от ВЕИ в електроенергийния микс на Р. България през 2025 г. достигна до 28% (2024 г.: 25%). Ръстът на предлагането от този вид производители повлия върху конкурентността и обемите на реализираната електроенергия от другите видове производители.

През 2025 г. общото брутно производство на електрическа енергия в страната отчита ръст от 5.2% спрямо предходната година и е в размер на 40,198,090 МВтч, при 38,227,519 МВтч година по-рано. Причината за отчетения ръст на годишна база е основно по-високото търсене на електрическа енергия в региона. В резултат от това, нетният търговски износ на страната нараства спрямо предходната година – с 33.9%, достигайки 1,321,792 МВтч през 2025 г.

През 2025 г. брутното електропроизводство на компаниите-производители в рамките на БЕХ Група е в размер на 21,820,460 МВтч (което представлява дял от 54% от общото брутно производство в страната) и бележи спад от 1.39% спрямо отчетеното производство през 2024 г. (22,124,462 МВтч).

През 2025 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД произведе 15,362,268 МВтч електрическа енергия, а доставената от дружеството нетна активна електроенергия, съгласно действащата нормативна уредба, е в размер на 14,603,368 МВтч. Количеството реализирана електроенергия е с 3% по-малко спрямо 2024 г., вследствие на намаленото производство поради спирания с обща продължителност 23.21 дни на ядрен енергиен блок №6 извън плановия годишен ремонт. Реализацията на електрическа енергия на регулиран пазар за периода до 30.06.2025 г. е на база утвърдените от КЕВР цена на ел. енергия и месечни количества за продажба на ел. енергия на Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК). Доставките на електроенергия през първо полугодие по регулирани цени са в размер на 3,188,001 МВтч и са с 25% повече спрямо същия период на 2024 г., вследствие на увеличената квота от 01.01.2025 г., което рефлектира съответно в намаляване на количествата за свободен пазар. На годишна база продажбите на електроенергия по регулирани цени са с 39% по-малко спрямо 2024 г., вследствие на промени в Закона за енергетиката, обн. в ДВ, бр. 44 от 2025 г., с които от 01.07.2025 г. е в сила пълна либерализация на пазара на едро на електрическа енергия и отпадане на задължението на обществения доставчик да изкупува електрическа енергия от производителите за нуждите на битовите потребители.

Създаден е нов механизъм, който се изпълнява чрез НЕК ЕАД, в качеството му на координатор на балансираща група. След отпадане на квотата, тя е заместена от законово вменено задължение за участие на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в новия механизъм и предоставяне на количества за оферирание от НЕК ЕАД на новия борсов сегмент, за целите на удовлетворяване на битовото потребление и защитата му от прогнозираните високи цени на свободния пазар. През 2025 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

реализира на свободен пазар общо 11,370,962 МВтч (вкл. продажбите към координатор на балансираща група – НЕК ЕАД) спрямо 9,789,905 МВтч година по-рано. Останалите количества (44,406 МВтч) централата реализира на балансиращ пазар и продажби по чл. 119 от ЗЕ и доставка на собствени обекти по чл. 119, ал.1 от ЗЕ.

Средната продажна цена на произвежданата от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД електрическа енергия по всички направления през 2025 г. е 152.10 лв./МВтч и бележи ръст от 11.9% спрямо средната продажна цена, постигната през 2024 г. По-високата средна продажна цена на електроенергията компенсира умерения спад в реализираните количества от централата, като през 2025 г. приходите от продажба на електроенергия нарастват до 2,219,851 хил. лв. (с 9% на годишна база). Въпреки отчетения ръст на продажбите, значителното увеличение на оперативните разходи през разглеждания период, в резултат основно на съществения ръст на целевите вноски във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС) и на по-високите разходи за ядрено гориво, доведе до спад в нетната печалба на дружеството, която за 2025 г. е в размер на 12,739 хил. лв. спрямо 221,913 хил. лв.

През 2025 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД отчете брутно електропроизводство от 4,613,702 МВтч, което е с 2.8% повече спрямо произведеното година по-рано (4,486,222 МВтч). През 2025 г. дружеството реализира 3,923,551 МВтч електроенергия, като количеството е с 6,746 МВтч повече спрямо това през 2024 г. (3,916,805 МВтч).

Със Заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г. основание чл. 4, ал. 2, т. 8 от Закона за енергетиката и чл. 25, ал. 4 от Закона за администрацията, с оглед сигурността на снабдяването с електрическа енергия на територията на страната, министърът на енергетиката е определил на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД обща годишна квота в размер на 2,628,000 МВтч за задължително изкупуване на електрическа енергия през регулаторния период от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г., произведена от местни първични източници на гориво, представляващи приблизително 9.35% от цялата първична енергия, необходима за производство на електрическа енергия, консумирана в страната през календарната 2023 г. Със Заповед № Е-РД-16-2729 от 13.12.2024 г. обща годишна квота в размер на 2,628,000 МВтч е заменена с „до 3,155,000 МВтч“. По силата на чл. 93а, ал. 1, т. 3 от ЗЕ определените количества със Заповед № Е-РД-16-2729 от 13.12.2024 година за периода 01.01.2025-30.06.2025 година следва да бъдат изкупени от Обществения доставчик (НЕК ЕАД) и реализирани за удовлетворяване заявките на крайните снабдители за покриване консумацията на битовите потребители.

С измененията на ЗЕ, в сила от 10.06.2025 г., считано от 01.07.2025 г. отпаднаха функциите на НЕК ЕАД като обществен доставчик за закупуване на енергия по квоти, определени от КЕВР по чл.93а, ал.1 с цел продажба на крайните снабдители на битови крайни клиенти. Със същите изменения в чл.100, ал.8 и ал.9 от ЗЕ се създаде механизъм за снабдяване на крайни битови клиенти чрез сделки с нестандартни дългосрочни продукти на организиран борсов пазар. На основание чл.100, ал.9 т.2 във връзка с чл.100 ал.8 от ЗЕ на 16.06.2025 г. дружеството сключи с НЕК ЕАД (координатор на балансираща група) договор за покупко-продажба на електрическа енергия за участие чрез координатор на балансираща група на търгове на организиран борсов пазар за продажба на крайни

снабдители. Договорът е в сила от 01.07.2025 г. и със срок на действие до отмяна на въведения в чл.100, ал.8 от ЗЕ механизъм. За периода от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г. са договорени покупко-продажбата на 3,155,000 МВтч активна електроенергия с прогнозно месечно разпределение на количества и модулация на товара.

В резултат от измененията във функционирането на пазара на електроенергия и отпадането на производствената квота за „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, считано от 01.07.2025 г., през 2025 г. централата реализира на свободен пазар 2,524,050 МВтч (спрямо 604,617 МВтч продадени на свободен пазар през 2024 г.), докато продажбите по регулирани цени, осъществявани само през първото полугодие на 2025 г., се свиха до 1,348,028 МВтч (спрямо 3,233,217 МВтч за 2024 г.).

Средната продажна цена на произведената от „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД електрическа енергия по всички направления през 2025 г. е 294.32 лв./МВтч, което представлява спад от 3.5% спрямо достигнатата средна продажна цена през предходната година. По-ниската средна продажна цена и количествата реализирана електроенергия резултират в умерен спад от 2.8% на годишна база на приходите от продажби на електроенергия, които през 2025 г. са в размер на 1,172,644 хил. лв. Нетният финансов резултат на дружеството през разглеждания период е отрицателен -216,150 хил. лв. спрямо загуба от 101,595 хил. лв., отчетена година по-рано. Влошаването на резултата до голяма степен се дължи на по-високите разходи за емисии на парникови газове през 2025 г.

С притежаваните водноелектрически централи и ПАВЕЦ, НЕК ЕАД е най-големият производител на енергия от възобновяеми енергийни източници в страната, който участва активно на регулирания и свободния пазар и в управлението и регулирането на електроенергийната система. Производството на електроенергия от собствените ВЕЦ и ПАВЕЦ за 2025 г. бе характерно за суха година, като водноелектрическите централи в структурата на НЕК ЕАД произведоха 1,839,773 МВтч спрямо 1,861,165 МВтч производство по отчет за 2024 г. В сравнение с миналата година (когато производството е характерно също за суха година) е отчетено минимално намаление на произведените количества от водноелектрическите централи с 1.1% или 21,392 МВтч по-малко. Продължава тенденцията от миналата година водните ресурси в язовирите, стопанисвани от НЕК ЕАД, да не са в достатъчни обеми, поради сухия период, като в тази връзка дружеството се опитваше да пести водния ресурс. Въпреки ниското производство през годината водноелектрическите централи в структурата на НЕК ЕАД активно участват на балансиращия пазар и са важна част при управлението и регулирането на електроенергийната система в страната.

През разглеждания период НЕК ЕАД изпълни задълженията си в съответствие с лицензионните си дейности и осигури необходимото количество електроенергия на Крайните снабдители през 2025 г. До 30.06.2025 г. компанията продаваше електроенергия на Крайните снабдители чрез лицензията за Обществена доставка, а от 01.07.2025 г. продължава да ги снабдява с електроенергия чрез лицензията за търговия посредством Механизма Търгове – Краен снабдител. С промените в Закона за енергетика от 30 май и 10 юни 2025 г. е прекратена лицензията на НЕК ЕАД за Обществена доставка и е извършено пълно либерализиране на пазара на едро на електроенергия, което е в сила от 01.07.2025 г. Тази пълна либерализация е само за търговия на едро, като тази на дребно за битови потребители се отлага без фиксиран краен срок. В съответствие с измененията в ЗЕ от 01.07.2025 г.

Крайните снабдители закупуват електроенергия на пазарни принципи чрез Механизма Търгове-Краен снабдител (от НЕК ЕАД чрез лицензията за търговия) и я реализират на битовите потребители по цени съдържащи и регулирана компонента.

През 2025 г. НЕК ЕАД продаде 15,496,625 МВтч електроенергия на регулирания пазар и на платформите на БНЕБ и свободния пазар., вкл. и чрез Механизма Търгове - Краен снабдител. Продажбите на електроенергия по отчет са с 2.7% повече в сравнение с отчетените продажби от НЕК ЕАД за предходната 2024 г., когато са на ниво от 15,096,485 МВтч. Увеличението на продажбите на електроенергия в количествено изражение е с 400,140 МВтч през 2025 г. и се дължи изцяло на ръста на продажбите за Крайните снабдители, като техният относителен дял (90.1% през 2025 г.) продължава да бъде най-висок от цялата продадената електроенергия от дружеството. Постигнатата от НЕК ЕАД средна продажна цена на електроенергия по всички направления през 2025 г. възлиза на 172.86 лв./МВтч, което е с 27.35% повече спрямо средната продажна цена на дружеството година по-рано (135.74 лв./МВтч). Отчетеният значителен ръст на годишна база е в резултат от пълната либерализация на пазара електроенергия на едро, считано от 01.07.2025 г.

По-високата средна продажна цена, както и по-високите количества на реализирана електроенергия, доведоха до съществен ръст (30.73% на годишна база) на приходите от продажби на дружеството, които през 2025 г. бяха на стойност 2,678,824 хил. лв. спрямо 2,049,146 хил. лв., отчетени през 2024 г. През 2025 г. нетната печалба на НЕК ЕАД нарасна до 281,231 хил. лв., отчитайки годишен ръст от 102.19% в сравнение с нетна печалба от 139,090 хил. лв., реализирана година по-рано. Следва да се има предвид, че ръста на отчетения финансов резултат на НЕК ЕАД на годишна база през 2025 г. е в условия на по-малко отчетени приходи от ФСЕС в сравнение с тези от предходната година, което се дължи на променената структура на компенсиране от фонда съгласно ценовите решения за регулаторните периоди 2024-2025 г. и 2025-2026 г. и отпадане на възстановяваните разходи за консумирана електроенергия от Крайните снабдители, което беше най-голямото перо в приходите от ФСЕС през 2024 г.

През 2025 г. ЕСО ЕАД продължи да извършва дейностите по експлоатация, поддръжка, разширение, реконструкция, модернизация и осигуряване на надеждното функциониране на електропреносната мрежа, включително наличието на всички необходими допълнителни услуги, поддържане и развитие на спомагателни мрежи, ремонтни дейности и услуги в областта на енергетиката.

За периода януари – декември 2025 г. количеството електрическа енергия, реализирано в страната, за което на преносния оператор ЕСО ЕАД се дължи цена достъп за крайни клиенти и пренос е 33,663,561 МВтч, което е със 872,535 МВтч, или с 3% повече спрямо 2024 г. (32,791,026 МВтч). За 2025 г. количеството електрическа енергия, за което се дължи цена за достъп от производители, с изключение на производители от слънчева и вятърна енергия, е 28,709,894 МВтч, което е с 484,148 МВтч, или с 2%, повече спрямо предходната година (28,225,746 МВтч.), а количеството за което се дължи цена за достъп от производители на електроенергия от слънце и вятър е 7,528,466 МВтч, което е с 1,006,829 МВтч (15%) повече спрямо 2024 г. (6,521,637 МВтч).

**Български Енергиен Холдинг ЕАД**  
**ГОДИШЕН КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.



През 2025 г. ЕСО ЕАД отчете нетна печалба в размер на 262,006 хил. лв., което представлява намаление от 1.2% спрямо резултата, постигнат година по-рано (2024 г.: 265,184 хил. лв.). Отчетеният умерен спад във финансовия резултат на дружеството за 2025 г. се дължи основно на по-високите разходите за закупуване на енергия за балансиращ пазар и за закупуване на енергия за технологичен разход по пренос, поради по-високата отчетена покупна цена за 2025 г. Следва да се отбележи, че финансовото състояние на преносния оператор зависи в голяма степен от външни фактори като потреблението и производството на електроенергия, цената на електрическата енергия на европейските борсови пазари и в региона, измененията в Закона за енергетиката, както и решенията на КЕВР.

• **Сегмент „Природен газ”**

| Природен газ                                                             | 2025             | 2024             | Изменение 2025/2024 |                 |
|--------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|---------------------|-----------------|
|                                                                          | ХИЛ. ЛВ.         | ХИЛ. ЛВ.         | ХИЛ. ЛВ.            | (%)             |
| Приходи от продажби от:                                                  |                  |                  |                     |                 |
| - външни клиенти                                                         | 2,300,093        | 2,341,614        | (41,521)            | (1.77%)         |
| - други сегменти                                                         | 231,430          | 242,327          | (10,897)            | (4.50%)         |
| <b>Приходи на сегмента</b>                                               | <b>2,531,523</b> | <b>2,583,941</b> | <b>(52,418)</b>     | <b>(2.03%)</b>  |
| Промени в салдата на продукция и незавършено производство                | (48)             | 15               | (63)                | (420.00%)       |
| Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други активи | (1,635,672)      | (1,654,435)      | 18,763              | 1.13%           |
| Разходи за материали                                                     | (6,734)          | (7,633)          | 899                 | 11.78%          |
| Разходи за външни услуги                                                 | (52,550)         | (44,805)         | (7,745)             | (17.29%)        |
| Разходи за амортизация                                                   | (338,642)        | (305,660)        | (32,982)            | (10.79%)        |
| Разходи за персонала                                                     | (93,216)         | (87,290)         | (5,926)             | (6.79%)         |
| Нетна обезценка на вземания от продажби                                  | (43,819)         | (71,895)         | 28,076              | 39.05%          |
| Нетна обезценка имоти, машини и съоръжения                               | -                | 431              | (431)               | (100.00%)       |
| Други оперативни разходи                                                 | (68,118)         | (126,074)        | 57,956              | 45.97%          |
| Разходи за провизии                                                      | (48,812)         | (34,351)         | (14,461)            | (42.10%)        |
| Технологичен разход на природен газ                                      | (152,576)        | (140,208)        | (12,368)            | (8.82%)         |
| <b>Оперативна печалба на сегмента</b>                                    | <b>91,336</b>    | <b>112,036</b>   | <b>(20,700)</b>     | <b>(18.48%)</b> |

Дейностите по пренос, транзитен пренос, съхранение и обществена доставка на природен газ се извършват въз основа на издадени лицензии на „Булгартрансгаз” ЕАД и „Булгаргаз” ЕАД, съгласно Закона за енергетиката и подзаконовите нормативни актове, които следват европейското законодателство в областта и регулаторните изисквания на КЕВР.

През 2025 г. количеството пренесен природен газ от „Булгартрансгаз“ ЕАД до консуматори на територията на страната е 27,655,910 МВтч (2024 г.: 27,850,701 МВтч), което е съпоставимо с нивата от предходната година, като се наблюдава незначително намаление със 194,791 МВтч (0.7%). Традиционно, през 2025 г. се запазва сезонността в преноса на природен газ, като най-много количества са пренесени през декември – 3,261,275 МВтч, а през август са пренесени най-малко количества – 1,519,698 МВтч. Динамиката на месечното изменение на пренесения природен газ показва, че най-значителното увеличение през 2025 г. спрямо 2024 г. е отчетено през месеците февруари, април и декември.

Отклонението в пренесените количества природен газ до изходни точки в страната се дължи на комплекс от фактори, включително промени в потреблението на природен газ, повлияни от температурните условия през периода, както и от динамиката на потреблението от основните групи клиенти. Най-голямо намаление е отчетено през август – със 17.22% или с 316 211 МВтч, докато най-малко намаление е регистрирано през юли – с 1.71%, или с 27 162 МВтч.

През 2025 г. общото количество на транзитирания природен газ до съседни страни е 194,874,041 МВтч (2024 г.: 174,925,007 МВтч), като се наблюдава стабилно увеличение на същото с 19,949,034 МВтч, или с 11.4% спрямо 2024 г. Ръстът се дължи основно на засилените потоци към Румъния и Сърбия, които затвърждават значението на българската инфраструктура като стратегически маршрут за доставки в региона на Югоизточна Европа. Отчетените изменения към съседни държави са следните:

- по направление Румъния се отчита най-значително увеличение със 74.4%, или със 17,981,717 МВтч повече спрямо 2024 г.;
- по направление Сърбия се отчита увеличение с 4.0%, или с 4,413,431 МВтч повече спрямо 2024 г.;
- по направление Гърция се отчита намаление с 5.7%, или с 2,129,311 МВтч по-малко спрямо 2024 г.;
- по направление Северна Македония се отчита намаление с 8.4%, или с 316,802 МВтч по-малко спрямо 2024 г.

По направление Сърбия пренесените количества имат най-голям дял в общия транзит на природен газ през 2025 г. – 58.5%, следвано от направление Румъния с дял от 21.6%. Най-малко транзитирани количества са към Северна Македония – едва 1.8% от общия транзит.

Към Република Турция през периода 2022-2025 г. не е извършван трансграничен пренос на природен газ, тъй като в началото на януари 2020 г. стартира пускането в експлоатация на газопровода „Турски поток“, по който Турция сама си доставя природен газ.

Дейността „Съхранение на природен газ“ се извършва в единственото на територията на страната подземно газово хранилище „Чирен“, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Технологичният процес, свързан с извършването на услугата „съхранение на природен газ“, е сезонен (цикличен) и се изразява в добив и нагнетяване на газ от/в подземното газово хранилище. Добитият през 2025 г. природен газ е 4,285,760 МВтч и е със 701,517 МВтч (14.1%) по-малко в сравнение с количествата през 2024 г. (4,987,277 МВтч). Отчетеният нагнетен природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2025 г. е

4,791,466 МВтч и е с 334,465 МВтч (7.5%) повече от нагнетения през същия период на 2024 г. (4,457,001 МВтч).

През 2025 г. тенденцията за поддържане на висока степен на запълняемост на капацитета на газохранилището в унисон с европейските мерки за гарантиране на сигурността на доставките се запазва. Към 31.12.2025 г. съхраняваният природен газ на клиенти в ПГХ „Чирен“ е 4,657,744 МВтч при 4,079,062 МВтч, съхранени през 2024 г.

„Газов Хъб Балкан“ ЕАД (ГХБ) е учреден като оператор на платформа за търговия на природен газ съгласно Закона за енергетиката. През 2025 г. ГХБ предлага следните услуги за достъп до своята платформа за електронна търговия: i) Краткосрочен (спот) сегмент, на който се предлагат краткосрочни стандартизирани продукти „в рамките на деня“, „ден напред“ и „уикенд“, както и времеви и локални продукти за нуждите на балансиране на мрежата на оператора на газопреносната система. Търговията се осъществява на анонимен принцип, съгласно разпоредбите на Регламент (ЕС) № 312/2014; ii) Дългосрочен сегмент, на който се предлагат продукти, търгувани на средносрочна и дългосрочна база - седмични, месечни, остатък от месеца (Balance of Month); тримесечни, сезонни (лятно и зимно полугодие) и годишни. iii) Брокерска услуга, която дава възможност за сключване на договори за покупка на газ от страна на крайни клиенти/крайни снабдителни, пряко присъединени към газопреносната система на България, без за тях да възникват разходи за членство на платформата за търговия и без да има нужда да получават достъп до услугите по достъп и пренос през мрежата на оператора на преносна система „Булгартрансгаз“ ЕАД.

През 2025 г. количествата по сделките на краткосрочния сегмент се увеличават спрямо същия период на предходната година с 1.94%, или с 313,379 МВтч като достигат 16,466,760 МВтч спрямо отчетените през 2024 г. (16,153,381 МВтч). Количествата по сделките на дългосрочния сегмент през 2025 г. възлизат на 21,634,395 МВтч, което е с 17.2% по-малко спрямо същия период на предходната година (2024 г.: 26,123,714 МВтч).

В края на 2025 г. регистрирани участници на ГХБ са 126, от които три оператора на преносна мрежа и едно добивно предприятие.

Дейността на „Булгаргаз“ ЕАД (обществена доставка на природен газ) е регламентирана със Закона за енергетиката и подзаконовите нормативни актове. С изменението на чл. 30 ал. 1 т. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) обн. в ДВ бр. 79 от 2019 г., считано от 01.01.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД в качеството си на обществен доставчик продава природен газ по регулирани цени само на: i) крайните снабдителни на природен газ; ii) лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. От регулирания пазар отпадат всички останали пряко присъединени към газопреносната мрежа клиенти.

След промените в законодателната уредба „Булгаргаз“ ЕАД извършва своята дейност, както следва: i) на регулиран пазар по договори на изходна точка на газопреносната система на България - по регулирани от КЕВР цени; ii) на свободен пазар по договори с клиенти пряко присъединени към газопреносната система - по свободно договорени цени; iii) на организиран борсов пазар в страната и в държавите, в които дружеството разполага с лиценз за търговия - по свободно договорени цени; iv) други, извън организиран борсов пазар (на вътрешния и международните пазари) - по свободно договорени цени (най-често с прилагане на формулата „цена TTF<sub>fm</sub>+надбавка“, където TTF<sub>fm</sub> е

основният референтен виртуален пазар за търговия с газ в Европа, със седалище в Амстердам, Нидерландия; v) продажба на услуги (SWAP операции и други) и извънредни продажби.

През м. юни 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД регистрира свое дъщерно дружество под името „Bulgargaz North“, чрез което осъществява дейността търговия с природен газ на територията на Молдова. На 19.08.2025г. с Решение на регулатора на Република Молдова, „Bulgargaz North“ получи лиценз за търговия в Република Молдова. През м. юли 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД сключи стандартизиран договор за доставка (EFET agreement) с молдовското дружество “Energosom” S.A. Целта на сключения договор е достъп и осигуряване на възможност за участие на Булгаргаз ЕАД в организираните от “Energosom” S.A търгове, финансирани в рамките на отпуснатия им от EBRD кредит за покупка на природен газ или собствени средства.

Считано от 01.01.2025 г. изтече транзитния договор за пренос на руски природен газ през Украйна за Европа. Почти една трета от руския газ, продаван в Европа, се транспортираше през територията на Украйна. В резултат на това, Украйна, както и други европейски държави, търпят сериозни икономически, социални и геополитически последици. Разрешаването на създалата се енергийна криза в комбинация с наличието на резервиран капацитет за достъп до гръцките и турските терминали от страна на „Булгаргаз“ ЕАД, представляват потенциална бизнес възможност за разширяване на дейността на „Булгаргаз“ ЕАД чрез встъпването му на украинския пазар. На 24.07.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД сключи рамков EFET договор и с държавната компания „Нафтогаз Украйна“, който даде възможност на „Булгаргаз“ ЕАД да участва в организираните от нея търгове с точка на доставка изходни пунктове на газопреносните мрежи на съседни до Украйна държави. След участие в няколко търга, се установи, че разходите на Булгаргаз за пренос до такива пунктове надвишават значително разходите на други компании, намиращи се в непосредствена близост до Украйна и цените на „Булгаргаз“ ЕАД не са конкурентни. С цел осъществяване на продажби в Румъния, Молдова и Украйна „Булгаргаз“ ЕАД резервира годишни капацитети по съответните маршрути. Впоследствие обаче тези капацитети станаха неконкурентоспособни вследствие на решения на регулаторните органи на Гърция, България, Румъния, Молдова и Украйна за въвеждане на маршрутни капацитетни продукти от ВТТ Гърция до Украйна, предлагани със значителна отстъпка спрямо утвърдените стандартни капацитетни продукти.

За 2025 г. отчетените количества продаден природен газ са в размер на 17,552,950 МВтч , като в сравнение с тези за 2024 г. (17,806,287 МВтч), те намаляват с 253,337 МВтч, или с 1.42%.

През 2025 г. бяха отчетени следните тенденции:

- основните потребители на природен газ се запазиха предприятията от сферата на Енергетиката, както и Разпределителните дружества, като при тези сектори се наблюдава ръст в потреблението съответно с 4,7% (Енергетика) и с 18,2% (Разпределителни компании) спрямо отчетния период на 2024 г.;
- в останалите сектори бе отчетен спад на продажбите с изключение на Строителни материали и строителство, като най-съществено намаление бе отчетено в отраслите Металургия (63%) и Стъкло и порцелан (35%) спрямо 2024 г.

През 2025 г. с най-голям относителен дял в структурата на продажбите на природен газ са тези на регулиран пазар – 14,124,844 МВтч, или около 80.5% от общата реализация. На второ място по

относителен дял са продажбите по свободни цени на локален и регионален пазар – съответно 2,768,793 МВтч, или 15.8% от общите количества. С най-нисък дял са продажбите на Анонимен/неанонимен сегмент за регионален борсов пазар – 659,913 МВтч, или 3.8% от общите продажби.

За осигуряване потребностите от природен газ на своите клиенти, към 31.12.2025 г., „Булгаргаз“ ЕАД е доставило 18,006,026 МВтч природен газ (за 2024 г.: 17,738,287 МВтч). През 2025 г. дружеството е закупило *тръбен природен газ* в размер на 10,095,664 МВтч, *втечен природен газ* в размер на 7,034,028 МВтч, закупени количества на *виртуална търговска точка* в размер на 668,431 МВтч и закупен природен газ по договори за балансиране в размер на 207,903 МВтч.

Основните доставки на природен газ, гарантиращи потреблението на клиентите на дружеството се осигуряват чрез:

- сключени договори за доставка на втечен природен газ за 2025 г. в резултат от проведени тържни процедури на терминали за доставка на втечен газ в Турция и Гърция (Александруполис);
- дългосрочен договор сключен с Azerbaijan Gaz Supply Company (AGSC), който се изпълнява в пълен обем от 01.10.2022 г. със стартирането на междусистемната връзка IGB;
- споразумение за покупко-продажба на природен газ с Боташ, подsigуряващ капацитет за регазификация и пренос чрез точка на междусистемно свързване Странджа I - Малкочлар;
- въведения в търговска експлоатация от 01.10.2024 г. терминал в Александруполис, чрез който бяха реализирани доставки на втечен природен газ (LNG) за българския пазар. Резервираният от „Булгаргаз“ ЕАД капацитет за следващите 10 години е в размер на 10,600,000 МВтч на година. В края на м. януари 2025 г. настъпи авария на терминала в гр. Александруполис, при което той преустанови работа до 01.08.2025 г.

За гарантиране сигурността и непрекъсваемостта на доставките на природен газ и покриване на неравномерността за своите клиенти, „Булгаргаз“ ЕАД използва капацитет на подземното газово хранилище в ПГХ „Чирен“, собственост на комбинирания оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД. Експлоатацията на газовото хранилище е циклична, като периода за нагнетяване на природен газ е „май-октомври“, а периода за добив – „ноември-април“.

В съответствие с Плана за действие при извънредни ситуации за съхраняване на количества природен газ, с цел компенсиране на сезонната неравномерност на клиентите си, „Булгаргаз“ ЕАД има задължение да нагнетява, съхранява и добива количества природен газ, като участва в публична процедура на „Булгартрансгаз“ ЕАД за разпределение на капацитет за съхранение в ПГХ „Чирен“. Добитите количества природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД към 31.12.2025 г. са 1,126,801 МВтч, които са по-малко с 1,072,874 МВтч, или с 48.77 %, спрямо предходния период (31.12.2024 г.: 2,199,675 МВтч). По-високият добив през 2024 г. е свързан с условието количествата природен газ, които подлежат на компенсация да бъдат добити и да бъдат доставени на крайни клиенти и/или крайни снабдител в европейското икономическо пространство, съгласно прилагане на механизма за компенсация по Програмата за предоставяне на компенсация за предприятия, нагнетили природен газ в подземното газово хранилище в периода 01.05.2022 г.-11.10.2022 г.

Нагнетените количества природен газ през 2025 г. са 1,221,102 МВтч, което е с 335,421 МВтч по-малко, спрямо 2024 г., когато са били 1,556,523 МВтч. Към 31.12.2025 г. Дружеството разполага с наличност от 2,664,535 МВтч газ в ПГХ „Чирен“, което е увеличение с 94 301 МВтч или 3.67% спрямо предходния период.

Развитието на пазара на природен газ през 2025 г. продължи да следва започналата през 2022 г. и 2023 г. тенденция за нарастване дела на LNG доставките, с оглед на намалените доставки на тръбопроводен газ от Русия за Европа. От началото на 2025 г. се наблюдаваше тенденция на високи цени на природния газ на европейските газови пазари, дължащо се на изпразването на газовите хранилища с по-бързи темпове и сравнително студената зима.

През м. януари 2025 г. терминалът в гр. Александруполис претърпя сериозна повреда, при което преустанови работа до м. август 2025 г. Това наложи доставките втечен природен газ да бъдат пренасочени на терминали в Турция. В резултат на това, през 2025 г. се достигна до близо 23 % използваемост на капацитета по споразумението с Боташ.

През 2025 г. се наблюдава тенденция за увеличено търсене на природен газ от клиентите на „Булгаргаз“ ЕАД, спрямо заявените количества в годишните им програми. Това се дължи на три основни причини:

- ✓ спирането на транзита на руски газ през Украйна и свързаното с това повишено търсене;
- ✓ конкурентни цени извън регулирания пазар, благодарение на гъвкава ценова политика;
- ✓ текущите доставни цени, по които „Булгаргаз“ ЕАД получава количествата по дългосрочния си договор с азербайджанската компания, са по-ниски от действащите цени на европейските газови хъбове, което дава възможност на дружеството да формира микс между количествата по дългосрочния договор и договорите за спотови доставки на втечен природен газ на близки до пазарните нива цени.

„Булгаргаз“ ЕАД осъществява доставките на втечен природен газ в рамките на резервираните слотове за регазификация на терминала в гр. Александруполис и съгласно подписано Споразумение с BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş. за регазификация, съхранение и последващ пренос до българска граница. Сключването на Споразумението осигури три взаимнозаменяеми източника, допринасяйки за повишаване сигурността на доставките.

През м. януари 2025 г. поради временни прекъсвания на доставките, „Булгаргаз“ ЕАД получи едва 60% от количеството по азерския договор, а в края на същия месец настъпи авария на терминала в гр. Александруполис. С цел задоволяване на потреблението за този месец, предвидените за доставка количества по дългосрочния договор с азербайджанската компания, както и тези от терминала, бяха заместени с доставки от Турция от предходни доставки втечен газ, осъществени от „Булгаргаз“ ЕАД, намиращи се на съхранение на територията на Турция. Отчитайки, че терминалът FSRU Александруполис не работеше, се наложи „Булгаргаз“ ЕАД да пренасочи всички договорени доставки на втечен природен газ от гр. Александруполис към Турция, отчитайки условията по подписаните договори с доставчици.

• **Сегмент „Въглища”**

| Въглища                                                                           | 2025             | 2024             | Изменение 2025/2024 |                |
|-----------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|---------------------|----------------|
|                                                                                   | ХИЛ. ЛВ.         | ХИЛ. ЛВ.         | ХИЛ. ЛВ.            | (%)            |
| Приходи от продажби от:                                                           |                  |                  |                     |                |
| - външни клиенти                                                                  | 201,732          | 227,996          | (26,264)            | (11.52%)       |
| - други сегменти                                                                  | 160,014          | 153,277          | 6,737               | 4.40%          |
| <b>Приходи на сегмента</b>                                                        | <b>361,746</b>   | <b>381,273</b>   | <b>(19,527)</b>     | <b>(5.12%)</b> |
| Промени в салдата на продукцията, незавършено производство и разходи за разкривка | 22,426           | 38,236           | (15,810)            | (41.35%)       |
| Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин           | 11,923           | 9,637            | 2,286               | 23.72%         |
| Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други активи          | (10,020)         | (9,176)          | (844)               | (9.20%)        |
| Разходи за материали                                                              | (105,890)        | (96,051)         | (9,839)             | (10.24%)       |
| Разходи за външни услуги                                                          | (50,414)         | (32,590)         | (17,824)            | (54.69%)       |
| Разходи за амортизация                                                            | (63,222)         | (86,597)         | 23,375              | 26.99%         |
| Разходи за персонала                                                              | (374,425)        | (386,055)        | 11,630              | 3.01%          |
| Нетна обезценка на вземания от продажби                                           | (142)            | (132)            | (10)                | (7.58%)        |
| Нетна обезценка имоти, машини и съоръжения                                        | -                | (19,572)         | 19,572              | 100.00%        |
| Други оперативни разходи                                                          | (30,000)         | (6,166)          | (23,834)            | (386.54%)      |
| Разходи за провизии                                                               | (3,547)          | (70,575)         | 67,028              | 94.97%         |
| <b>Оперативна загуба на сегмента</b>                                              | <b>(241,565)</b> | <b>(277,768)</b> | <b>36,203</b>       | <b>13.03%</b>  |

Добиваните в „Мини Марица-изток” ЕАД лигнитни въглища са предназначени за снабдяването на топлоелектрическите централи от комплекса „Марица изток” („ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, „Контур Глобал Марица изток 3“ АД, „Ей и ЕС – 3С Марица изток 1” ЕООД и „Брикел” ЕАД), с които дъщерното дружество е обвързано технологично и пазарно.

Един от приоритетите в дейността на „Мини Марица-изток” ЕАД е изпълнението на планираните откритивни дейности, целящо стабилизирането на минните бордове и повишаване на коефициента за устойчивост на терените. Поради това нивата на добив са съобразени от една страна с възможностите за добив, които предоставят терените и от друга - с нуждите на централите, които дружеството снабдява. Добитите и реализирани въглища през 2025 г. са в размер на 15,549 хил. т., с 1,804 хил. т. (13.1%) повече от количеството през 2024 г. (13,745 хил. т.), поради отчетения ръст в търсенето от почти всички топлоелектрически централи от комплекса „Марица изток” с изключение на „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД, където намалението в консумацията на лигнитни въглища е от 838 хил. т. през 2024 г. на 628,6 хил. т. през 2025 г. или с 209,4 хил. т. (25%).

След изтичане на срока на действие на 21.02.2024 г. на споразумението за доставка на лигнитни въглища между „Мини Марица-изток“ ЕАД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД (ContourGlobal), на 15.10.2025 г. между същите страни е сключено ново споразумение за доставка на лигнитни въглища със срок на действие две години.

Иззетата за периода 01.01.2025 – 31.12.2025 г. откривка възлиза на 32,433 хил. куб. м. Тя е по-висока в сравнение със същия период на 2024 г. с 2,366 хил. куб. м. (7.87% увеличение).

Отчетената за 2025 г. минна маса е 45,196 хил. куб. м. и е повече с 3,867 хил. куб. м. (9.36% увеличение спрямо 2024 г.).

Продажните цени на реализираните от дружеството количества лигнитни въглища за контрагентите на територията на страната през отчетния период, са формирани при цена от 87.35 лв./ТУГ, като запазват същите ценови нива от 2023 г.

• **Сегмент „Административна дейност“**

| Административна дейност                    | 2025           | 2024           | Изменение 2025/2024 |               |
|--------------------------------------------|----------------|----------------|---------------------|---------------|
|                                            | ХИЛ. ЛВ.       | ХИЛ. ЛВ.       | ХИЛ. ЛВ.            | (%)           |
| Приходи от продажби от:                    |                |                |                     |               |
| - външни клиенти                           | 3,991          | 4,590          | (599)               | (13.05%)      |
| - други сегменти                           | 807,294        | 625,342        | 181,952             | 29.10%        |
| <b>Приходи на сегмента</b>                 | <b>811,285</b> | <b>629,932</b> | <b>181,353</b>      | <b>28.79%</b> |
| Разходи за материали                       | (249)          | (237)          | (12)                | (5.06%)       |
| Разходи за външни услуги                   | (8,027)        | (7,826)        | (201)               | (2.57%)       |
| Разходи за амортизация                     | (1,276)        | (1,490)        | 214                 | 14.36%        |
| Разходи за персонала                       | (13,592)       | (12,450)       | (1,142)             | (9.17%)       |
| Нетна обезценка на вземания от продажби    | 10,894         | (62,677)       | 73,571              | 117.38%       |
| Нетна обезценка имоти, машини и съоръжения | -              | (13)           | 13                  | 100.00%       |
| Други оперативни разходи                   | (925)          | (1,315)        | 390                 | 29.66%        |
| <b>Оперативна печалба на сегмента</b>      | <b>798,110</b> | <b>543,924</b> | <b>254,186</b>      | <b>46.73%</b> |

Административните дейности се извършват основно от компанията майка БЕХ ЕАД, като в този сегмент е включена и дейността на „Минпроект“ ЕАД. Основен фактор, който оказва пряко влияние върху размера на приходите на БЕХ ЕАД е финансовото състояние на дружествата от групата, тъй като размерът на дивидента, който те отчисляват в полза на БЕХ ЕАД се определя на база отчетения от дъщерните дружества нетен финансов резултат от дейността им. През 2025 г. отчетените приходи от дивиденди и съучастия (вкл. приходи от лихви за просрочие) са в размер на 817,472 хил. лв. спрямо 632,297 хил. лв. получени приходи от дивиденди и съучастия през 2024 г. Най-съществена част от тях са приходите от дивиденди от ЕСО ЕАД в размер на 370,184 хил. лв., следвани от

приходите от дивиденди от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и НЕК ЕАД, съответно възлизащи на 199,722 хил. лв. и 139,091 хил. лв. Отчетените приходи от дивиденди през 2025 г. са по-високи на годишна база, т. к. през разглеждания период ставката за разпределение на дивидент от търговските дружества с държавно участие в капитала беше увеличена на 100% от нетните печалби на дружествата, след приспадане на непокрытите загуби от минали години и отчисленията за фонд „Резервен“, съгласно Разпореждане №1 на Министерски съвет от 2 май 2025 г. за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества с държавно участие в капитала. За сравнение, през 2024 г. дивидентното отчисление беше определено на 50% от нетните печалби на дружествата, след приспадане на непокрытите загуби от минали години и отчисленията за фонд „Резервен“.

На ниво печалба преди данъци, отчетеният през 2025 г. резултат на БЕХ ЕАД е 909,813 хил. лв. и е с 235,935 хил. лв. по-висок от отчетената печалба преди данъци през 2024 г. в размер на 673,878 хил. лв. Влияние върху този резултат оказват отчетените нетни финансови приходи през 2025 г. на стойност 97,214 хил. лв. (за сравнение през 2024 г. нетните финансови приходи възлизат на 119,332 хил. лв.). Значителна част от финансовите приходи на дружеството са от лихви по предоставени заеми на дъщерни дружества. През 2025 г. отчетените финансови разходи на дружеството са в размер на 127,437 хил. лв. (73,623 хил. лв. през 2024 г.) и отразяват основно начислените лихви по непадежиралите облигационни емисии на БЕХ ЕАД, както и ефект от споразумение за разсрочване на лихвени задължения с НЕК ЕАД.

### 3.2. Коефициенти

- Рентабилност на приходите – нетна печалба/приходи от дейността

| 2025<br>отчет | 2024<br>отчет | % на изменение<br>2025/2024 |
|---------------|---------------|-----------------------------|
| 0.012         | 0.028         | (57.14%)                    |

Този показател обобщава цялостната ефективност от дейността на БЕХ-група.

- Коефициент за възвращаемост на собствения капитал (ROE)

| 2025<br>отчет | 2024<br>отчет | % на изменение<br>2025/2024 |
|---------------|---------------|-----------------------------|
| 0.005         | 0.012         | (58.33%)                    |

Коефициентът показва каква е ефективността на превръщането на собствения капитал в печалба.

- **Коефициент за възвращаемост на активите (ROA)**

| 2025<br>отчет | 2024<br>отчет | % на изменение<br>2025/2024 |
|---------------|---------------|-----------------------------|
| 0.003         | 0.008         | (62.50%)                    |

Коефициентът дава информация за ефективността на превръщането на активите в печалба.

### 3.3. Изпълнение на заложените ковенанти съгласно условията на облигационните емисии на БЕХ ЕАД

Стойностите на ковенантите, които БЕХ ЕАД е задължен да спазва на консолидирана база съгласно условията на пласираните облигационни емисии, са както следва:

| Ковенанти                   | към 31.12.2025 | към 31.12.2024 |
|-----------------------------|----------------|----------------|
| EBITDA Coverage ratio > 4.0 | 6.48           | 8.44           |
| Debt Coverage ratio < 4.5   | 1.06           | (0.18)         |

### 3.4. Поети ангажименти, условни задължения и други съществени събития

В нормалния ход на дейността за Групата възникват съдебни спорове и иски. Според ръководството на Групата разходите, необходими за разрешаване на тези спорове и иски, няма да окажат съществено влияние върху финансовата позиция и паричните потоци в бъдещи финансови периоди.

#### „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

#### Производство от Европейската комисия срещу „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

##### Дело COMP/B1/AT.39849 – ВЕН gas

Делото има за предмет евентуално нарушение на член 102 от ДФЕС във връзка с твърдени действия на БЕХ ЕАД и дъщерните му дружества – „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД насочени към:

- възпрепятстване на техни конкуренти да получат достъп до ключова газова инфраструктура (газопреносна мрежа и до съоръжението за съхранение на природен газ) в България, като изрично или мълчаливо отказване на достъп на трети страни или забавяне;
- възпрепятстване на конкурентите да получат достъп до главен газопровод за внос чрез резервиране на капацитет, който остава неизползван.

Производството е образувано през 2013 г. с оглед приемането на решение по глава 3 (членове 7 – 10) от Регламент 1/2003.

На 25 октомври 2023 г. първоинстанционния съд постанови Решение в полза на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, с което първоинстанционният съд изцяло отмени наложената от Европейската комисия на трите дружества от БЕХ-група глоба, която Европейската комисия в размер на 77,068,000 евро.

На 11 януари 2024 г. Европейската комисия подаде жалба срещу решението на първоинстанционния съд, с която се иска отмяна на Решението на Общия съд изцяло.

Въз основа на жалбата е образувано дело C-14/24 Р пред Съда на Европейския съюз – Европейска комисия срещу „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и други.

На 29 март 2024 г. БЕХ-Група депозира отговор на жалбата на Европейската комисия до Съда на Европейския съюз.

На 22 юли 2024 г. Европейската комисия е представила насрещен отговор пред Съда на Европейския съюз. На 30 септември БЕХ-Група е предоставила отговор.

На 30 септември 2024 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД и от страна на държавата, са подадени отговори срещу жалбата на Европейската комисия по Дело C-14/24 пред Съда на Европейския съюз.

На 5 ноември 2024 г. Съдът на ЕС уведомява страните, че писмената процедура е затворена.

На 10 декември 2025 г. се проведе устно изслушване на страните по дело C-14/24 Р в Съда на Европейския съюз в Люксембург.

На 23 април 2026 г. Генералният адвокат е представил становището си по делото. Очаква се постановяване на финално решение на Съда на ЕС до края на 2026 г., поради което провизията е прекласифицирана като текущо задължение.

Групата е признала провизия по дело COMP/B1/AT.39849 – ВЕН gas към 31 декември 2025 г. в размер на 161,145 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 161,145 хил. лв.)

#### **4. Рискови фактори**

Политиките за управление на риска в Групата идентифицират и анализират рисковете, влияещи върху групата, установяват лимити за поемане на рискове по отделни видове, дефинират правила за контрол върху рисковете и съответствие с установените лимити. Политиките и системите по управление на рисковете подлежат на регулярна проверка с цел установяване на настъпили изменения на пазара и дейностите. Групата, чрез обучение и прилагане на установените стандарти и процедури, цели да развие дисциплина и конструктивна контролна среда, където всички служители разбират тяхната роля и задължения. Основните видове рискове, на които е изложена Групата при осъществяване на своята дейност, са:

##### **4.1. Лихвен риск**

Лихвеният риск се изразява в риск от неблагоприятна промяна на лихвените равнища, водеща до повишаване на лихвените разходи и/или понижаване на лихвените приходи на компанията.

Групата е изложена на риск от промяна в пазарните лихвени проценти основно по отношение на финансовите активи и пасиви с променлив (плаващ) лихвен процент, както и във връзка с плановите за дефинирани доходи на персонала, изчислени на базата на дисконтов фактор, който се определя на базата на пазарната доходност на държавните ценни книжа.

В структурата на активите на Групата лихвоносните активи са представени от банкови депозити и предоставени заеми, по-голямата част от които са с фиксиран лихвен процент. Групата има и получени заеми с комбинирана структура на самите лихвени проценти по заемите, която съдържа два компонента – постоянен и променлив. Привлечените средства на Групата са под формата на

дългосрочни и краткосрочни заеми и са предимно с фиксиран лихвен процент. Така се минимизира и вероятността от промяна в неблагоприятна посока на паричните потоци.

#### **4.2. Валутен риск**

Групата извършва покупки, продажби, предоставяне и получаване на заеми в чуждестранни валути – щатски долари, японски йени, британски лири, швейцарски франкове и македонски динари. Основната част от тези операции се осъществява в щатски долари, като плащания на СМР, доставки на стоки и активи в процес на изграждане. В тази връзка е налице риск от промяна на валутните съотношения. Следователно Групата е изложена на риск от промени в курса на щатския долар. При наличие на съществени колебания в бъдеще Групата би могла да хеджира експозицията си чрез деривативни инструменти като валутни суапове.

#### **4.3. Ликвиден риск**

Ликвиден риск възниква при положение, че Групата не изпълни своите задължения, когато те станат изискуеми. Групата осъществява текущ мониторинг и контрол на изходящите парични потоци и прилага подход, който да осигури необходимия ликвиден ресурс да се посрещнат настъпилите задължения при нормални или стресови условия без да се реализират неприемливи загуби.

Една от целите на компанията-майка е осигуряването, при необходимост, на парични ресурси на дъщерните дружества за поддържане на оперативната дейност, а също така и за реализирането на стратегически проекти.

Компанията-майка финансира оперативната дейност на дружествата в групата по два начина:

- *Вътрешно финансиране* - в рамките на икономическата група, чрез преразпределяне на свободния паричен ресурс. „Български Енергиен Холдинг” ЕАД действа като посредник между дружествата в корпоративната структура, като съгласува условията между тях и следи за извършване на транзакциите на пазарни нива. Лихвените условия на паричните заеми и депозити са обвързани с процент, който е пазарния процент за подобен род сделки в периода на транзакцията (плаващ или фиксиран).
- *Външно финансиране* – при недостиг на средства в икономическата група, „Български Енергиен Холдинг” ЕАД може да предприема действия за външно финансиране. Това е предпочитан начин за набавяне на средства за реализиране на инвестиционни проекти. Холдингът е реализирал успешно 5 (пет) облигационни емисии от 2013 г. до момента. Набраните средства са използвани за реализиране на инвестиционни проекти, погасяване и рефинансиране на заеми, както и за общи корпоративни цели, с изключение на свързаните с въглища дейности.

#### **4.4. Пазарен риск**

Проявлението на риска се изразяват в промяна на пазарните условия по отношение на цени, валутни курсове, лихвени проценти или капиталови инструменти и влиянието им върху дохода на Групата от извършените инвестиции. Целта на управлението на пазарния риск е да се упражни контрол над експозицията към пазарен риск в приемливи параметри като се оптимизира възвращаемостта.

Групата извършва периодични анализи върху макроикономическата среда в страната и задълбочен анализ на специфичните макро-показатели, включително и информация за лихвените проценти,

които се представят на Съвета на директорите. Той носи отговорност за оценка на бъдещите рискове, пред които е изправена Групата. В случай на влошаване на пазарните условия, могат да бъдат използвани хеджиращи инструменти.

#### **4.5. Кредитен риск**

В процеса на осъществяване на своята дейност Групата е изложена на кредитен риск, който е свързан с невъзможността някои от контрагентите да бъдат в състояние да изпълнят изцяло и в обичайно предвидените срокове задълженията си. В тази връзка се оценява кредитното качество на клиентите като се вземат предвид финансово състояние, минал опит и други фактори. Извършва се регулярен мониторинг на резултатите от оценката на база на който, при необходимост, се начислява обезценка, съгласно приложимите международни счетоводни стандарти.

Вземанията на Групата са представени в консолидирания отчет за финансовото състояние в нетен размер, след приспадане на начислените обезценки за очаквана кредитна загуба.

Във връзка с кредитния риск от несъбираемост на вземанията от контрагенти, Групата предприема следните обезпечителни мерки:

- за търговски и други вземания, които са просрочени и при тяхното възникване не са били обезпечени, се сключват споразумения за разсрочено плащане и се договаря обезпечение в размер не по-малък от първоначално признатата сума на вземането;
- по останалите договори, които не са обезпечени, предварително се предприемат следните обичайни действия в случаи на просрочване на дължимото плащане от дружеството-длъжник - прихващане на задължения към Групата срещу просрочени вземания от същото, а ако размерът на задълженията не е достатъчно голям за покриване на вземането, тогава се търсят други извънсъдебни възможности за уреждане на вземанията.

В Групата текущо се наблюдава и анализира обслужването на вземанията, причините за просрочията и промените във финансовите възможности на компаниите-длъжници и се контролира състоянието и качеството на получените обезпечения.

Групата има значителна концентрация на кредитен риск по отношение на вземанията от „Топлофикация София“ ЕАД.

Кредитният риск, който възниква от другите финансови активи на Групата, представлява кредитната експозицията на Групата, произтичаща от възможността неговите контрагенти да не изпълнят своите задължения.

Максималната кредитна експозиция на Групата по повод на финансовите активи, възлиза на съответната им балансова стойност в консолидирания отчет за финансово състояние към 31 декември 2025 г.

#### **4.6. Регулаторен риск**

Регулаторният риск се определя от спецификата на дейността. Съгласно чл. 21, ал.1, т.8а, т.8б, т. 8в, 8г, 8ж, 8з, 8и, чл. 30, ал. 1 и чл. 33а от Закона за енергетиката, на регулиране от страна на КЕВР подлежат цените:

- определя за всеки ценови период пределна стойност на разходите на оператора на електропреносната мрежа за закупуване на разполагаемост за допълнителни услуги по реда на чл. 105, ал. 2;
- определя ежегодно в срок до 30 юни премии за електрическа енергия от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 500 kW и над 500 kW;
- определя ежемесечно компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител;
- за целите на ценообразуването определя ежегодно в срок до 30 юни прогнозна пазарна цена на електрическата енергия за покриване на технологичните разходи на оператора на електропреносната мрежа и на операторите на електроразпределителните мрежи;
- наблюдава развитието на пазара, оценява рисковете, които могат да възникнат от новите продукти и услуги, и взема мерки срещу злоупотреби;
- осъществява контрол по отношение на възможността операторите на преносни системи да налагат ограничения на предоставения капацитет или оперативни ограничения, въз основа на прозрачни и недискриминационни процедури, които не създават пречки за навлизане на пазара;
- може да разреши на оператора на преносна мрежа и на операторите на разпределителни мрежи да извършват дейности, различни от предвидените в този закон и в Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 г. относно вътрешния пазар на електроенергия (ОВ, L 158/54 от 14 юни 2019 г.), наричан по-нататък "Регламент (ЕС) 2019/943", ако тези дейности са необходими за изпълнение на задълженията им по този закон или Регламент (ЕС) 2019/943;
- по които производителите продават топлинна енергия на топлопреносното предприятие и на пряко присъединени клиенти;
- по които топлопреносното предприятие продава топлинна енергия на клиенти;
- по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия; цените се утвърждават ежемесечно и се прилагат от първо число на месеца, за който са утвърдени;
- по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи;
- за достъп и/или за пренос през електропреносната мрежа;
- за присъединяване към мрежите;
- за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи освен в случаите, когато комисията по своя преценка одобрява методика за определяне на цена за достъп и пренос през преносна мрежа;

- за достъп и/или за пренос през електроразпределителните мрежи;
- за достъп и съхранение на природен газ в съоръжение за съхранение;
- за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт;
- на предоставяни на клиентите услуги, определени от комисията, свързани с лицензионната дейност;
- включително цената или компонентата от цена, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсиране на разходите по чл. 34 и чл. 35;
- Комисията определя на централи с обща инсталирана електрическа мощност 500 kW и над 500 kW премии за произведената електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия;
- премиите се определят ежегодно в срок до 30 юни като разлика между преференциалните цени на производителите и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин.

Регулирането на цените оказва съществено влияние върху приходите, разходите, а оттам и върху общото икономическо и финансово състояние на Групата.

#### ***4.7. Риск на паричния поток***

Рискът на паричния поток зависи от измененията в размера на бъдещите парични потоци, свързани с притежаван финансов инструмент. Групата извършва планиране на своите парични потоци, а финансовите инструменти с плаваща лихва са с краткосрочен характер под 1 година.

Подробна информация относно целите и политиката на Групата за управление на финансовия риск и основните категории финансови активи и пасиви е включена в консолидирания финансов отчет на БЕХ ЕАД за 2025 г.

### **5. Бъдещо развитие, инвестиции, предстоящи съществени сделки и друга информация по чл. 247 от Търговския закон**

#### ***5.1. Бъдещо развитие на БЕХ Група***

Целите на БЕХ Група са насочени към следните основни направления и приоритетни области:

##### **Финансова устойчивост на БЕХ Група**

- ***Подобряване корпоративните практики на управление***
  - Повишаване на прозрачността и устойчивостта на БЕХ Група в съответствие с принципите на ОИСР и Насоките за корпоративно управление на държавните предприятия.
- ***Осигуряване на финансиране за ключови дейности и проекти:***
  - Ефективно управление на финансовите активи и инструменти;

- Участие на капиталовите пазари с цел привличане на външно финансиране от международни финансови институции при конкурентни условия;
- Усвояване на предимствата, произтичащи от мащаба на холдинговата структура (икономии от мащаба);
- Осигуряване на необходимия кредитен ресурс при оптимални условия за финансиране на проекти от особена важност за дружествата от Групата, в контекста на ограничаване на климатичните промени и устойчивото развитие на нисковъглеродната икономика.
- **Оптимизиране на разходите в БЕХ Група:**
  - Прогнозиране и планиране размера на разходите на БЕХ Група;
  - Прозрачност и предвидимост на разходите;
  - Повишаване на ефективността на дейността.
- **Декарбонизация на БЕХ Група**
  - Интегриране целите за декарбонизация със стратегическата посока и рамка на развитие на енергийния сектор в страната;
  - Идентифициране на възможни решения за устойчиво развитие и декарбонизация;

#### **Гарантиране сигурността на енергийната система в страната**

- **Диверсификация на източниците**
  - Проекти, целящи да гарантират доставките на природен газ чрез нови източници. Целта е постигане на независимост чрез осигуряване на повече доставчици на природен газ;
  - Увеличаване на техническия капацитет на междусистемна газова връзка Гърция-България при доказан обвързващ пазарен интерес в съответствие с Решението за предоставяне на Изключение за проект IGB на Регулаторните органи КЕВР и РАЕ от 25.07.2018 г., одобрено от Европейската комисия.
- **Диверсификация на маршрутите**
  - Проекти, целящи да елиминират риска от един единствен маршрут за внос на природен газ и за оптимално използване на съществуващите газопреносни направления;
  - Проучване на възможностите и целесъобразността от евентуално участие в други нови инвестиционни намерения за изграждане на терминали за втечнен природен газ, в региона;
  - Осигуряване на капацитет за регазификация и съхранение на втечнен природен газ до терминали в Турция.
- **Сигурност, надеждност и непрекъсваемост на газовите доставки**
  - Разширение на капацитета на ПГХ Чирен.

- ***Инвестиции за развитие на ядрената енергетика***
  - Изграждане на нови ядрени мощности.
- ***Удължаване на живота на мощностите, гарантиращи сигурност на системата, съчетано с осигуряване на дългосрочна доходност***
  - Проекти за удължаване на полезния живот на редица ключови за енергийната система мощности, допринасящи за сигурността на електроснабдяването, баланса на енергийната система и повишаващи стойността на предлаганите услуги;
  - Основни текущи проекти по това направление:
    - Обеспечаване дългосрочната експлоатация на 5-ти и 6-ти ядрен енергоблок над проектния им ресурс в следващите 30 години и изпълнението на мероприятия обезпечаващи работата на блоковете на повишена мощност;
    - Рехабилитация на хидроенергийни мощности, разширяване на производствения капацитет и модернизиране на мощностите с цел гарантиране дългосрочната и ефективна експлоатация на хидроенергийния ресурс на страната ни;
- ***Диверсификация на доставките на свежо ядрено гориво***
  - Завършване на процеса по диверсификация чрез доставките на алтернативен тип ядрено гориво;
  - Намаляване зависимостта на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД от един доставчик на ядрено гориво при спазване на условията и изискванията за ядрената безопасност.
- ***Регионална и европейска свързаност на системите***
  - Проекти, целящи да свържат до оптимална степен българския пазар с регионалните и европейски пазари, като по този начин се изпълни една от основите европейски цели – обединение на пазарите, от една страна, и повишаване на енергийната сигурност, от друга;
  - Основен текущ проект по това направление – Вертикален газов коридор, чрез който ще се разшири мрежата за пренос на природен газ в Югоизточна и Централна Европа в посока от юг на север;
  - Развитие и модернизация на електропреносната мрежа чрез увеличаване на нейния капацитет с оглед успешната интеграция на мощности от възобновяеми енергийни източници (ВЕИ).

## **5.2. Очаквани инвестиции**

### ***Междусистемна газова връзка „Гърция-България“***

Проектът Междусистемна газова връзка Гърция-България (проект IGB) е реализиран в изпълнение на политиката на Р. България, насочена към повишаване сигурността на доставките на природен газ чрез осигуряване на инфраструктура за достъп до алтернативни източници и маршрути за доставка на природен газ и осигуряване на физическа свързаност на страната с Южния газов коридор. С

проекта, въведен в експлоатация на 1 октомври 2022 г., е реализирано изграждането на газопровод с капацитет 3 млрд. куб. м. годишно от гр. Комотини до гр. Стара Загора, с дължина 182 км., от които 151 км на българска територия.

Чрез въвеждането в експлоатация на газопровод IGB, България и Гърция вече имат възможност да реагират ефективно в случаи на прекъсвания в доставките от външни източници или при сезонни пикове в потреблението на природен газ. Налице е инфраструктура за осигуряване на транзитен пренос, както и за обезпечаване на кризисни доставки и покриване на пиково потребление в месеците на повишена консумация.

Към момента газопроводът оперира с преносен капацитет от 3 млрд. куб. м. годишно, като може да достигне 5 млрд. куб. м. годишно в зависимост от пазарния интерес, с допълнителна инвестиция.

Проектът за разширение на капацитета на газопровода до 5 млрд. куб. м. годишно, е част от инициативата за изграждане на Вертикален газов коридор и е от значение за подобряване на регионалната сигурност на доставките и диверсификация на източниците и маршрутите както за българския, така и за съседните газови пазари.

#### ***Разширение на капацитета на подземно газово хранилище „Чирен“***

Единственото в страната подземно газово хранилище (ПГХ) „Чирен“ е собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. Проектът за разширение капацитета на ПГХ „Чирен“ се състои в поетапно увеличаване на капацитета на газохранилището, с цел постигане на по-големи обеми съхраняван газ, повишени налягания в газовия резервоар и по-големи средни денонощни дебити за добив и нагнетяване. Проектът предвижда увеличаване на обема работен газ до 1 млрд. куб.м. и увеличаване на дебита на добив и нагнетяване до 8 - 10 млн. куб.м. на ден.

На 22.06.2022 г. с Европейската изпълнителна агенция по климат, инфраструктура и околна среда (CINEA) е подписано грантово споразумение за съфинансиране на разширението на ПГХ „Чирен“ със следните идентификационни номер и наименование: Проект 101069718 - 6.20.2-BG-W-M-21-Разширение на ПГХ „Чирен“. Общата стойност на разходите, съгласно решението на ЕК за одобрение на финансирането е в размер на 155,820 хил. евро. Размерът на безвъзмездната финансова помощ е 50% от стойността по Грантовото споразумение – до 77,910 хил. евро. Към датата на изготвяне на финансовия отчет, „Булгартрансгаз“ ЕАД е получило 38,955 хил. евро авансово плащане или 50% от стойността на безвъзмездното финансиране. През м. март 2025 г. е подписано изменение № 1 към грантовото споразумение, съгласно което срокът за изпълнение на проекта се удължава до 07.12.2027 г.

С цел подкрепа на проекта за разширение на ПГХ „Чирен“, в Закона за държавния бюджет за 2026 г. е предвидена държавна гаранция в размер на 207.6 млн. евро в полза на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

#### ***Вертикален газов коридор***

На 19 януари 2024 г. в Атина, Гърция, в рамките на Инициативата за междусистемна свързаност – CESEC, беше подновен Меморандумът за Вертикалния коридор, към който се присъединиха газопреносните оператори на Украйна, Молдова и Словакия. Вертикалният коридор е стратегически

маршрут за пренос на допълнителни обеми природен газ в посока от юг на север от алтернативни източници за региона, включително втечен природен газ чрез съществуващите и бъдещите LNG терминали в Гърция.

Участници в инициативата Вертикален газов коридор са газопреносните оператори на България, Гърция, Румъния, Унгария, Словакия, Украйна и Молдова. Съгласно решение на Народното събрание от 14.03.2024 г. (обнародвано в ДВ бр. 23 от 2024 г.) „Булгартрансгаз“ ЕАД участва в инициативата Вертикален газов коридор чрез разширение на газопреносната инфраструктура и реализация на следните проекти:

Проект 1: „Повишаване на капацитета за пренос на природен газ в точка на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в посока от Гърция към България“;

Проект 2: „Повишаване на капацитета за пренос на природен газ в точка на междусистемно свързване Негру Вода/Кардам в посока от България към Румъния“;

Проект 3: „Довеждаща газопреносна инфраструктура с високо налягане за захранване на потребители в Източномаришкия регион“.

В изпълнение на горепосоченото решение на Народното събрание на Република за предприемане на действия във връзка с инициативата за Вертикален газов коридор, БЕХ ЕАД увеличи капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД с парична вноска в размер на 200,000,000 лв. чрез издаване на 200,000,000 броя нови поименни акции с право на глас с номинална стойност 1 лев всяка една. Вписването в Търговски регистър и регистър на ЮЛНЦ е извършено на 20 юни 2024 г. Средствата от увеличението на капитала се използват от „Булгартрансгаз“ ЕАД, целево за подготовката и реализация на инициативата.

На 2 декември 2025 г. в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ е вписано ново увеличение на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД с парична вноска в размер на 95,292,033 лв., чрез издаване на 95,292,033 броя нови обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност 1 лев всяка една, като БЕХ ЕАД записа и придоби цялата нова емисия акции. Средствата от увеличението на капитала се използват от „Булгартрансгаз“ ЕАД целево за реализацията на проектите, във връзка с инициативата за Вертикален газов коридор.

Държавногарантираното финансиране по инициативата Вертикален газов коридор първоначално е включено в Закона за държавния бюджет на Република България за 2025 г. в размер до валутната равностойност на 625 млн. лв. В процеса на реализация на проекта през 2025 г. са издадени държавни гаранции с общ размер от 249 млн. лв. За останалата, нереализирана част от планираното финансиране на проекта в размер на 376 млн. лв. (192.3 млн. евро), в Закона за държавния бюджет за 2026 г. е предвидено издаване на държавни гаранции по нови заемни споразумения на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Строително-монтажните дейности по Проект 1 и Проект 2 са започнати през 2025 г., като очакванията са проектът Вертикален газов коридор на българска територия да бъде завършен до края на 2026 г.

***Придобиване на дял от правата и задълженията по Договора за търсене и проучване на нефт и природен газ в площ „Блок 1-21 Хан Аспарух“***

В изпълнение на Решение от 21.07.2023 г. на Народното събрание на Република България (ДВ, бр. 63/2023 г.) за провеждане на преговори за условията и реда, при които „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД да придобие до 20% дял в консорциума, титуляр на Договора за търсене и проучване на нефт и природен газ в площ „Блок 1-21 Хан Аспарух“ и след проведени през втората половина на 2025 г. технически, финансови, правни консултации и преговори, в края на декември 2025 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е стартирало процедура по придобиване на 10% от правата и задълженията по Договора за търсене и проучване на нефт и природен газ в площ „Блок 1-21 Хан Аспарух“.

Считано от март 2025 г. титуляри с по 50% от правата и задълженията по Договора за търсене и проучване са ОМВ Офшор България ГМБХ – клон офис България КЧТ (който действа в качеството на Оператор) и НюМед Енерджи Балкан Лимитед – клон България“. През декември 2025 г. започна сондирането на първия от двата проучвателни сондажа, съгласно представения за 2025 г. бюджет и работна програма. В зависимост от резултатите от сондажите се предвижда нова работна програма и бюджет.

***Предприемане на действия по изграждане на нова ядрена мощност***

На 18 декември 2023 г. Народното събрание гласува Решение за предприемане на действия по изграждане на 7-ми и 8-ми блок на площадка № 2 на АЕЦ Козлодуй с технология AP1000 с индикативен график на приоритетните дейности съгласно Приложение № 1 към решението (обн. В бр.105/2023 г.).

В изпълнение на решението са предприети редица конкретни стъпки за изграждането на два нови ядрени блока с обща инсталирана мощност до 2300 МВт. Сключен е договор с „Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД – клон България“ (Westinghouse Energy Systems LLC Bulgarian Branch) за предоставяне на услуги за първоначални инженерингови дейности и проектиране, които да спомогнат реализирането на проект за нова ядрена мощност, базирана на технологията AP1000, който е приключил към края на 2025 г.

В изпълнение на Решение, прието от 49-ото Народно събрание на 23 февруари 2024 г., в края на 2024 г. е сключен договор за инженерингови услуги с консорциум „УЕСТИНГХАУС – ЕЙЧ ДИ И СИ“ ДЗЗД със срок на изпълнение една година. Договорът е за инженеринг фаза 1, който поставя основите на договора за доставка на оборудване и строителство (ЕРС договор). Стартирани са преговори за сключване на изменение към Договора за инженеринг, Фаза 1 за разширяване обхвата

от дейности. Към датата на одобрение на консолидирания доклад за дейността няма взето решение за възлагане на допълнителни дейности към консорциума.

В съответствие с Решение от 12 януари 2023 г. на Народното събрание, след проведена процедура е избран изпълнител, на когото са възложени дейностите по оценка на въздействието върху околната среда съгласно ЗООС, чрез уведомяване на компетентния орган по околна среда за наличието на инвестиционно предложение за изграждане на нова ядрена мощност - 8 блок. През октомври 2024 г. е сключен договор с консорциум „Дикон - Абмерит“ със срок за изпълнение от 2 години.

На 12 август 2025 г. е сключен договор с „Ърнст и Янг България“ ЕООД в качеството му на финансов консултант по процеса на финансово структуриране и моделиране, включително по време на взаимодействия и преговори с кредитори по проекта и други ключови заинтересовани страни.

На 2 септември 2025 г. във връзка с разработване и реализиране проектирането, изграждането и въвеждането в експлоатация на атомна електроцентрала тип AP1000 е сключен договор с LEP-BWXT-CNPSA CONSORTIUM като инженер на собственика с предмет „Инженерно-консултантски услуги за развитието на проекта за нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“.

Задължителен етап от процеса на подготовката на проекта за изграждане на нови ядрени мощности на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ е уведомяването на Европейската комисия, като основният адресат на нотификацията е Генерална дирекция „Конкуренция“ (DG COMP). Необходимостта от нотификация се обуславя от това, че реализирането на подобен мащабен енергиен проект предполага предоставяне на различни форми на държавна подкрепа, чието прилагане изисква предварително одобрение съгласно правилата на Европейския съюз за държавните помощи. Пренотификация е подадена през 2025 г., а процедурата по нотификация продължава и през 2026 г.

С оглед успешното реализиране на процедурите по устройствено планиране, инвестиционно проектиране и строителство на територията на Площадка №2, е необходимо Групата чрез дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД да придобие правото на собственост и/или строеж върху поземлените имоти. Тези, попадащи в обхвата на одобрената площадка, са 545,722 кв. м., с обща засегната площ 608,015 кв. м.

На 8 януари 2026 г. във връзка със Заповед №РД-02-15-96/22.12.2025 г. на министъра на регионалното развитие и благоустройство, е одобрен проект на подробен устройствен план – изменение на план за регулация и застрояване (ПУП-ИПРЗ) за изграждане на обект: „Изграждане на 7-и и 8-и блок на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000“. За реализацията на горепосочения обект Групата трябва да придобие вещни права (право на собственост или право на строеж) върху целите или засегнати части от 19 недвижими имота – частна собственост. Законът за енергетиката (ЗЕ) регламентира специален ред за уреждане на вещните права върху земята, необходима за реализирането на енергийните обекти от лицата, които ще ги изградят и експлоатират, в изпълнение на държавната политика в областта на енергетиката. В конкретния случай, Групата е в невъзможност да придобие от собствениците доброволно нужните права за строителството на енергийния обект. Поради това е необходимо да бъде извършено отчуждително производство по реда на Глава трета от Закона за държавната собственост за принудително

отчуждаване на имоти – частна собственост, за държавна нужда. От независим оценител бяха изготвени оценителски доклади за определяне на пазарна цена по ЗДС, с които е определено равностойно парично обезщетение на собствениците на засегнатите имоти. На 5 юни 2026 г. е входирано искане до Министерството на енергетиката за стартиране на процедура по отчуждаване на посочените имоти по ред на чл. 34а от ЗДС.

### ***Проект GREENABLER***

Проект „Устойчиво адаптиране на националната преносна мрежа за пълноценно интегриране на потенциала за производство на възобновяема енергия“ (Bulgarian Grid REinforcement ENABLING Full-Fledged Clean Energy Rollout) цели адаптиране на съществуващата електропреносна мрежа на България към масираното разгръщане на ВЕИ, наблюдавано както в национален, така и в регионален план. Обхваща реконструкция на около 720 км съществуващи електропроводи за повишаване на номиналното им напрежение от 220 kV на 400 kV и синхронизирана реконструкция на прилежащите им подстанции от 220/110 kV на 400/110 kV.

На 23.12.2024 г. е подписан Договор за безвъзмездна финансова помощ между Министерство на енергетиката и ЕСО ЕАД за отпускане на финансиране от Модернизационния фонд на стойност 630,809,624 евро, 90% от които са безвъзмездна помощ. Техническото изпълнение е в ход, като се изпълняват прединвестиционни дейности. Към края на 2025 г. са завършени процедурите по ОВОС за всички реконструкции на въздушни линии, включени в проекта. Изпълняват се дейностите по приложимите процедури за подробния устройствен план за всички обекти, както и процедурите по Закона за опазване на околната среда за подстанции и нови отклонения за свързващи електропроводи.

### ***Проект „Цифрова трансформация на електропреносната мрежа“ – Национален план за възстановяване и устойчивост***

ЕСО ЕАД изпълнява инвестиция С4.14 „Цифрова трансформация на електропреносната мрежа“, част от Плана за възстановяване и устойчивост на Република България, с одобрен бюджет 611 млн. лева (съфинансиране 370 млн. лева от Механизма за възстановяване и устойчивост и 241 млн. лв. собствени средства). Инвестицията се изпълнява съгласно оперативното споразумение, подписано от Министерството на финансите, Министерството на енергетиката и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД. Очаква се приключване на проекта до средата на 2026 г.

## ***5.3. Бъдещо развитие през 2026 г. по сегменти***

### ***• Сегмент „Електрическа енергия“***

През настоящата и следващите години се очаква се значителна динамика и непредвидимост на пазарната среда в резултат на съществени външни фактори, като продължаващите военни конфликти, силно волатилен в ценово отношение пазар на електроенергия и съществено влияние на предлагането от възобновяеми източници. Влияние оказват и вътрешни фактори каквито са мерките за защита на бизнеса от високите цени на електроенергията, участието на дружествата в БЕХ Група в механизма за плавен преход към пълна либерализация на пазара на дребно за битови крайни клиенти, както и честите промени в нормативната рамка. Устойчивото развитие и

диверсификацията на енергийния микс ще бъдат от съществено значение за справянето със съществуващите предизвикателства и осигуряване на стабилност и сигурност в енергийния сектор.

С измененията и допълненията на Закона за енергетиката (ЗЕ) от 30 май 2025 г. (обн. ДВ, бр. 44 от 30.05.2025 г.) се промени досегашния модел на паралелно функциониране на регулиран и свободен пазар и се премина към следващ етап от либерализацията на пазара на електрическа енергия, като бе извършена пълна либерализация на пазара на едро на електрическа енергия от 1 юли 2025 г. при запазване на битовите потребители на регулиран пазар. С приетите промени се удължи преходния период на функциониране на пазара на електрическа енергия, като въвеждането на либерализацията на пазара на дребно бе отложена за по-късен етап, когато има разработени адекватни механизми за защита на битовите потребители.

В новия пазарен модел отпадна фигурата и функциите на обществения доставчик (ОД), както и задължението на КЕВР ежегодно да определя прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които ОД да изкупува електрическа енергия. В съответствие с приетите промени, за да се гарантира сигурността на доставките на електроенергия за домакинствата след 1 юли 2025 г. и предвид отпадането на НЕК ЕАД като обществен доставчик, с цел да се обезпечат нуждите на крайните снабдители за покриване на потреблението на електроенергия за домакинствата се създаде нов механизъм (сегмент) на борсовия пазар, който включва дългосрочни продукти. Този сегмент е отворен за всички продавачи (т.е. производители и търговци на електроенергия) и включва новосъздаден нестандартен продукт (търгуван на организиран борсов пазар), който е съобразен със специфичния профил на потреблението на крайните снабдители. В съответствие с промените в ЗЕ крайните снабдители закупуват електроенергия на пазарен принцип и я реализират на битовите потребители по цени съдържащи регулирана компонента.

Стратегическите цели на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са свързани с осигуряването на най-високо ниво на безопасност, ефективно и конкурентно производство, поддържане на правоспособен, компетентен и мотивиран персонал и запазване на финансовата стабилност на дружеството. За изпълнение на изискванията на ЕВРАТОМ, Агенция по доставките за диверсифициране на доставките на свежо ядрено гориво (СЯГ) ще се изпълняват дейностите по сключените договори с Уестингхаус за доставка на касети със свежо ядрено гориво за 5 блок и с Фраматом за доставка на СЯГ за 6 блок.

От второто полугодие на 2025 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД сключва сделки с електроенергия на организиран борсов пазар, с изключение продажбите по чл. 119 от ЗЕ, както и продажби на електрическа енергия на НЕК ЕАД, в качеството му на координатор на балансираща група за продажба на електрическа енергия на крайните снабдители. Приоритет за базов ядрен производител като „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, работещ изцяло в пазарни условия, е да обезпечи работата на блоковете с номинална мощност (базов товар) в дългосрочен план, при стриктно спазване на характерните технологични изисквания и ограничения. В тази връзка търговската дейност на дружеството за в бъдеще ще бъде насочена към осигуряване на пълна реализация на произвежданата електроенергия. Ценовата политика на дружеството за свободно предлагане ще бъде ориентирана към обезпечаване на сигурни и ритмични приходи от продажбите, съобразно с пазарните условия.

Основно предизвикателство пред „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е изпълнение на Решението на Народното събрание (НС) за предприемане на конкретни стъпки по изграждането на 7 и 8 блок на площадка

№2 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с технология AP1000. Реализирането на нова ядрена мощност е свързано с необходимостта българската държава да предприеме действия за осигуряване на дългосрочна базова мощност във връзка със зелената сделка и случващата се енергийна трансформация, предвид предимствата и възможностите на ядрената енергетика като сигурна, надеждна, устойчива и нискоемисионна алтернатива. към настоящия момент „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД провежда преговори с международни финансиращи институции и експортно кредитни банки на САЩ и Южна Корея съответно US EXIM и KEXIM за отпускане на дългосрочно финансиране при благоприятни финансови условия, обезпечено чрез държавни гаранции. През м. юли 2025 г. е сключен договор с американската банка Citibank за водеща банка координатор и организатор, която да структурира заемното финансиране за изпълнението на проекта и въвеждане в експлоатация на ядрените блокове и да подпомага „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД в процесите по кандидатстване и одобряване на финансиране, съобразно с условията на експортното кредитиране, пазарни условия, размер на необходимия заеман капитал. През август 2025 г. „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е сключило договор с „Ърнст енд Янг България“ ЕООД, финансов и икономически консултант за изготвяне на цялостен финансов модел, обхващащ целия жизнен цикъл на новите ядрени блокове 7 и 8.

Бъдещото развитие на НЕК ЕАД ще бъде в съответствие с притежаваните от дружеството лицензии и ще се определя от бъдещия модел за пълна либерализация на пазара на електрическа енергия. Дейността на дружеството ще бъде насочена към изпълнение на основните задължения на НЕК ЕАД за задоволяване потреблението на крайните снабдители до отпадането на тази дейност вследствие на законодателни промени. Паралелно с това, целта на дружеството е да не допуска ценови дефицит и да изисква от КЕВР изработване на механизъм за възстановяване на натрупания такъв към НЕК ЕАД до момента. В областта на производството, дружеството ще се стреми да използва максимално ефективно наличните водни ресурси, както и да извърши постепенна рехабилитация на съоръженията за гарантиране на сигурната им и надеждна работа. На свободния пазар на електроенергия, НЕК ЕАД ще се стреми да разшири своя пазарен дял чрез хидросъоръженията, с които разполага осигурявайки жизнено важни услуги за балансиране на електроенергийната система на страната.

НЕК ЕАД, в качеството си на координатор на стандартна балансираща група, обезпечи необходимите количества електроенергия за крайните снабдители за задоволяване потреблението на битовите потребители за ценови период от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г., след проведени търгове на новосъздадения механизъм на платформите на БНЕБ. За целта НЕК ЕАД формира микс от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, ТЕЦ „Ей И Ес-3С Марица изток 1“ ЕООД, ВЕЦ на НЕК и допълнена с покупки от БНЕБ.

При евентуално отпадане на действащия в момента модел, при който НЕК ЕАД е координатор на стандартна балансираща група и обезпечават потреблението на крайните снабдители, дружеството ще продължи да продава на платформите на БНЕБ, произведената електроенергия от собствените ВЕЦ и ПАВЕЦ чрез лицензията за търговия, като ще продължи процеса по развитие на търговската дейност на НЕК ЕАД. За тази цел дружеството е насочило усилията си към засилване на търговската дейност, чрез развиване на дейността на създаденото аналитично звено в компанията, оптимизиране на дейността на внедрената алгоритмична търговия, регистрация на ЕЕХ и създаване на екип за търгуване с квоти за CO<sub>2</sub>.

В унисон с европейските изисквания за постигане на нулева въглеродна неутралност, НЕК ЕАД активно проучва възможности за изграждане на ВЕИ, системи за съхранение на електроенергия (чрез батерии и ПАВЕЦ), модернизация и разширение на съществуващите мощности и други проекти в тази насока.

За осигуряване на адекватност на енергийния отрасъл в България в дългосрочна перспектива е от ключово значение запазване на електропроизводствени мощности, които имат ключова роля от една страна за генерацията, а от друга в регулирането на електроенергийната система, както и изграждане на нови, чрез използване на иновативни, нисковъглеродни и устойчиви технологии.

Стратегията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД включва реализирането на инвестиционни проекти, чиято основна цел е модернизация на централата и ограничаване на замърсяването на околната среда. Приключването на вече стартирани проекти и реализацията на нови е предпоставка „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да запази ключовата си позиция на един от основните производители на електроенергия в страната. В резултат на изпълнението на инвестиционните и ремонтните програми се постига по-висока използваемост на мощностите при по-ниска аварийност, по-висока ефективност и екологичност на централата, осигуряващи енергийната сигурност в страната.

За осигуряване на адекватност на енергийния отрасъл в България в дългосрочна перспектива е от ключово значение запазването на електропроизводствени мощности, които имат ключова роля от една страна за генерацията, а от друга в регулирането на електроенергийната система (ЕЕС), както и изграждане на нови, чрез използване на иновативни, нисковъглеродни и устойчиви технологии. В тази връзка, ролята на оператора на преносната система в процеса на преход към нисковъглероден пазарен модел е ключова и обхваща направления, като интегриране на нови възобновяеми мощности, чрез внедряване на иновации, допринасящи за гъвкавостта и развитието на преносната мрежа, увеличаване и ефективно разпределение на междусистемния капацитет и не на последно място - осигуряване на необходимото ниво на сигурност на снабдяването.

- **Сегмент „Природен газ“**

Пазарните цели на „Булгаргаз“ ЕАД са свързани със запазване на пазарните позиции в страната и навлизане на нови регионални газови пазари. За постигането на тези цели „Булгаргаз“ ЕАД е получил лицензи за търговия с природен газ на територията на Гърция и Унгария, както е получил и разрешения за доставка на природен газ за Словакия и Румъния. Дружеството е регистриран ползвател на газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД и ICGB (България), DESFA SA (Гърция), TRANSGAZ SA (Румъния), GASTRANS d.o.o. (Сърбия), FGSZ (Унгария) и Gas Transmission System Operator of Ukraine (Украйна).

През м. юни 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД регистрира свое дъщерно дружество под името „Bulgargaz North“, чрез което ще осъществява дейността търговия с природен газ на територията на Молдова. На 19.08.2025 г. с Решение на регулатора на Република Молдова, „Bulgargaz North“ получи лиценз за търговия в Република Молдова. През м. юли 2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД сключи EFET (Европейска федерация на търговците на енергия) стандартизиран договор с молдовското дружество „Energosom“ S.A. Целта на сключения договор е достъп и осигуряването на възможност за участие на „Булгаргаз“ ЕАД в организираните от „Energosom“ S.A. търгове.

Изтичането на транзитния договор за пренос на руски природен газ през Украйна за Европа считано от 01.01.2025 г. създаде потенциална възможност за разширяване на дейността на дружеството и чрез встъпване на украинския пазар. В тази връзка, на 24.07.2025 г. „Булгаргаз“ ЕАД сключи рамков ЕФЕТ договор с държавната компания „Нафтогаз Украйна“, който дава възможност на „Булгаргаз“ ЕАД да участва и в организираните от тях търгове.

#### *Диверсификация на източниците на доставка*

„Булгаргаз“ ЕАД осигурява доставките на природен газ чрез дългосрочен договор за доставка на азерски природен газ от находището „Шах Дениз“ чрез газопровода IGB (междусистемната връзка Гърция – България) с Azerbaijan Gas Supply Company (AGSC), сключен през 2013 г., със срок на действие 25 години от датата на първата доставка - 31.12.2020 г. „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало дългосрочен капацитет в газопровода IGB, съответстващ на договорените за доставка количества азерски газ.

В изпълнение на държавната стратегия за диверсификация на маршрутите и източниците на доставка на природен газ за страната и Решение № 166 от 10 март 2020 г. на Министерския съвет, „Булгаргаз“ ЕАД резервира капацитет на терминала за втечен природен газ до Александрополис за доставка на 5,300,000 МВтч/година за период от 10 години. В изпълнение на Решение № 661 от 15 септември 2022 г. на Министерския съвет (МС), „Булгаргаз“ ЕАД резервира допълнителен капацитет на терминала за втечен природен газ до гр. Александрополис, Република Гърция - „Газтрейд“ С.А., за 5,300,000 МВтч/година (приблизително 500 млн. куб. м на година) за период от 10 години считано от годината на въвеждането в търговска експлоатация на терминала (от 2024 г.), с което общият резервиран капацитет е в размер на 10,600,000 МВтч/година.

В края на 2022 г. бе подписано Споразумение между „Булгаргаз“ ЕАД и турската държавна газова компания BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş., с което „Булгаргаз“ ЕАД си осигурява достъп до терминалите за регазификация на втечен природен газ в Република Турция за 1,5 млрд. куб.м годишно и последващия пренос на количества природен газ до точката за междусистемно свързване между българската и турската газопредавателни мрежи - Странджа/Малкочлар, за периода 2023 - 2035 г. Подписването на Споразумението с Боташ осигурява стратегическо партньорство и дава възможност за балансиране портфолиото на доставките на „Булгаргаз“ ЕАД, като се осигуряват три входни точки от терминали за втечен природен газ, разположени в Егейско море – Боташ, Ревитуса и Александрополис. Споразумението влезе в сила след одобрението му с Решение № 26 от 12.01.2023 г. от Министерския съвет на Република България. Към момента „Булгаргаз“ ЕАД и Боташ са в активни преговори за предоговаряне на Споразумението, като Министерството на енергетиката оказва необходимата институционална и политическа подкрепа.

#### *Диверсификация на маршрутите за доставка*

Р. България има стратегическо географско местоположение, добре развита газова инфраструктура с високо ниво на междусистемна свързаност и значителен капацитет. С реализацията на проектите за нова инфраструктура, страната развива потенциала си да е все по-значим фактор за осигуряването

на енергийната независимост и диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ за региона.

В края на 2025 г., Съветът на Европейския съюз и Европейският парламент постигнаха споразумение за конкретен график за ефективно и трайно спиране на вноса на руски газ през 2027 г. С постигнатото споразумение се гарантира постепенно, но постоянно прекратяване на вноса на руски газ в Евросъюза, втечненият природен газ ще бъде спряен до 31 декември 2026 г., а тръбопроводният газ - до 30 септември 2027 г.

В тази връзка, гарантирането на сигурността на доставките на природен газ и основно втечен природен газ от алтернативни, надеждни източници, са приоритети както на национално ниво, така и в регионален аспект.

Тези фактори определят бъдещото развитие на „Булгартрансгаз“ ЕАД, което ще бъде насочено към гарантиране на сигурността на доставките на природен газ, диверсификация на източниците и маршрутите за доставка, изграждане на конкурентен общоевропейски газов пазар и едновременно с това, към дейности в изпълнение на политиките в областта на климата и енергетиката.

С реализацията на проектите за нова газова инфраструктура в страната и региона се очаква значително повишение на количествата природен газ от алтернативни източници, които ще бъдат пренасяни през газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД както за България, така и за страните от региона.

Приоритетни за „Булгартрансгаз“ ЕАД са проектите за повишаване на капацитетите за пренос по Вертикалния газов коридор и за подобряване на междусистемната свързаност, за модернизация и разширение на газовата инфраструктура с принос за гарантиране на свързани с втечен природен газ. С принос за постигане на целите за намаляване на въглеродните емисии са проектите в областта на водорода, насочени към изграждане на изцяло нова инфраструктура за пренос на чист водород и към адаптиране на съществуващата газопреносна мрежа за транспортиране на водородно-газови смеси.

В тази връзка „Булгартрансгаз“ ЕАД ще продължи последователната работа по реализацията на инфраструктурата на Вертикалния газов коридор като основна магистрала за транспорт на втечен природен газ към региона. Вертикалният газов коридор представлява стратегически проект за гарантиране на сигурността на снабдяването и диверсификацията на доставките на природен газ за България и страните от Югоизточна, Източна и Централна Европа. Проектите, които „Булгартрансгаз“ ЕАД разработи за повишаване на капацитетите за пренос от Гърция към България и от България към Румъния, са ключова част от цялостната визия на Вертикалния коридор, като тяхната реализация и вече наличната инфраструктура в България са в основата на постигането на заложените цели за диверсификация и подобряване на сигурността на доставките.

Проект в идейна фаза е изграждането на втора газова междусистемна връзка между Р. България и Р. Северна Македония с трасе Петрич - Струмица. Развитието на междусистемната свързаност между Република България и Република Северна Македония ще допринесе за повишаване на енергийната сигурност и интеграция на енергийните пазари.

Важен за развитието и разширението на газовата инфраструктура е и проектът за изграждане на довеждаща газопреносна инфраструктура за захранване на потребители в източномаришкия регион,

като се очаква той да има съществен принос за декарбонизацията на енергийния сектор в България и постигане на икономически и екологични ползи за региона.

#### *Съхранение на природен газ*

Стратегическо значение за Р. България има проектът за увеличаване на капацитета на ПГХ „Чирен“ и превръщането му в търговско хранилище. ПГХ „Чирен“ има основна роля за компенсирането на сезонната неравномерност в потреблението на природен газ в страната и осигуряването на аварийен резерв при непредвидени и форсмажорни ситуации. Увеличените капацитети за съхранение, добив и нагнетяване ще предоставят на пазара допълнителна гъвкавост и ще гарантират сигурността на доставките на природен газ и ще допринесат за подобряване на конкуренцията и достъпа до природен газ от алтернативни източници. По този начин проектът ще спомогне за повишаване на ликвидността на газовите пазари в България и региона.

Разширението на ПГХ „Чирен“ е в синергия с проекта за LNG терминал край Александруполис, в който България участва чрез „Булгартрансгаз“ ЕАД с акционерен дял от 20%. По този начин ще се осигури възможност за търговците и потребителите на газ в региона да се възползват в пълна степен от динамичното развитие и конкурентните предимства, осигурявани от пазара на втечнен природен газ. Българското участие в проекта е стратегически важно за диверсификацията и сигурността на енергийните доставки за България и останалите страни в региона.

- **Сегмент „Въглища“**

Пътната карта за климатична неутралност на България, приета с решение №59 от 26.01.2024 г. на Министерски съвет, взима предвид както рисковете, свързани с климатичните промени, така и променящите се реалности по отношение на електроенергетиката в България, и взаимодействията с нея икономически, екологични и социални фактори.

На основа изводите в Доклада на Комисията за енергиен преход, крайната дата за постепенното преустановяване на използването на въглища е 31.12.2038 г., и последващо изпълнение на мерки по възстановяване на нарушените терени и подготовка за нови икономически дейности в Дружеството.

В отговор на предизвикателствата, пред които е изложено „Мини Марица-изток“ ЕАД, се предприемат действия за запазването на енергийния профил на региона, чрез инвестиции в областта на чистите технологии, ниско-емисионни производства и научно изследователска и развойна дейност, използващи потенциала на наличната инфраструктура, човешкия капитал и земя.

„Мини Марица - изток“ ЕАД планира и действия, които са насочени към разработване на проекти и адаптиране на програми за финансиране, използвайки източници като:

- Фондът за справедлив преход, който е финансов инструмент в рамките на политиката на сближаване и има за цел да предоставя подкрепа на териториите, изправени пред сериозни социално-икономически предизвикателства, произтичащи от прехода към неутралност по отношение на климата;
- Модернизационен фонд, който се финансира чрез постъпленията от търговете за квоти за емисии от схемата на ЕС за търговия с емисии, като неговата цел е да се подпомогне преходът към неутралност по отношение на климата;

- Кохезионният фонд, чиято цел е засилване на икономическото, социалното и териториалното сближаване на Европейския съюз за насърчаване на устойчивото развитие;
- Социалния фонд за климата, създаден с Регламент (ЕС) 2023/955 на Европейския парламент.

С решение на Народното събрание през 2024 г. (обн. ДВ бр. 38/30.04.2024 г.) бе възложено да бъдат предприети всички необходими действия при спазване на приложимото българско и общностно законодателство за осигуряване от държавния бюджет на средства на „Мини Марица-изток“ ЕАД, в размер на 250,000 хил. лв. годишно за срок от четири години с цел обезпечаване на дейности по техническа рекултивация на нарушените терени на находище „Източномаришки въглищен басейн“. Средствата ще се предоставят само и единствено при условието, че дейностите по рекултивация се извършват единствено от „Мини Марица-изток“ ЕАД, като не се допуска възлагане или преотдаване на дейностите на частни дружества и/или дружества с държавно или общинско участие.

- **Корпоративно управление**

БЕХ ЕАД ще продължи активно своята дейност по прилагане на ефективни управленски практики в рамките на Групата. Целта на ръководството е да се осигури дългосрочна визия за развитие на дружествата от групата си, която да е в унисон с енергийната стратегия на България.

Ръководството на БЕХ ЕАД работи в тясно сътрудничество и се ползва от необходимата подкрепа от страна на държавата, представена от Министерът на енергетиката. В процеса на управление на холдинга и неговите дъщерни дружества, всички важни решения, свързани със стратегията на управление и бъдещото им развитие се взимат след като бъдат съгласувани и одобрени от страна на принципала, Министъра на енергетиката.

Пряко засягаща дейността на БЕХ ЕАД е една от предвидените в Националният план за възстановяване и устойчивост (НПВУ) на Р. България реформи, а именно Реформа 11 (C4.R11) – Подобряване на корпоративното управление на държавните компании в енергийния сектор. Целта на реформата е да се подобри прозрачността и конкурентоспособността на държавните компании в енергийния сектор. Съгласно приетата от ЕК през ноември 2025 г. редакция на НПВУ, мярката се състои в отделяне на собствеността на дружествата свързани с въглищни дейности от корпоративната структура на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и обособяването им в отделна холдингова структура, със 100% държавна собственост на капитала.

В тази връзка, с Решение на Министерски съвет № 443 от 10.06.2026 г. е възложено на Министъра на енергетиката да работи по съответните актове във връзка с корпоративното реструктуриране на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за изпълнение на Реформа 11 (C4.R11) от НПВУ.

## **6. Кредитен рейтинг**

### **6.1. Кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД**

*Рейтингова агенция Moody's*

На 10 юни 2025 г. Moody's присъди кредитен рейтинг „Ba2“ на необезпечена и неподчинена 5-годишна емисия облигации на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, пласирана на 12 юни 2025 г.

На 30 юни 2025 г. със свое кредитно становище Moody's запази оценката си за дългосрочния

кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД на „Ba1“ със стабилна перспектива. Рейтингът на БЕХ ЕАД отразява както собствената му кредитоспособност (Baseline Credit Assessment – ba3), така и високата вероятност за подкрепа от едноличния собственик на капитала на дружеството – правителството на България (рейтинг „Baa1“, със стабилна перспектива) в случай на финансови затруднения.

#### *Рейтингова агенция Fitch Ratings*

На 17 март 2025 г. Fitch Ratings ревизира перспективата на дългосрочния рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД („BB+“) от положителна на стабилна и потвърди рейтинга на неподчинения и необезпечен дълг на „BB+“. Преразглеждането на перспективата отразява очакваното увеличение на задлъжнялостта и високите капиталови разходи, свързани с изграждането на новите ядрени блокове.

На 10 юни 2025 г. Fitch Ratings присъди рейтинг „BB+“ на необезпечена и неподчинена 5-годишна емисия облигации на БЕХ ЕАД, успешно пласирана на 12 юни 2025 г.

### **6.2. Кредитен рейтинг на „Национална електрическа компания“ ЕАД**

#### *Рейтингова агенция Standard&Poor's*

На 7 август 2025 г. рейтингова агенция S&P потвърди кредитния рейтинг на дъщерното дружество НЕК ЕАД на ниво „BB“ и ревизира перспективата му от положителна на стабилна основно поради очакваната по-висока задлъжнялост на БЕХ ЕАД във връзка с развитието на проекта за нови ядрени мощности и отлагането на либерализацията на пазара за електроенергия на дребно за неопределен период. S&P разглежда НЕК ЕАД като стратегическо дъщерно дружество, предвид ключовата му роля за енергийната система в страната.

## **7. Събития след края на отчетния период**

Не са възникнали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития след датата на отчетния период до датата на одобрение на консолидирания финансов отчет за публикуване, с изключение на следните некоригиращи събития:

#### *Въвеждане на еврото в Република България*

След официалното решение на Съвета на ЕС от 8 юли 2025 г. за приемането на България в еврозоната, страната ни официално е приета във валутния съюз, считано от 01.01.2026 г. с фиксиран курс 1 EUR = 1.95583 BGN, утвърден без възможност за промяна. За да се осигури безпроблемен и прозрачен процес, отговорните институции издадоха Закона за въвеждане на еврото в Република България (ЗВЕРБ). Отчетите с дата на отчета след 1 януари 2026 г. се съставят и представят в евро. В годишните финансови отчети за годината на прехода, сравнителната информация за предходния отчетен период (който е бил в лева) също трябва да бъде преизчислена и представена в евро. В приложенията към годишните финансови отчети трябва да се оповести причината за промяната в отчетната валута.

### *Военият конфликт в Близкия изток*

Усложнената международна обстановка и ескалация на напрежението от края на месец февруари 2026 г., свързани с военните действия в Иран, допринасят за повишена геополитическа несигурност в региона и на глобално ниво. Потенциалните последици от тези събития включват засилена волатилност на енергийните пазари, допълнителни колебания в макроикономическата среда и повишена несигурност относно бъдещите икономически условия. Ръководството следи развитието на ситуацията и е взело предвид наличната информация при изготвянето на счетоводните оценки и допускания. Към настоящия момент не е идентифицирана необходимост от корекции във финансовите отчети, извън направените оповестявания.

### *Целеви вноски във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“*

През 2026 г. е продължен механизмът за набиране на целеви вноски във фонд „Сигурност на електроенергийната система“. Целевата вноска представлява положителната разлика между пазарните приходи и определения таван на приходите за съответния тип производител, с период на доставка от 1 януари 2026 г. до 31 декември 2026 г. С Решение на Министерски съвет №165/12.02.2026 г. са определени стойностите, служещи за изчисление на тавана на приходите за отделните производители на електрическа енергия, които касаят БЕХ Група, за периода 1 януари 2026 г. - 31 декември 2026 г., както следва:

а) за производител на електрическа енергия от атомна електрическа централа – 61.36 евро/МВтч;

б) за електрическа енергия от водноелектрически централи, собственост на „Национална електрическа компания“ ЕАД – 71.58 евро/МВтч;

в) за производител на електрическа енергия от кондензационна електрическа централа на въглища, включително от лигнитни въглища – 204.52 евро, увеличена с умножената по 1,32 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO<sub>2</sub>, за МВтч;

### **„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД**

#### *Промяна в Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД*

На 21 май 2026 г. в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел е подадено заявление за смяна на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. С решение на министъра на енергетиката са освободени Иво Иванов Тодоров, Калин Боянов Филипов, Валентин Алексиев Николов, Диян Атанасов Иванов и Васил Георгиев Стойнов и са назначени Иво Иванов Тодоров, Андрей Стефанов Живков, Петър Валериев Ангелов за представители на държавата, Васил Василев Василев и Илза Миткова Чинкова за независими членове. За изпълнителен член е избран Андрей Стефанов Живков. Промяната е вписана в регистъра на 28 май 2026 г.

#### *Проект „Блок 1-21 Хан Аспарух“*

На 14 януари 2026 г. с Решение №15 на Министерски съвет от 14 януари 2026 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД придоби дял от 10 на сто, от правата и задълженията по разрешението и договора за търсене и проучване на нефт и природен газ, от проекта за търсене и проучване на нефт и природен газ в площта „Блок 1-21 Хан Аспарух“, разположена в изключителната икономическа зона на Република България.

*Увеличаване на капитала с непарична вноска*

На 19 февруари 2026 г. в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел е вписано увеличаване на капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД чрез непарична вноска в размер на 2,931,747.75 евро, представляваща правото на собственост върху недвижим имот – частна държавна собственост, находящ се в гр. София, район „Оборище“, ул. Веслец №8 и представляващ сграда със застроена площ 369 кв. м. Издадените нови 5,748,525 акции за вписването на апорта са придобити от държавата, чрез министъра на енергетиката.

*Корпоративно реструктуриране на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД*

Във връзка с изпълнение на Реформа С4.R11 „Подобряване на корпоративното управление на държавните предприятия в енергийния сектор“ с Решение №443 от 10 юни 2026 г. Министерският съвет (МС) на Република България одобри реструктурирането на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, като за целта следва да се създаде ново публично предприятие (холдингово дружество) с едноличен собственик българската държава. Предвижда се новосъздаденото дружество да бъде едноличен собственик на предприятия, свързани с въглицата, които преди това са били собственост на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

*Кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД*

На 28 април 2026 г. Fitch Ratings потвърди дългосрочния кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в чуждестранна и местна валута на ниво „BB+“, със стабилна перспектива. Рейтингът отразява стабилното финансово състояние на холдинга, както и позицията му на водещ интегриран оператор в енергийния сектор в България и региона.

На 10 юни 2026 Moody's представи актуализирано кредитно становище, в което кредитният рейтинг на БЕХ ЕАД остава непроменен – на ниво „Ba1“, със стабилна перспектива. Кредитното становище отразява доминиращата позиция на БЕХ Група, като основен доставчик на електроенергия в България и изключително важната му роля за изпълнението на енергийната политика на страната. Рейтинговата агенция отбелязва, че компанията има силен финансов профил, което я поставя в добра позиция да се справи с нарастващите капиталови разходи.

*Удължаване действието на Тристранно споразумение между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Топлофикация София“ ЕАД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“*

На 28 юли 2026 г. е подписан Анекс №3 към Тристранно споразумение №58-2023/19.07.2023 г. между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Топлофикация София“ ЕАД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, с който се удължава неговото действие за ценовия период от 01.07.2026 г. до 30.06.2027 г., като 20% от дължимите към „Топлофикация София“ ЕАД месечни премии от фонда, ще постъпват по сметка на „Български Енергиен Холдинг“ ЕД в рамките на действащия ценовия период. С постъпленията ще се погасяват задължения по Споразумение от 2015 г. и Споразумение от 2019 г. между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Топлофикация София“ ЕАД.

***„Национална електрическа компания“ ЕАД***

*Намаляване на капитала на „Контур Глобал Марица Изток 3“ ЕАД*

С Решение по т. I. 1 от Протокол №16/21.04.2026 г. на СД на НЕК ЕАД, е възложено на Изпълнителния директор на НЕК ЕАД да гласува на извънредно общо събрание на акционерите на Контур Глобал Марица Изток 3 АД, намаляване на капитала и промени в устава. Намаляването на капитала на „Контур Глобал Марица изток 3“ АД е вписано в търговския регистър е извършено на 19 май 2026 г.

*Споразумение за изкупуване на електроенергия между НЕК ЕАД и „Ей и Ес-3С Марица Изток 1“ ЕООД*

На 09.05.2026 г. изтече срокът на Споразумението за изкупуване на електрическа енергия между НЕК ЕАД и „ЕЙ И ЕС-3С Марица Изток 1“ ЕООД, в резултат на което отпадна задължението на НЕК ЕАД за закупуване на електрическа енергия от централата.

*ПАВЕЦ Чаира*

Към началото на април 2026 г. хидроагрегат №3 е преминал успешно всички предпускови изпитвания, включително са проведени и успешни 72 часови проби. На 10.06.2026 г. хидроагрегат №3 на ПАВЕЦ Чаира успешно премина Държавна приемателна комисия, като е получено разрешение за ползване и въвеждане в редовна експлоатация.

*Меморандум за разбирателство с Тошиба*

На 08 април 2026 г. НЕК ЕАД и Тошиба Интернешънъл (Европа), подписаха меморандум за разбирателство, насочен към дългосрочно възстановяване и устойчива експлоатация на ПАВЕЦ Чаира. Чрез меморандума страните изразяват своето желание да проучат и развият обща визия за бъдещи съвместни проекти, свързани с дългосрочно решение за всички хидроагрегати на ПАВЕЦ Чаира и цялостен подход за устойчива експлоатация на централата.

***„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД***

*Система за търговия с емисии на Европейския съюз (EU ETS)*

На 18 март 2026 г. беше прието от 51-во Народно събрание и обнародвано в ДВ брой 28 от 20.03.2026 г. Решение за даване мандат на Министерския съвет да заяви позиция на Република България в рамките на заседанието на Европейския съвет на 19–20 март 2026 г. за необходимостта от временно преустановяване на прилагането на Системата за търговия с емисии на Европейския съюз (EU ETS) до приключване на текущия ѝ преглед на ниво Европейски съюз и разработване на механизъм за дерогация.

*Съдебни дела със Сдружение „За земята-достъп до правосъдие“*

С Решение №5324/18.05.2026 г. Върховният административен съд оставя в сила Решение №918/15.03.2024 г. на Административен съд - Ст. Загора, с което е отменено Решение №50 - НО-ИО-А5/2018 г. В изпълнение на указанията на ИАОС (писмо с изх. № КР 2410/26.06.2026 г., заведено в деловодството на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД под №22912/26.06.2023 г.) Дружеството започва процедура по преразглеждане на КР №50/2005 г., последно актуализирано с решение №50 НО-ИО-А6/26.03.2020 г..

### **„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД**

#### *Сключване на договор за консултантски услуги по чл. 166 от ЗУТ*

На 30 януари 2026 г. е подписан договор между „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД и „АЕЦ Контрол“ ДЗЗД за консултантски услуги по чл. 166 от ЗУТ за изготвяне на Оценка за съответствието на инвестиционните проекти с основните изисквания към строежите по чл. 142 от ЗУТ, упражняване на строителен надзор съгл. чл. 166 и чл. 168 от ЗУТ, изготвяне на енергиен сертификат и технически паспорт на строежа съгл. чл. 176а от ЗУТ за обект: изграждане на блокове №7 и №8 на Площадка № 2 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с технология AP1000, както и обектите Жилищен комплекс за персонала и Жилищен комплекс за работници в с. Хърлец и Работнически комплекс – гр. Козлодуй. Изпълнението на услугите е разделено на два основни етапа: преди Окончателно инвестиционно решение за Проекта и след Окончателно инвестиционно решение за Проекта.

#### *Удължаване на срока на Лицензия за търговия с електрическа енергия*

С Решение №И2-Л-216 от 04.03.2026 г. на КЕВР е продължен срока с 10 години на Лицензия за търговия с електрическа енергия №Л-216-15/18.12.2006 г., издадена на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

#### *Сключване на допълнително споразумение №1 към договор за банков кредит-овърдрафт*

Съветът на директорите на БЕХ ЕАД с решение от Протокол №39-2026/08.06.2026 г. дава разрешение на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за сключване на Допълнително споразумение №1 към договор за банков кредит-овърдрафт от 16.07.2025 г., сключен между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и Интернешънъл Асет Банк с предмет: „Предоставяне на банков кредит-овърдрафт в размер на 50 млн.лв. на „АЕЦ Козлодуй ЕАД“, за удължаване на срока на действие на договора с 12 месеца и увеличаване на пределната му стойност до 1,745,000 евро, без промяна на останалите клаузи по договора, съгласно одобрен проект на допълнително споразумение, с решение по т. 7.2.1 от Протокол №7/23.04.2026 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

#### *Превантивно намаляване на мощността на 5-и енергоблок на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД*

На 21.08.2026 г. превантивно е намалена мощността на 5 блок на АЕЦ „Козлодуй“ с около 120 МВт. Решението е част от мерките за осигуряване на безопасно функциониране на АЕЦ „Козлодуй“, в резултат на продължаващото безпрецедентно и критично понижаване на нивото на река Дунав.

### **„Булгаргаз“ ЕАД**

#### *Сключване на договори за овърдрафт с банкови институции*

След обявена процедура за избор на изпълнител на финансова услуга, за предоставяне на кредит за покриване на оперативни разходи, под формата овърдрафт, през м. януари 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД сключи договори с четири търговски банки, с общ лимит 111 млн. евро.

#### *„Договор за покупко-продажба на природен газ с „Bulgargaz North“*

„Булгаргаз“ е сключи договор с „Bulgargaz North“ за продажба на количества природен газ, при който Булгаргаз е в ролята на Продавач, съответно Bulgargaz North SRL – на Купувач. През януари

2026 г. дъщерното дружество на „Булгаргаз“ ЕАД в Молдова-„Bulgargaz North“ SRL започна да продава природен газ през електронната платформа Bursa Română de Mărfuri (BRM) в Молдова.

*Тристранно споразумение с „Топлофикация София“ ЕАД*

На 13 юли 2026 г. беше подписано тристранно споразумение между „Булгаргаз“ ЕАД, Топлофикация София ЕАД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, за уреждане на финансовите взаимоотношения между дружествата.

*Протокол с Боташ*

На 6 юли 2026 г. беше подписан протокол между „Булгаргаз“ ЕАД и турската компания „Боташ“, с който договарят между дружествата беше замразен за 15 месеца, считано от м. юли 2026 г. В този период „Булгаргаз“ ще плаща само за използвания капацитет от българска страна при подобрени условия.

*Получена лицензия за търговия в Република Сърбия*

На 09.07.2026 г. на „Булгаргаз“ беше издадена лицензия от Agencija Za Energetiku Republike Srbije, за търговия на територията на Република Сърбия.

**„Мини Марица-изток“ ЕАД**

*Подписване на споразумение за сътрудничество в проучването на критични суровини и редкоземни материали*

Споразумение за сътрудничество в проучването на критични суровини и редкоземни метали беше подписано на 15.01.2026 г. между „Мини Марица-изток“ ЕАД, Геологически институт при Българската академия на науките и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Подписаният документ поставя началото на целенасочено партньорство за проучване на възможностите за извличане на критични суровини, редкоземни метали и техния анализ от лигнитните въглища на територията на комплекса „Марица-изток“.

*Създаване на ново дъщерно дружество*

Създадено е ново дружество с едноличен собственик „Мини Марица-изток“ ЕАД, с наименование „ММИ – Възстановяване на минни терени“ ЕООД, регистрирано на 09.04.2026 г., с адрес гр. Раднево, ул. „Георги Димитров“ №13. Основният предмет на дружеството е социално-икономическа трансформация на минни терени; проектиране, строителство и възстановяване на минни терени; търговско представителство и посредничество; комисионни, спедиционни и превозни сделки; складови сделки, лицензионни сделки; стоков контрол; ремонтни и сервизни дейности, лизинг и всички останали дейности, разрешени от Закона и несвързани с добив на въглища, като дейностите за които се изисква лиценз (разрешение) ще се извършват след получаване на лиценз – след снабдяването със съответното разрешение и/или след осъществяване на изискваната регистрация.

*Договор за доставка на въглища с „Ей И Ес Марица Изток 1“ ЕООД*

През месец май 2026 г. приключи договора за доставка на въглища с един от основните клиенти на „Мини Марица-изток“ ЕАД - „Ей И Ес Марица Изток 1“ ЕООД.

### **„Булгартрансгаз“ ЕАД**

#### *Одобрение на инвестиционен проект за пренос на водород*

През месец януари 2026 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД получи официално уведомление от Европейската изпълнителна агенция за климата, инфраструктурата и околната среда (CINEA) за одобрение на проектното предложение и стартиране на процеса по подготовка на грантово споразумение, което включва дейности от категория „проучвания“, свързани с изпълнението на ПОИ 10.3.2 „Вътрешна инфраструктура за водород в България в посока към границата с Гърция“. Проектът предвижда изграждането на двупосочна инфраструктура за пренос на водород между България и Гърция, включително линейна част с дължина приблизително 250 км и две нови компресорни станции с индикативен общ компресорен капацитет около 48 МВт. Проектът цели осигуряване на капацитет за пренос на водород в размер на приблизително 0.9 Mt/y (80 GWh/d). Одобреният проект е с номер 101287437 – 10.3.2-BG-S-M-25-PCI 10.3.2 – Проучвания, като максималният размер на безвъзмездната финансова помощ възлиза на 4 561 хил. евро, представляващи 50% от общите допустими разходи в размер на 9,123 хил. евро.

На 8 юни 2026 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и CINEA е подписано Грантовото споразумение (ГС) за проект с идентификационен номер 101287437 — 10.3.2-BG-S-M-25-PCI 10.3.2 - Studies — CEF-E-2025-PCI-PMI, което включва дейности от категория „проучвания“, свързани с изпълнението на ПОИ 10.3.2 „Вътрешна инфраструктура за водород в България в посока към границата с Гърция“. На 18 юни 2026 г. е получено авансово плащане от 2,281 хил. евро или 50% от стойността на гранта.

#### *Финансово обезпечение*

Във връзка със сключено споразумение между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Газтрейд“ С.А., за регазификация на втечен природен газ на FSRU Alexandroupolis през м. юни 2026 г., Групата предостави финансово обезпечение във формата на залог върху парични средства в размер на 29,513 хил. щатски долара в ИНГ Банк Н.В., при фиксиран лихвен процент 3.20% обезпечаващ издадена банкова гаранция в полза на „Газтрейд“ С.А. в размер на 24,357 хил. евро.

На 20 юли 2026 г. Управителният съвет на Дружеството прие решение за сключване на Анекс № 1 към Договор № 7434/08.06.2026 г. за кредит за гаранция и Анекс № 1 към Договор № 7435/08.06.2026 г. за залог върху парични средства, сключени с ING Bank N.V. – клон София, с които се увеличава размерът на банковата гаранция от 24,357 хил. евро на 52,554 хил. евро. На 30 юли 2026 г. Надзорният съвет одобри решението на Управителния съвет за сключването на посочените анекси. Анексите са подписани на 4 август 2026 г.

### **„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД**

#### *Продажба на акциите на „Оператор Загоре“ АД*

С решение по Протокол №8/02.03.2026 г. на УС, потвърдено с решение по Протокол №8/04.03.2026 г. на НС на ЕСО ЕАД е взето решение за продажба на акциите на „Оператор Загоре“ АД на „Индустриална зона Загоре“ АД на цена равна на номиналната стойност на акциите. Промяната е вписана в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 21 юли 2026 г.

#### *Ценово решение на КЕВР*

С Решение №Ц-13 от 01.07.2026 г. КЕВР утвърди считано от 01.07.2026 г. следните цени за „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД:

- Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти в размер на 0.18 евро/МВтч;
- Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители, с изключение на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, в размер на 2.19 евро/МВтч;
- Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, за цялото произведено количество електрическа енергия, в размер на 2.72 евро/МВтч;
- Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 8,01 евро/МВтч.

#### *Прекратяване на „ЕСО инженеринг“ ЕООД*

На 25 юли 2026 г. в Търговския регистър е вписано преобразуване чрез вливане на „ЕСО Инженеринг“ ЕООД в едноличния собственик на капитала – „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). В резултат на вписването дружеството се прекратява без ликвидация, като цялото му имущество, всички права и задължения преминават към ЕСО ЕАД по силата на универсално правоприемство.

## 8. НЕФИНАНСОВА ИНФОРМАЦИЯ

Настоящата консолидирана нефинансова информация е изготвена съгласно изискванията на чл. 29, ал.4 от Закона за публичните предприятия и съдържа описание на политиките на дружествата в състава на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД по отношение на дейностите осъществявани в областта на екологията, социалните въпроси и тези, свързани със служителите, правата на човека, борбата против корупцията.

### 8.1. Кратко описание на бизнес модела и обща информация

Група „Български Енергиен Холдинг“ (БЕХ) ЕАД, включва компании развиващи дейност в производство и пренос на електрическа енергия, пренос, транзит и съхранение на природен газ, както и добив на лигнитни въглища. Групата заема водеща позиция на пазара на природен газ и електроенергия в България. Групата притежава основните предприятия за производство на електроенергия в страната, както и мрежата за пренос на електроенергия и мрежите за пренос и транзит на природен газ. Групата също е общественият доставчик и на електроенергия, и на газ в България и затова е стратегически значимо държавно дружество.

#### Основна дейност. Мисия и цели

БЕХ ЕАД и дружествата от БЕХ Група осъществяват своята дейност при спазване на българското и европейското законодателство и в съответствие с издадените им лицензи от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и от Агенцията за ядрено регулиране.

| Кратко описание на основната дейност                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Мисия и цели                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е финансов холдинг, като дружествата в рамките на неговата корпоративна структура запазват своята оперативна независимост. Услугите, които се предоставят на дъщерните дружества са в областта на финансовото управление, управлението на проекти, корпоративно управление и бизнес планиране, правни и регулаторни въпроси, връзки с обществеността и комуникацията. Посредством тези дейности се гарантира прилагането на единен подход в рамките на групата по отношение на бъдещото развитие на енергийните дружества, който е в съответствие с направленията, заложиени в Енергийната стратегия на България.</p> | <p>Целите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД са насочени към следните основни направления и приоритетни области:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Финансова устойчивост на БЕХ Група и на електроенергийния сектор в страната чрез:                         <ul style="list-style-type: none"> <li>– Подобряване на корпоративните практики на управление;</li> <li>– Осигуряване на финансиране за ключови дейности и проекти;</li> <li>– Оптимизиране на разходите в БЕХ Група;</li> <li>– Декарбонизация за НЕБХ Група.</li> </ul> </li> <li>• Гарантиране сигурността на енергийната система чрез управление на проекти за:</li> </ul> |

| Кратко описание на основната дейност                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Мисия и цели                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | <ul style="list-style-type: none"> <li>- Диверсификация на източниците и маршрутите;</li> <li>- Сигурност, надеждност и непрекъсваемост на газовите доставки;</li> <li>- Инвестиции за развитие на ядрената енергетика и диверсификация на доставките на свежо ядрено гориво;</li> <li>- Удължаване на живота на мощностите, гарантиращи сигурност на системата, съчетано с осигуряване на дългосрочна доходност;</li> <li>- Регионална и европейска свързаност на системите.</li> </ul>                                                                                                                                                                                                                                    |
| <p>„АЕЦ Козлодуй” (АЕЦ) ЕАД е единствената ядрена централа в България и е най-големият производител на електрическа енергия в страната, като обезпечава повече от една трета от националното годишно електропроизводство. В предмета на дейност на дружество се включват и:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• производство на топлинна енергия;</li> <li>• внос и износ на свежо и отработено ядрено гориво;</li> <li>• осигуряване на нормалното и безопасно функциониране на ядрената централа чрез изпълнение на дейности заложи в инвестиционната и ремонтната програми на дружеството в областта на електропроизводството и топлопроизводството;</li> <li>• експлоатация на съоръжение за управление на радиоактивни отпадъци.</li> </ul> | <p>Мисията на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е да снабдява страната и региона с енергия по надежден начин с безопасно, ефективно и екологично чисто производство на разумно ниска цена.</p> <p>Визията на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е да продължи да бъде сигурна и безопасна ядрена централа в условията на дългосрочна експлоатация, да произвежда електроенергия с грижа за околната среда и при постигне на разумен баланс на количество, качество и цени.</p> <p>Целта на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД в стратегически план е безопасно, ефективно и екологично чисто производство на енергия в условията на дългосрочна експлоатация при гарантирано качество и сигурност на доставките, в съответствие с националните и международните норми.</p> |
| <p>„ТЕЦ Марица изток 2” (ТЕЦ МИ2) ЕАД е базова кондензационна централа с инсталирана мощност 1,620 МВт разположена в Източномаришкия енергиен комплекс. Централата е производствен източник със стратегическа значимост за</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | <p>Мисията на „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД е насочена към реализирането на следните стратегически и оперативни цели:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Повишаване на сигурността на енергийните доставки;</li> </ul>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |

| Кратко описание на основната дейност                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | Мисия и цели                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>страната и е ключов елемент в българската енергийна система, като осигурява основен товар за консумация и регулираща енергия в системата за обезпечаване на доставките за електроенергийната система.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | <ul style="list-style-type: none"> <li>• Утвърждаване позицията дружеството на регионалните и европейските пазари;</li> <li>• Повишаване на инвестиционната привлекателност на българския енергиен сектор;</li> <li>• Постоянно подобряване на екологичното състояние на централата, региона и страната;</li> <li>• Прозрачност и добри управленски практики;</li> <li>• Устойчивост на финансовото състояние;</li> <li>• Поддържане на балансирана инвестиционна политика;</li> <li>• Повишаване качеството на човешките ресурси.</li> </ul>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| <p>Основната дейност на „Национална електрическа компания“ (НЕК) ЕАД е производство и търговия с електрическа енергия на свободния пазар и на регулирания пазар (до 30.06.2025 г.). НЕК ЕАД притежава и стопанисва 31 водно-електрически централи (ВЕЦ) и помпено-акумулиращи водно-електрически централи (ПАВЕЦ) с обща инсталирана мощност 2 737 МВт в турбинен режим и 937 МВт в помпен режим. НЕК ЕАД беше обществен доставчик на електроенергия и като такъв заемаше ключово място на регулирания пазар в страната до 30.06.2025 г. На основание §52 от Преходните и заключителните разпоредби (ПЗР) на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ), обнародван в ДВ, бр. 96 от 17.11.2023 г., в сила от 01.07.2025 г., лицензията за извършване на дейността обществена доставка на електрическа енергия е прекратена.</p> | <p>Мисията на НЕК ЕАД е:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Да изпълнява задълженията си да предоставя услуги от обществен интерес;</li> <li>• Да е конкурентен участник в търговията с електроенергия на свободния пазар в страната и региона;</li> <li>• Да е водещ участник в предлагането на балансиращи услуги за управление на електроенергийната система;</li> <li>• Да подпомага прехода към възобновяеми енергийни източници чрез съхранение и производство на енергия от ВЕЦ;</li> <li>• Да управлява ефективно водните ресурси.</li> </ul> <p>Стратегическите цели на НЕК ЕАД са:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Разширяване на пазарните позиции на дружеството на вътрешния и външни пазари;</li> <li>• Развитие на бизнес портфолио, осигуряващо устойчивост и конкурентоспособност;</li> <li>• Поддържане и развитие на водноелектрическите централи и хидротехническите съоръжения на дружеството за гарантиране сигурността на доставките на електрическа енергия;</li> <li>• Развитие и изграждане на нови ВЕИ проекти с оглед подпомагане енергийния преход към изцяло зелена енергия и декарбонизация на икономиката.</li> </ul> |
| <p>Основните дейности на „Електроенергиен системен оператор“ (ЕСО) ЕАД са:</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | <p>Мисия и цели:</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |

| Кратко описание на основната дейност                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | Мисия и цели                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>• Пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа;</li> <li>• Управление на електроенергийната система (ЕЕС);</li> <li>• Администриране на сделки с електрическа енергия и на пазара на балансираща енергия;</li> <li>• Измерване на електрическа енергия;</li> </ul> <p>Дружеството е сертифицирано като Независим преносен оператор на електропреносната мрежа.</p>                                                                                     | <p>Непрекъснато повишаване сигурната и надеждна работа на ЕЕС на България и оптимизиране процеса на нейното управление, подобряване качеството на експлоатация и поддръжката на преносната електрическа мрежа, за постигане на максимална сигурност и икономичност на реализация на доставките на електроенергия.</p> <p>Целите на Дружеството са съобразени с изложената европейска и национална политика в областта на енергетиката и в процеса на преход към нисковъглероден пазарен модел. Определени са приоритетните дейности с хоризонт 2030 г. в следните направления:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• развитие на електроенергийната мрежова инфраструктура;</li> <li>• модернизация и дигитализация;</li> <li>• интегриране на пазара на електрическа енергия;</li> <li>• гарантиране на финансова устойчивост;</li> <li>• човешки капитал.</li> </ul> |
| <p>„Булгаргаз“ (БГАЗ) ЕАД е с основен предмет на дейност обществена доставка на природен газ, както и свързаните с нея покупки и продажби, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализ на пазара на природен газ.</p>                                                                                                                                                                                                                          | <p>Като обществен доставчик на природен газ, „Булгаргаз“ ЕАД има за своя основна стратегическа цел да гарантира интересите на обществото чрез дългосрочно осигуряване на доставки на природен газ за страната.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| <p>Булгартрансгаз” (БТГ) ЕАД е комбиниран газов оператор, извършващ дейности по пренос и съхранение на природен газ. В качеството си на независим газопреносен оператор има следните отговорности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Поддържане на баланса между внос, добив и потребление на природен газ;</li> <li>• Пренос по газопреносната система и съхранение на природен газ в Подземно газохранилище - с. Чирен (ПГХ), в съответствие с изискванията за качество и отчетност;</li> </ul> | <p>Мисията на „Булгартрансгаз” ЕАД, като комбиниран газов оператор притежаващ лицензии за пренос и съхранение на природен газ е да осигурява тези дейности следвайки интересите на държавата и обществото, да гарантира условия за сигурност и устойчиво развитие на газовия пазар в страната и региона, да подпомага активно процеса на либерализация в духа на общоевропейската енергийна политика.</p> <p>Стратегически цели:</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |

| Кратко описание на основната дейност                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Мисия и цели                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <ul style="list-style-type: none"> <li>Осигуряване на оптимално функциониране на газопреносната система при извършване на пренос;</li> <li>Поддържане на обектите и съоръженията на газопреносната система и ПГХ съобразно с техническите изисквания и безопасността при работа;</li> <li>Развитие на газопреносната система и ПГХ в съответствие с дългосрочните планове за развитие на дружеството;</li> <li>Осигуряване на равнопоставеност на потребителите предоставяне на достъп до съоръженията за пренос и съхранение на природен газ;</li> </ul> <p>Администриране на сделките с природен газ и организация на балансирането на пазара на природен газ.</p> | <ul style="list-style-type: none"> <li>Осигуряване сигурността и надеждността на газопреносната система и Подземно газохранилище (ПГХ) „Чирен“;</li> <li>Развитие, модернизация и разширение на газовата инфраструктура за пренос и съхранение на природен газ в страната и повишаване на свързаността ѝ със съседни газопреносни мрежи;</li> <li>Осигуряване на необходимите условия за установяване на конкурентен, ефективен, либерализиран и интегриран газов пазар, в съответствие с изискванията на Европейското законодателство.</li> </ul>                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| <p>Основната дейност на „Мини Марица-изток“ (ММИ) ЕАД е добив и пласмент на лигнитни въглища, чрез разработване и експлоатация на три открити рудника – „Трояново-1“, „Трояново-север“ и „Трояново-3“. Друга дейност извършвана от дружеството, която е от значение, е транспортиране и депониране на технологични отпадъци от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                     | <p>Стратегия на дружеството:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Въвеждане на високотехнологично оборудване и автоматизация;</li> <li>Разработване и реализиране на високотехнологични минни решения;</li> <li>Професионално развитие на кадрите на всички нива;</li> <li>Осигуряване на експлоатационната, ремонтната и инвестиционната дейност на дружеството в съответствие с годишния инженерен проект за развитие на минните работи;</li> <li>Последващо изпълнение на мерки по възстановяване на нарушените терени и подготовка за нови икономически дейности в дружеството, въз основа на изводите в Доклада на Комисията за енергиен преход, в който крайната дата за постепенното преустановяване на използването на въглища е 31.12.2038 г.</li> <li>Предприемане на действия за запазването на енергийния профил на региона, чрез</li> </ul> |

| Кратко описание на основната дейност                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Мисия и цели                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | <p>инвестиции в областта на чистите технологии, ниско-емисионни производства и научно изследователска и развойна дейност, използващи потенциала на наличната инфраструктура, човешкия капитал и земя.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Разработване на проекти и адаптиране към програми за привличане на финансиране, използвайки външни източници като Фонд за справедлив преход, Модернизационен фонд, Кохезионен фонд и Социален фонд за климата.</li> </ul> <p>Основната цел да „Мини Марица-изток“ ЕАД е осигуряването на ритмичност и сигурност при доставката на въглища за термичните централи в региона и напълно задоволяване на техните потребности.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| <p>Основната дейност на „Национален Енергиен Оператор“ (НЕО) ЕАД е да разработва и реализира проекти за изграждане и последваща експлоатация на системи за съхранение и/или оползотворяване на електроенергия, генерирана от възобновяеми енергийни източници, като паралелно с това Дружеството ще осигурява и спомага за балансиране на националната електроенергийна система.</p> | <p>Мисията на „Национален енергиен оператор“ ЕАД е:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Да стимулира инвестициите в екологично чиста енергия, да насърчава пълното използване на енергия от възобновяеми източници и да повишава сигурността на енергийната система чрез разработване на нови балансиращи и производствени мощности;</li> <li>- Да развива аналитично-инвестиционни дейности, включително предпроектни проучвания, инженерно-технически разработки, договаряне на грантове и съфинансиране, както и изпълнение на регулаторни изисквания за реализиране на проекти с висок потенциал.</li> <li>- Да изследва възможности за икономически изгодно производство на електроенергия чрез нискоемисионни технологии, с цел осигуряване на маневрени мощности за българската енергетика.</li> </ul> <p>Основните цели на дружеството са:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Реализиране на проекти за изграждане на съоръжения за производство и съхранение на енергия от ВЕИ;</li> <li>- Осъществяване на проекти за изграждане на системи за производство на енергия с интеграция на зелен водород и енергийни системи;</li> </ul> |

| Кратко описание на основната дейност                                                                                                                               | Мисия и цели                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                                                                                    | <ul style="list-style-type: none"> <li>- Експлоатация и поддръжка на изградените съоръжения за производство и съхранение на енергия в дългосрочен план;</li> <li>- Участие в различни европейски проекти предоставящи възможност за активно сътрудничество с изследователски и развойни инициативи в областта на съхранението на енергия и производство на такава чрез БЕИ и други ниско емисионни способности;</li> <li>- Спомагане за осигуряването на сигурността на електроенергийната система при върхово натоварване чрез изграждане на нови системи за съхранение на енергия и маневрени мощности за генерация на такава;</li> <li>- Подпомагане за намаляване на емисиите на парникови газове на национално и европейско ниво;</li> <li>- Предоставяне на системни услуги в полза на ЕСО ЕАД.</li> </ul> |
| <p>Основната дейност на „Минпроект“ (Минпроект) ЕАД е свързана с инвестиционното проектиране, предпроектното проучване и извършването на консултантски услуги.</p> | <p>Мисията на „Минпроект“ ЕАД е проектиране на структуроопределящи енергийни и миннодобивни, граждански и промишлени обекти с международна и национална значимост.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |

### Органи на управление

Едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД е Република България, като правата на едноличен собственик се упражняват от Министъра на енергетиката, който има качеството на принципал и е овластен да взема всички решения, предоставени в компетентността на едноличния собственик на капитала, съгласно закона и устава на Дружеството. Дружеството се управлява чрез едностепенна система на управление. Органи на управлението са едноличният собственик на капитала, който решава въпросите от компетентността на Общото събрание, чрез Министъра на енергетиката на Република България и Съвета на директорите.

Дъщерните дружества АЕЦ ЕАД, БГАЗ ЕАД, ММИ ЕАД, НЕК ЕАД, ТЕЦ МИ2 ЕАД, НЕО ЕАД, МИНПРОЕКТ ЕАД и БЕХ ЕАД се управляват чрез едностепенна система на управление. Органи на управление на дружествата са едноличният собственик на капитала – БЕХ ЕАД, който решава въпросите от компетентността на Общото събрание и Съвет на директорите на съответното дружество.

Органите на управление на дъщерните дружества ЕСО ЕАД и БТГ ЕАД, в качеството им на независими преносни оператори, са Надзорен съвет и Управителен съвет. Правата на едноличния собственик на капитала на дружествата се упражняват от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД.

## **8.2. Информация свързана с екологичните въпроси**

Като социално отговорна структура, защитата на здравето на хората и опазване на околната среда от неблагоприятните въздействия са основни приоритети за Групата. БЕХ ЕАД и дружествата от БЕХ Група стриктно спазват екологичните норми и приложимото законодателство в тази област, както в рамките на страната, така и в ЕС.

Разработени са политики по опазване на околната среда насочени основно към постигане на цели за опазване на атмосферата и чистотата на атмосферния въздух, безопасно управление, минимизиране и оползотворяване на отпадъци, енергийна ефективност и оценка на влиянието на използваните суровини и материали върху околната среда, минимизиране на риска от възлагане на екологични щети и инциденти.

Стриктно се спазват всички стандарти за безопасност при експлоатация на производствените съоръжения, осъществява се постоянен, системен и цялостен контрол върху дейностите, продуктите и услугите, които оказват вредно влияние на околната среда и здравето на хората, прилагат се и въвеждат в експлоатация най-добрите налични техники.

### **Системи, политики и правила за опазване на околната среда**

#### *„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД*

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД функционира като финансов холдинг и дейността му не предполага нарушаване на екологичните норми и приложимото законодателство, както в рамките на страната, така и в ЕС. Спецификата на работата в дружеството е такава, че дейностите му не застрашават по никакъв начин опазването на околната среда.

#### *„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД*

Управлението на околната среда е процес от Интегрираната система за управление (ИСУ) на АЕЦ. Управлението на аспектите на въздействие на атомната централа върху околната среда обхваща цялата площадка и всички структурни звена, включени в организационно-управленската структура. Осъществява се съгласно изискванията на международния и български стандарт БДС EN ISO 14001:2015.

За управление на значимите аспекти и изпълнение на нормативните изисквания, както и на изискванията и условията от разрешенията и лицензиите, издадени на АЕЦ се разработват програми, изпълнението на дейностите от които се контролират и отчитат.

Политиката по околна среда е насочена към постигане на следните цели:

- Опазване на атмосферата и чистотата на атмосферният въздух.
- Намаляване въздействието на дейността на Дружеството върху качеството на водите.

- Безопасно управление и минимизиране на отпадъците.
- Оптимизиране на използването на суровини и материали.
- Намаляване на емисиите в околната среда.
- Повишаване на енергийна ефективност.
- Минимизиране на риска от възникване на екологични щети и инциденти.
- Поддържане на съответствието на Системата за управление с изискванията на GSR Part 2 „Лидерство и управление за осигуряване на безопасността“ и БДС EN ISO 14001:2015, приложимите закони, регулаторни и приети изисквания на заинтересованите страни.

Опазването на околната среда в района на атомната централа се основава на следните принципи:

- Насоченост към минимизиране на влиянието на дейността на Дружеството върху околната среда.
- Лидерство и ангажираност на персонала.
- Предотвратяване на замърсяване.
- Стриктно спазване и изпълнение на предписанията на компетентните органи по околната среда.
- Вземане на решения, основани на доказателства и оценка на рисковете и възможностите.
- Взаимодействие с контролни органи, местните власти, обществеността и други заинтересовани страни относно опазването на околната среда.

Прилагането на нормативните и други изисквания по околна среда, засягащи нерадиационния мониторинг в АЕЦ се организира и контролира от обособени структурни звена. Инфраструктурата, свързана с опазване на околната среда, включва съоръжения и средства за:

- Поддръжка на оборудването, системите и апаратурата, които съдържат флуорсъдържащи парникови газове (ФПГ);
- Отвеждане, пречистване, заустване и мониторинг на отпадъчните води;
- Събиране, извозване, съхранение и обезвреждане на нерадиоактивните отпадъци;
- Безопасно съхранение и употреба на опасни химически вещества и смеси и др.

Състоянието на инфраструктурата по околна среда се контролира по време на обходи, инспекции и одити от отговорни длъжностни лица, съгласно вътрешно-дружествените документи. Резултатите се докладват на Ръководството на АЕЦ и се отчитат при планирането и организацията на дейностите.

Основните компетентни органи по околна среда, с които АЕЦ поддържа комуникации са Министерството на околна среда и водите (МОСВ), Регионалната инспекция по околна среда и води (РИОСВ) – Враца, Басейнова дирекция „Дунавски район“ (БДДР) – Плевен и Изпълнителна агенция по околната среда и водите (ИАОС).

Ръководството провежда годишен преглед на ИСУ, като в резултатите се включва заключение за ефикасността на ИСУ, вкл. УОС и решенията, свързани с всяка необходимост от промени в политиката, целите, ресурсите и дейностите по ОС, както и с възможностите за подобряване.

Задължителният собствен нерадиационен мониторинг на водите в района на „АЕЦ Козлодуй“, произтичащ от разрешителните за водоползване и заустване на отпадъчни води, издадени на Дружеството включва:

- Измерване и отчитане на количеството на ползваните води от р. Дунав;
- Измерване на количеството на отпадъчните води (по отделните потоци) и концентрацията на замърсителите в тях, за които има определени индивидуални емисионни ограничения в разрешителните;
- Измерване на количеството на добиваните подземни води;
- Мониторинг на водните нива и химичното състояние на подземни водни тела, използвани за добив на води;
- Мониторинг на водните нива и химичното състояние на подземните води на промишлената площадка и др.

Нерадиационния мониторинг на водите в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се изпълнява от Лаборатория за изпитване (ЛИ) към сектор „Инженерна химия“, Управление „Качество“. ЛИК-ИХ е акредитирана по БДС EN ISO/IEC 17025 от ИА БСА с рег. №172 ЛИ. Системата за управление (СУ) на ЛИК-ИХ е обект на ежегодни прегледи от ръководството, вътрешни одити и планови надзори от Българска служба за акредитация (БСА).

Радиационният мониторинг на околната среда на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се изпълнява в съответствие с националната нормативна база в областта (АЯР, МОСВ, МЗ) и препоръките на ЕС и МААЕ. Обемът и организацията по провеждането му се регламентират от дългосрочна програма, съгласувана с АЯР, МОСВ и МЗ. Основните дейности по собствен радиационен мониторинг на околната среда и площадката на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД включват:

- Осигуряване на надежден и ефективен радиационен мониторинг на околната среда при експлоатация на АЕЦ, обхващащ следните зони: територията на промишлената площадка на АЕЦ, околната среда в границите на 2 км зона за превантивни защитни мерки (ЗПЗМ), контролните пунктове от 30 км зона за неотложни защитни мерки (ЗНЗМ), реперни точки в град Лом, Плевен и Берковица и маршрутите до тях.
- Контрол за състоянието на радиационната обстановка на територията на промишлената площадка и спазването на правилата и нормите за радиационна безопасност при работа с радиоактивни материали. Контролира събирането, транспортирането и съхранението на всички видове радиоактивни отпадъци. Контролира радиоактивното замърсяване на транспортните средства и материалите, изнасяни извън територията на промишлената площадка.
- Мониторинг на мощността на еквивалентната доза на гама-лъчението; радиоактивността на атмосферния въздух, почвата; водите, растителността и др. обекти от околната среда; радиоактивността на хранителните и селскостопански продукти, произвеждани в района на гр. Козлодуй.
- Моделни оценки на допълнителното дозово натоварване на населението в 30 км ЗНЗМ, в резултатна течните и газообразни радиоактивни изхвърляния от АЕЦ „Козлодуй“.

- Поддържане на аварийната готовност с полеви измервания и радиационно сканиране с мобилна лаборатория за радиационен мониторинг на околната среда.
- Отчитане и оперативно докладване на резултатите на ведомствено ниво, до компетентните национални органи и МААЕ (мрежата ALMERA).

Изпълнението на радиационния мониторинг на околната среда се обезпечава от ресурсите на специфицирано звено в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Радиоекологичният мониторинг в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се изпълнява от Лаборатория за изпитване към отдел „Радиоекологичен мониторинг“ (ЛИ-РМ), Управление „Безопасност“. ЛИ-РМ е акредитирана по БДС EN ISO/IEC 17025 от ИА БСА с рег. №154 ЛИ. Системата за управление (СУ) на ЛИ-РМ е обект на ежегодни прегледи от ръководството, вътрешни одити и планови надзори от Българска служба за акредитация (БСА).

Инфраструктурата, свързана с обезпечаване на радиоекологичния мониторинг, обхваща:

- Пробоотборна мрежа от сондажни кладенци за мониторинг на подземните води на площадката и реперни сондажи извън нея;
- Пробоотборна мрежа за радиационен мониторинг на компонентите на околната среда – въздух, води, почва, растителност – 36 контролни поста до 100 км радиус;
- Автоматизирана система за аерозолен мониторинг на околната среда и площадката – 14 броя пробоотборни устройства с висок дебит;
- Автоматизирана система за пробоотбор на води от р. Дунав – 3 станции по течението на реката;
- Автоматизирана система за радиационен мониторинг на населени места в 30 км ЗНЗМ на АЕЦ „Козлодуй“ – 13 броя локални измервателни станции и 1 реперна в гр. Лом.
- Лабораторен комплекс с радиохимични и измервателни лаборатории за анализ на пробите от околната среда и площадката.

Основните компетентни органи в областта на радиоекологичния мониторинг, с които „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД поддържа комуникации са Министерството на околна среда и водите (МОСВ), Агенцията за ядрено регулиране (АЯР), Националният център по радиобиология и радиационна защита (НЦРРЗ).

Радиоекологичният мониторинг в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се изпълнява от Лаборатория за изпитване към отдел „Радиоекологичен мониторинг“ (ЛИ-РМ), Управление „Безопасност“. ЛИ-РМ е акредитирана по БДС EN ISO/IEC 17025 от ИА БСА с рег. №154 ЛИ. Системата за управление (СУ) на ЛИ-РМ е обект на ежегодни прегледи от ръководството, вътрешни одити и планови надзори от Българска служба за акредитация (БСА).

#### *„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД*

Дружеството има изградена и непрекъснато подобряваща се Система за управление на околната среда (СУОС, EMS) сертифицирана съгласно международния стандарт ISO 14001:2015 от оторизирания орган TÜV Rheinland Cert GmbH с област на приложение „Производство и продажба на електрическа енергия, предоставяне на разполагаемост, допълнителни услуги за регулиране на честотата и обменните мощности, балансираща енергия и регулиране на напрежението“.

Политиката на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е насочена към ограничаване на вредното въздействие върху компонентите на околната среда, чрез контрол на въздействията, които оказва върху тях, при извършване на основната си дейност: производство и доставка на електрическа енергия.

Основната цел е поддържане и непрекъснато подобряване на EMS в съответствие с изискванията на EN ISO 14001:2015. През 2025 г. е извършена актуализация на в Регистъра на рисковете и възможностите, свързани с допълнителна преценка по отношение планираните дейности за намаляване нивото на риска от климатични промени и последиците от риска. Разгледани са рискове оказващи негативно влияние на околната среда като покачване на средните температури и екстремни метеорологични явления. В тази връзка в програмата за постигане на целите за управление на околната среда са определени цели насочени към намаляване на въглеродните емисии – производство на електрическа енергия от ФЕЦ чрез поставяне на слънчеви панели върху покривите на обследвани сгради и провеждане на промишлен експеримент за съвместното изгаряне на лигнитни въглища и дървесен чипс в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

През м. октомври 2025 г. успешно приключи втория надзорен одит за доказване на съответствие с изисквания на стандарт ISO 14001:2015. По време на одита не са констатирани несъответствия и не са направени препоръки за подобрене. Отчетено е пълно съответствие на изградената СУОС, с изискванията на стандарт EN ISO 14001:2015. Системата за управление е ефективна и гарантира, че организацията може да очаква постигането на целите, които си е поставила. В резултат е издаден нов сертификат с валидност до 02.02.2027 г.

Прилагат се правилата за комплексно предотвратяване и контрол на замърсяването, работейки съгласно КР №50/2005г., включващо норми за допустими емисии въз основа на най-добрите налични техники, целящи предотвратяване и контрол на емисиите във въздуха, водите и почвата, управлението на отпадъците, енергийната ефективност и предотвратяването на аварии.

С Решение № РР-4914/23.01.2023 г. е продължен срока на действие на разрешително № 31430010 (стар №0560)/28.09.2001 г., последно продължено с решение № РР-1366/14.11.2011 г., за водовземане от повърхностен воден обект, издадено от Министъра на околната среда и водите, продължено от Директора на БД ИБР.

С цел предотвратяване на големи аварии с опасни вещества и ограничаване на последствията от тях за живота и здравето на хората и за околната среда е направена класификация на използваните химични вещества и е одобрен с Решение №60-А2/2019 г. на изпълнителния директор на ИАОС актуализиран доклад за безопасност. Поддържа се актуален аварийен план и система за управление на мерките за безопасност (СУМБ).

На 07.02.2024 г. в изпълнение на произтичащите задължения по смисъла на чл.116е, ал.1 от ЗООС, работна група, сформирана със Заповед № РД-17-145/25.01.2024 г. на ИД, е преразгледан одобрения с Решение №60-А2/2019г. Доклад за безопасност., в т.ч. ДППГА и СУМБ.

Следват се политиките и мерките за смекчаване на последиците от изменението на климата, чрез включване в Схемата на ЕС за търговия с емисии (СТЕ на ЕС), чиято цел е намаляване на емисиите на парникови газове. Дружеството притежава разрешително №46-Н2/2020 г., извършва мониторинг и докладване на емисиите парникови газове.

Основните замърсители емитирани в атмосферния въздух, в резултат от изгарянето на Източноаришки лигнитни въглища от ММИ ЕАД, характеризиращи се с високо съдържание на влага, пепел и сяра, в парогенераторите на ТЕЦ МИ 2 ЕАД са: серен диоксид, азотни оксиди, въглероден диоксид, въглероден оксид и прах.

С Решение №46-Н2-А3/2025 г. на ИАОС е актуализирано РЕПГ №40-Н2/2020 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, съгласно изискванията на чл.74 от Регламент (ЕС) №2018/6066, относно мониторинга и докладването на емисиите парникови газове и публикувана нова версия от 15.02.2021 г. на Плана за мониторинг.

В периода 11.02.2025 г. – 12.02.2025 г. е извършен верификационен одит на Годишен доклад на парникови газове за 2024 г. Верифицираният Годишен доклад е представен за проверка и потвърден от ИАОС с писмо изх. №РТЕ 776/28.03.2025 г. В периода 05.02.2026 г. – 06.02.2026 г. е извършен верификационен одит на Годишен доклад на парникови газове за 2025 г.

#### *„Национална електрическа компания“ ЕАД*

В НЕК ЕАД е сертифицирана интегрирана система за управление на качеството, околната среда и здравето и безопасността при работа“ с обхват „Изграждане и въвеждане в експлоатация на ВЕЦ, ПАВЕЦ и ХТС. Стопанисване на ХТС. Производство на електроенергия от ВЕЦ и ПАВЕЦ. Обществена доставка на електрическа енергия. Търговия с електрическа енергия и координатор на стандартна балансираща група. Доставка на електроенергия от доставчик последна инстанция и координатор на специална балансираща група. Извеждане от експлоатация на ХТС, ВЕЦ и ПАВЕЦ“. В частта по околна среда от „Rina България“ ЕООД е издаден сертификат EMS-10264/S за съответствие със стандарт БДС EN ISO 14001:2015 със срок на валидност 15.11.2028 г.

Политиката на НЕК е насочена към постигане и поддържане на пълно съответствие с приложимите нормативни и други поети изисквания по околна среда, намаляване на рисковете и предотвратяване на инциденти свързани с околната среда, както и намаляване на последствията от въздействията върху околната среда. Дейностите в Дружеството се извършват при строго спазване на вътрешните инструкции и правила по отношение на околната среда. Компанията е публикувала на сайта си Декларация за политиката по Качество, ОС, ЗБР.

Дружеството е разработило вътрешни документи осигуряващи опазването на околната среда, както следва:

- Инструкция за определяне на аспектите на околната среда.
- Работна програма Цели по качество, околна среда и здраве и безопасност при работа.
- Програма с дългосрочни мерки по околна среда на НЕК ЕАД
- Методика. Оценка на риска в НЕК ЕАД.  
Инструкция. Оценка на съответствието.
- Правила. Управление на несъответствията.
- Инструкция. Безопасно съхранение и употреба на опасни химични вещества и смеси.
- Инструкция администриране на разрешителни, съгласно Закона за водите.
- Инструкция за реда при осъществяване на дейности по управление на отпадъците на НЕК ЕАД.

- Аварийна инструкция Мерки за намаляване и предотвратяване на последиците за околната среда при бедствия, аварии, катастрофи и т.н. на обектите на територията на Предприятие ВЕЦ.
- Аварийна инструкция мерки за намаляване и предотвратяване на последиците за околна среда при бедствия, аварии, катастрофи и други на обектите на територията на Предприятие „Язовири и каскади“.
- Инструкция. Мерки за намаляване и предотвратяване на последиците за околната среда при бедствия, аварии и други събития в централно управление.
- Планове за собствен мониторинг на водите в ПВЕЦ.

*„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД*

През 2025 г. ЕСО ЕАД продължи да реализира екологична политика, насочена към намаляване на последствията от въздействията върху околната среда в резултат на своята дейност. Дружеството осъществява дейността си при строго спазване на екологичните изисквания в съответствие с Българското законодателство и в съответствие с Директива 75/439/ЕИО от 16 юни 1975 г., относно обезвреждането на отработени масла.

- Дейности за отработени масла и отпадъчни нефтопродукти

В изпълнение на Наредба за отработените масла и отпадъчни нефтопродукти, приета с ПМС №352/27.12.2012 г. (ДВ, бр. 2/08.01.2013г.) и на основание чл. 3, ал.1 от същата наредба, отработените масла по време на технологичните процеси в системата на ЕСО ЕАД, приоритетно се оползотворяват, чрез регенериране в База за регенериране на трансформаторни масла (БРТМ), изградена на територията на УМЕР Пловдив. Регенерирането се извършва чрез технологична линия за преработка на силно замърсени масла, чрез утаечно-абсорбционен метод с използване на белилна пръст за трансформаторни масла. При този вид технологична обработка отработената белилна пръст се третира като опасен отпадък. Съгласно чл.7. (1) и чл.8 (1) от ЗУО отпадъкът се предава за събиране, транспортиране и третиране на лица, които имат право да извършват тези дейности в съответствие с този закон.

С цел минимизиране количеството на отделяните отпадъци ЕСО ЕАД инвестира значителни ресурси и достави иновационна компютъризирана установка за преработка на слабо и средно замърсени трансформаторни масла. В специализираната установка за перкулационна обработка се използва гранулиран адсорбент, който подлежи на многократно възстановяване /над 300 работни цикъла/ и практически при нейното функциониране не се генерират опасни отпадъци.

В изпълнение изискванията на Наредба за установяване на мерки по прилагане на Регламент (ЕО) № 842/2006 относно някои флуорирани парникови газове, в сградата на ЦДУ и ТДУ „Запад“ приключи модернизацията на пожарогасителните системи. Модернизацията е изпълнена съгласно всички законови изисквания, като с приемо-предавателен протокол между ЕСО ЕАД и изпълнителя тридесет и две бутилки с газ Халон 1301 с общо тегло 1258,3 кг. са предадени за утилизация. Изпълнителят представи договор за утилизация между него и A-Gas Nederland.

Съгласно чл.6 ,чл.7 и чл.8 от Закона за управление на отпадъците ( ДВ. бр. 53/13.07.2012 г.), както и във връзка с чл.35 от същия закон, притежателите на отпадъци са длъжни да предвидят необходимите финансови средства за изпълнение на своите задължения, определени в този закон.

- Поддържане на Система за управление на енергията при управление на крайното потребление на енергия от експлоатационни и поддържащи дейности на обекти – подстанции, собственост на ЕСО ЕАД.

Целта е поддържане на разработената, документирана и внедрена система за управление на енергията, ресертификация, съгласно изискванията на ISO 50001:2018.

ЕСО ЕАД продължава да изпълнява изискванията на и да поддържа внедрената система за управление на енергията. През 2025 г. се проведе ресертификационен одит в съответствие с изискванията на системата и за поредна година се констатира успешното функциониране и поддържане на системата.

- Извършване на дейности по модернизация или подмяна на енергетични съоръжения, съдържащи екологоопасни компоненти със съоръжения от нов тип, несъдържащи такива.

ЕСО ЕАД продължава целенасоченото изпълнение на политиката си по модернизация или подмяна на енергетични съоръжения, съдържащи екологоопасни компоненти със съоръжения от нов тип. През 2025 г. при реконструкции и рехабилитации на електрически уредби в подстанциите на дружеството са подменени 123 бр. маслонапълнени прекъсвачи. Едновременно с това са изградени и 9 бр. нови маслосборни канализации и ями с инсталиране на високоефективни каломаслоуловители.

При изпълнението на реконструкции на подстанции се монтират и въвеждат в експлоатация нови високоефективни осветители, базирани на енергоспестяващи LED технологии.

- Практики за ограничаване на влиянието върху околната среда на замърсяващи вещества в резултат на изхвърлянето и/или използването на извеждането от употреба на продукти и услуги.

Създадена е организация по изпълнение на изискванията на Закона за чистотата на атмосферния въздух, изискванията на Регламент (ЕО) № 1005/2009 относно веществата, които нарушават озоновия слой и Регламент (ЕС) № 517/2014 за флуорсъдържащите парникови газове, както и съпътстващите ги нормативни документи.

Ежегодно се изготвят годишни отчети съгласно приложенията в наредбите по прилагане на Регламент (ЕО) № 1005/2009 и Регламент (ЕС) № 517/2014

Създадена е организация по изпълнение на изискванията на Наредба № 1 от 17 февруари 2017 г. за реда и начина за обучение и издаване на документи за правоспособност на лица, извършващи дейности с оборудване, съдържащо флуорсъдържащи парникови газове, както и за документирането и отчитането на емисиите на флуорсъдържащи парникови газове, издадена от министъра на

околната среда и водите и министъра на вътрешните работи - обн., ДВ, бр. 20 от 7 март 2017 г., в сила от 07.03.2017 г.

В ЦДУ и ТДУ запад пожарогасителната система е с газ Халон 1301 и в момента тече реконструкция за подмяната на ПГС със система от нов тип с екологично чист газ.

В Дружеството се извършват дейности по модернизация или подмяна на енергетични съоръжения, съдържащи екологоопасни компоненти със съоръжения от нов тип, несъдържащи такива. Направленията по тези дейности включват:

- поетапна подмяна на маслонапълнени прекъсвачи
- продължаване на политиката по монтаж и въвеждане в експлоатация на нови високоефективни LED осветители в обектите
- модернизация на съществуващите и строителство на нови маслосборни ями по обектите.

#### *„Булгаргаз” ЕАД*

„Булгаргаз” ЕАД в качеството си на обществен доставчик на природен газ не осъществява производствена дейност и няма никакви производствени обекти с въздействие върху околната среда. Дружеството не притежава инфраструктурни обекти (линейни и площадкови), а само ползва услуги във връзка с експлоатацията на същите, предоставяни му от оператор на тези обекти - „Булгартрансгаз” ЕАД. „Булгаргаз” ЕАД осъществява единствено търговска дейност - покупка на природен газ с цел продажбата му на клиенти.

#### *„Булгартрансгаз” ЕАД*

„Булгартрансгаз” ЕАД развива висока култура към опазването на околната среда, във всички дейности и на всички нива в структурата на дружеството. Основното правило в тази насока е чрез осигуряване на екологосъобразно поведение, съответстващо на нормативните изисквания, всеки инцидент или негативно въздействие върху околната среда да бъдат избегнати. За изпълнение на поетите ангажименти по опазване на околната среда се извършват следните дейности свързани с политиката по околна среда на дружеството:

- Осигуряване на необходимите действия за поддържане на системата за управление на околната среда в съответствие с нормативните изисквания на екологичното законодателство и всички други задължения за спазване. В дружеството има разработена, внедрена и сертифицирана система за управление на околната среда (СУОС), отговаряща изцяло на изискванията на стандарт ISO 14001:2015 „Системи за управление по отношение на околната среда”. През 2022 г. „Булгартрансгаз” ЕАД премина успешно ресертификационен одит по изискванията на стандарта във връзка със функционирането на СУОС, който беше извършен от „ТЮФ НОРД България” ЕООД.
- В дружеството се прилагат най-добрите налични техники в инсталациите с действащи комплексни разрешителни - компресорните станции Лозенец, Странджа, Расово и Нова Провадия с инсталирани нискоемисионни газотурбинни компресорни агрегати, както и в инсталациите на „Ихтиман” и „Петрич” с отменени комплексни разрешителни. В ПГХ

Чирен, където също има действащо комплексно разрешително предстои да бъде инсталирано нискоемисионно газотурбинно оборудване.

- В Дружеството се прилагат планове и програми за намаляване и предотвратяване на замърсяването на околната среда. В годишната програма за инвестиции и поддръжка на „Булгартрансгаз“ ЕАД са заложили мероприятия, за които са предвидени необходимите средства за изпълнение на дейности по привеждане в съответствие на експлоатационните райони с нормативните изисквания по околна среда.
- Осъществява се политиката за предотвратяване и контрол на риска от големи аварии и ограничаване на последствията от тях чрез система за управление на мерките за безопасност. През 2022 г. беше актуализиран и одобрен от компетентните органи актуализиран Доклад за безопасност на ПГХ „Чирен“ за експлоатация на предприятие с висок рисков потенциал, необходим за разширението и модернизацията на надземната част на газохранилището. За всички площадкови и линейни части на газопреносната система на дружеството са разработени организационни и технически мерки за предотвратяване и контрол на аварии и аварийен план. Създадена е и се поддържа необходимата организация за изпълнение на мерките/плана, както и за актуализирането им при необходимост.
- Повишаване квалификацията на служителите по отношение на проблемите по опазване на околната среда, съгласно разработена и съществуваща програма за обучение на персонала.
- Мониторинг на основни екологични параметри, имащи значимо въздействие върху околната среда – съгласно определени планове за мониторинг в това число мониторинг на емисии изпускани в атмосферния въздух, мониторинг на води, шум, почви и др. Извършване на оценка на съответствието с приложимите нормативни изисквания.
- Ефективно управление на отпадъците генерирани от производствената дейност, съгласно нормативните изисквания. Изготвяне на Планове за управление на строителните отпадъци при извършване на инвестиционни дейности на Дружеството свързани със строителство;
- Поддържане на постоянна връзка с контролните органи и всички заинтересовани страни при решаване на проблеми, касаещи опазването на околната среда по отношение на приложимото екологично законодателство.
- Постоянно подобряване на системата за управление по околна среда за повишаване на резултатността спрямо опазването на околната среда.

#### *„Мини Марица-изток“ ЕАД*

Съгласно условията на Концесионният договор от 11 август 2005 г., за добив на подземни богатства в „Източномаришки въглищен басейн“, между Концедента - Министерски Съвет на Р. България и Концесионера – “Мини Марица - Изток” ЕАД, е поето задължение за извършване на мероприятия по опазване на околната среда, водите и живите ресурси в концесионната площ. Дружеството е длъжно (чл. 27 и чл. 30 от Концесионния договор) при осъществяване на минните работи да спазва всички действащи закони и подзаконови актове, норми и нормативи регулиращи опазването на околната среда и водите, както и мерки за предотвратяване на земни свлачища, срутвания, ерозия и неконтролирани изливания на подпочвени води.

„Мини Марица-изток” ЕАД е сертифицирано по ISO 14001:2015 - международен стандарт, който определя изискванията към системата за управление на околната среда. Същият позволява на организацията да разработи и внедри политика, общи цели, инструкции, регламенти и програми, вземайки предвид законовите и други изисквания, които организацията изпълнява, с цел минимизиране влиянието на значимите аспекти върху околната среда.

Чрез системата за управление на околната среда, която е част от ИСУ, се:

- Подпомага и подобрява управлението и резултативността по околната среда;
- Подпомага спазването на нормативни задължения за управление на околната среда;
- Подобрява имиджа на организацията;
- Екологосъобразно управление на отпадъците на територията на Дружеството.

Утвърдени са и се прилагат писмени документи за управление на дейностите, свързани с околната среда, а фирмената политика в тази област е записана в общата Декларация на ръководството и е част от общата политика на Дружеството.

Всички отпадъци се третират, съгласно утвърдена от Изпълнителния директор на Дружеството „Програма за управление дейностите по отпадъците на територията на „Мини Марица-изток” ЕАД, за периода 2021-2026 г.”

„Мини Марица-изток“ ЕАД притежава две Комплексни разрешителни /КР/, съответно № 398-НО/2010 г., актуализирано с Решение № 398-НО-ИО-А1-ТГ1/2022 г. и № 403-НО/2010 г. Същите са със статут на депа за неопасни отпадъци поради това, че се използват за смесено депониране на откритка от минните дейности и производствени неопасни отпадъци от „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД и „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД. Разрешителните са в изпълнение на Директива 2008/1/ЕС за комплексно предотвратяване и контрол на замърсяването, транспонирана в глава седма на Закона за опазване на околната среда.

През 2025 г. в Депо за неопасни отпадъци „Обединени северни насипища, чрез Разкривно транспортно насипищен комплекс 3 /РТНК 3/ на Рудник „Трояново 1”, на Депо „Обединени северни насипища”, са насипани 787,707 т. отпадъци от ТЕЦ „Марица Изток 2” ЕАД /сгуропепелина и гипс от сгуроотвала/ и 7,970,519 т. откритка. Съотношението отпадъци - откритка е 9%, с което е изпълнено изискването количеството на отпадъците да не надвишава 25% от общото количество на депонираните материали.

Считано от дата 21.02.2024 г., на територията на Депо за неопасни отпадъци „Насипище Медникарово“, не се извършва депониране на неопасни производствени отпадъци, формирани от дейността на ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток – 3“ АД, поради преустановяване дейността на ТЕЦ.

През 2025 г. се прилагат предвидените мерки за предотвратяване, ограничаване и минимизирането на неорганизираните прахови емисии от дейността на депата. В сухо време с високи температури и вятър се извършва оросяване на транспортните пътища с оросителна техника. С цел контрол и недопускане замърсяването на водоприемниците на повърхностните /дъждовни/ води и на подземните води от депата, през пролетта на 2025 г., е извършен собствен мониторинг на

подземните води от акредитирана лаборатория. Мониторинг на повърхностни води е извършен през месеците юни и ноември 2025 г.

При извършените четири вътрешни проверки през отчетния период на 2025 г., не са установени нарушения, свързани с дейностите по управление на отпадъците. През отчетния период, при осъществяване дейностите на депата, не са възниквали разливи или други аварии, свързани с непосредствена опасност за хората и околната среда.

#### *„Минпроект” ЕАД*

„Минпроект” ЕАД не осъществява производствена дейност и няма никакви производствени обекти с въздействие върху околната среда. По отношение околната среда дружеството е внедрило интегрирана система за управление на качеството и намаляване на въздействието върху околната среда, в съответствие със стандарти ISO 9001:2015 и ISO 14001:2015.

Представените в системата за управление процеси обхващат основния предмет на дейност на „Минпроект” ЕАД - проучване, проектиране, научни изследвания, инженеринг и консултантска дейност за минни, енергийни, промишлени и граждански обекти.

#### *„Национален енергиен оператор” ЕАД*

"Национален Енергиен Оператор" ЕАД (НЕО) е публично предприятие от структурата на Министерство на Енергетиката на Р. България. Едноличен Собственик на Капитала на дружеството е "Български Енергиен Холдинг" ЕАД (БЕХ). Една от основните дейности на "НЕО" ЕАД е прилагането на различни аспекти на "Зелената сделка", включително подпомагане значителното увеличаване дела на възобновяемите енергийни източници в енергийния микс.

В процеса на изпълнение на бъдещите проекти на дружеството ще бъдат изработени, прилагани и отчитани системи, политики и правила за опазване на околната среда. В тази връзка ще се извърши цялостен анализ на потенциалните въздействия върху околната среда, за да се определят вероятните последици от проектите на НЕО ЕАД върху околната среда и околните общности по следните параметри:

1. Използване на земята и нарушаване на местообитанията;
2. Качество на въздуха и емисии;
3. Замърсяване с шум;
4. Визуално въздействие и естетически съображения;
5. Водни ресурси и качество;
6. Социално-икономически въздействия.

#### **Мониторинг на показатели, свързани с околната среда и използвани ресурси в производствения процес**

По отношение на дружествата от БЕХ Група, производители на електрическа енергия, са отчетени следните резултати:

| Показатели „АЕЦ Козлодуй” ЕАД                                                     | Мерна единица  | Стойност      |
|-----------------------------------------------------------------------------------|----------------|---------------|
| <b>Радиационни показатели:</b>                                                    |                |               |
| Активност на РБГ в изхвърлянията                                                  | TBq            | 0.697         |
| Активност на ДЖА в изхвърлянията                                                  | MBq            | 2.075         |
| Активност на I -131 в изхвърлянията                                               | MBq            | 11.20         |
| Активност на дебалансни води (без тритий)                                         | MBq            | 103.0         |
| <b>Емитирани замърсители в атмосферния въздух:</b>                                |                |               |
| CO <sub>2</sub>                                                                   | t              | 439           |
| <b>Използвани ресурси:</b>                                                        |                |               |
| Водни ресурси, в т. ч.:                                                           |                |               |
| Вода за охлаждане (р. Дунав)                                                      | m <sup>3</sup> | 2,587,591,770 |
| Вода за производство на ХОВ (р. Дунав)                                            | m <sup>3</sup> | 1,487,790     |
| Питейна вода (ВиК)                                                                |                | 233,880       |
| Електрическа енергия ЕСО ЕАД (балансиращ пазар – недостиг и закупена ел. енергия) | MWh            | 44,740        |

| Показатели ТЕЦ „Марица изток 2” ЕАД     | Мерна единица       | Стойност     |
|-----------------------------------------|---------------------|--------------|
| <b>Емисии в околната среда:</b>         |                     |              |
| CO <sub>2</sub>                         | t CO <sub>2</sub> e | 5,226,318    |
| SO <sub>2</sub>                         | t/y                 | 8,713,157    |
| NO <sub>x</sub>                         | t/y                 | 3,207,772    |
| Прахови частици                         | t/y                 | 98,877       |
| <b>Използвани ресурси:</b>              |                     |              |
| Лигнитни въглища                        | t/y                 | 7,417,002.25 |
| Водни ресурси                           | m <sup>3</sup> /y   | 607,695,000  |
| Електрическа енергия за собствени нужди | MWh                 | 757,006,904  |

| Показатели „Национална електрическа компания“ ЕАД | Мерна единица  | Стойност      |
|---------------------------------------------------|----------------|---------------|
| <b>Използвани ресурси:</b>                        |                |               |
| Водни ресурси                                     | m <sup>3</sup> | 5,160,575,391 |
| Електрическа енергия                              | MWh            | 11,922,072    |

### **8.3. Информация, свързана със социалните въпроси**

Управлението на човешките ресурси (УЧР) в БЕХ Група се дефинира като стратегически подход за управление на най-ценния ресурс на Групата – хората, които реализират целите и осигуряват устойчиво конкурентно предимство чрез способността да създават уникалност и стойност.

#### **Социална отговорност към служителите**

БЕХ Група инвестира в своите служители с убеждението, че са най-ценният ѝ актив. Като отговорен работодател Групата следва определени принципи на трудови взаимоотношения:

- Без дискриминация на работното място;
- Осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд;
- Осигуряване възможности за развитие, основани на равнопоставеност по пол и възраст;
- Осигуряване на право на сдружаване и трудова защита на служителите.

Управлението на човешките ресурси играе водеща роля за успешното осъществяване на целите и приоритетите от корпоративната стратегия на БЕХ ЕАД. По отношение на управлението на човешки ресурси, в БЕХ ЕАД действа утвърдената за Групата Политика по управление на човешките ресурси (Политиката). Политиката регламентира общите рамки на процесите по управление на човешките ресурси, като в същото време предоставя възможност на дружествата от холдинговата структура да прилагат установения подход според спецификите в дружествата и съществуващата приложима нормативна уредба. Разработени са Правилник за вътрешния трудов ред и Вътрешни правила за работна заплата.

БЕХ Група се стреми да подбира най-подходящите служители, да организира обучението им, да ги мотивира и по този начин да им предложи възможности за развитие с цел ефективно изпълнение на работата. За постигане на всичко това дружеството поддържа работната среда и условията на труд, които гарантират сигурност на работното място, добро възнаграждение, адекватно на постигнатите резултати, възможност за обучение и развитие и най-вече добри служебни взаимоотношения.

В БЕХ Група не се допуска каквато и да е форма на дискриминация въз основа на пол, раса, народност, етническа принадлежност, гражданство, произход, религия или вяра, образование, убеждения, политическа принадлежност, увреждания, възраст, имуществено състояние или на всякакви други признаци. Предоставят се равни права и възможности за работа, развитие и кариерно израстване в зависимост единствено от професионалната квалификация, притежавания опит, лични качества и постигнати резултати в работата.

Основните области на корпоративната социална отговорност на дружествата в Групата са насочени към прозрачно корпоративно управление, устойчиво развитие и гарантирано качество и безопасност на служителите. Дружествата от Групата работят и с членове в различни организации, което подпомага адекватното и ефективно реализиране на стратегията за корпоративна социална отговорност.

Предприети са съвместни инициативи с общини и доброволчески инициативи в резултат на личната ангажираност на служителите за осигуряване на трайни ползи за местната общност: подпомагане на

нуждаещи се хора, оказване на подкрепа за развитието на благоустройството, инфраструктурата и здравеопазването, както и в областта на образованието, науката, културата и спорта. Дружествата подкрепят редица дарителски програми.

### Разпределение на персонала

Числеността на работещите по трудово правоотношение в БЕХ ЕАД и дружествата от групата към края на 2025 г. е 18,613 души.

Разпределението на заетия персонал в основните дружества по групи е както следва:

- съгласно националния класификатор на професиите и длъжностите:

|                                                              | БЕХ | АЕЦ   | ТЕЦ | НЕК | ЕСО   | БГАЗ | БТГ | ММИ   | НЕО |
|--------------------------------------------------------------|-----|-------|-----|-----|-------|------|-----|-------|-----|
| Ръководители                                                 | 27  | 473   | 95  | 152 | 272   | 12   | 77  | 186   | 2   |
| в т.ч. жени                                                  | 13  | 122   | 13  | 39  | 36    | 7    | 17  | 20    | 1   |
| Специалисти                                                  | 65  | 1,187 | 225 | 448 | 960   | 32   | 93  | 483   | 12  |
| в т.ч. жени                                                  | 39  | 550   | 75  | 207 | 301   | 24   | 46  | 169   | 8   |
| Техници и приложни специалисти                               | 2   | 877   | 886 | 395 | 467   | 4    | 231 | 398   | -   |
| в т.ч. жени                                                  | 1   | 217   | 190 | 45  | 43    | -    | 65  | 135   | -   |
| Помощен административен персонал                             | 5   | 194   | 88  | 92  | 110   | 2    | 39  | 207   | 2   |
| в т.ч. жени                                                  | 4   | 172   | 79  | 70  | 70    | 2    | 32  | 185   | 1   |
| Персонал зает с услуги на населението, търговията и охраната | -   | 80    | 1   | 57  | 1     | -    | 13  | 59    | -   |
| в т.ч. жени                                                  | -   | 35    | 1   | 46  | -     | -    | 10  | 49    | -   |
| Квалифицирани работници и сродни на тях занаятчии            | -   | 793   | 601 | 386 | 1,087 | -    | 175 | 1,756 | 1   |
| в т.ч. жени                                                  | -   | 65    | 69  | 17  | 12    | -    | 8   | 97    | -   |
| Машинни оператори и монтажници                               | 2   | 153   | 204 | 135 | 132   | 3    | 270 | 2,439 | -   |
| в т.ч. жени                                                  | -   | 20    | 21  | -   | -     | -    | 1   | 129   | -   |
| Професии, неизискващи специална квалификация                 | -   | 110   | 111 | 269 | 87    | 3    | 34  | 562   | -   |
| в т.ч. жени                                                  | -   | 79    | 57  | 87  | 63    | 3    | 23  | 75    | -   |

- съгласно завършено образование:

|                     | БЕХ | АЕЦ   | ТЕЦ  | НЕК   | ЕСО   | БГАЗ | БТГ | ММИ   | НЕО |
|---------------------|-----|-------|------|-------|-------|------|-----|-------|-----|
| Висше образование   | 95  | 2,496 | 931  | 834   | 1,841 | 46   | 526 | 1,495 | 17  |
| в т.ч. жени         | 54  | 963   | 261  | 324   | 418   | 33   | 156 | 340   | 10  |
| Средно образование  | 6   | 1,360 | 1247 | 1,064 | 1,210 | 10   | 404 | 4,499 | -   |
| в т.ч. жени         | 3   | 293   | 237  | 183   | 102   | 3    | 45  | 506   | -   |
| Основно образование | -   | 11    | 28   | 36    | 65    | -    | 2   | 96    | -   |
| в т.ч. жени         | -   | 4     | 7    | 4     | 5     | -    | 1   | 13    | -   |
| Без образование     | -   | -     | 5    | -     | -     | -    | -   | -     | -   |
| в т.ч. жени         | -   | -     | 1    | -     | -     | -    | -   | -     | -   |

- съгласно навършена възраст:

|                        | БЕХ | АЕЦ  | ТЕЦ | НЕК | ЕСО  | БГАЗ | БТГ | ММИ  | НЕО |
|------------------------|-----|------|-----|-----|------|------|-----|------|-----|
| Възраст 18 – 30 години | 8   | 319  | 83  | 66  | 163  | 6    | 23  | 280  | 1   |
| в т.ч. жени            | 3   | 94   | 12  | 10  | 17   | 3    | 6   | 30   | -   |
| Възраст 31 – 40 години | 24  | 893  | 456 | 342 | 461  | 10   | 118 | 1014 | 1   |
| в т.ч. жени            | 13  | 275  | 88  | 89  | 68   | 4    | 31  | 108  | 1   |
| Възраст 41 – 50 години | 39  | 1113 | 836 | 562 | 949  | 20   | 276 | 1904 | 9   |
| в т.ч. жени            | 27  | 387  | 176 | 142 | 188  | 16   | 68  | 250  | 5   |
| Възраст 51 – 60 години | 21  | 1304 | 786 | 735 | 1191 | 15   | 409 | 2690 | 4   |
| в т.ч. жени            | 12  | 408  | 213 | 239 | 205  | 10   | 85  | 420  | 2   |
| Възраст над 60 години  | 9   | 238  | 50  | 229 | 352  | 5    | 106 | 202  | 2   |
| в т.ч. жени            | 2   | 96   | 16  | 31  | 47   | 3    | 12  | 51   | 2   |

### Здраве и безопасност на труда

Здравео и безопасността на труда са основен приоритет на холдинга. Дружествата от БЕХ Група следват целенасочено политика на стриктно спазване изискванията на действащите в страната законови и подзаконови нормативни актове по здравословни и безопасни условия на труд, предвид спецификата на дейността им. В тази връзка основните цели са свързани с опазване на живота, безопасността и работоспособността на работещите в дружествата, както и съхраняване на здравето на персонала и населението при осъществяване на дейностите, премахване или в максимална степен ограничаване на съществуващите рискове при производствения процес, приемане и реализация на решения за осъществяване на правни, социално-икономически, организационно-технически, санитарно-хигиенни и лечебно-профилактични мероприятия, насочени към обезпечаване на безопасни и здравословни условия на труд.

Периодично се извършват измервания на факторите на работната среда и оценка на рисковете за всяка трудова дейност с цел успешно елиминирание или ограничаване на рисковете за здравето и безопасността на работещите.

Всеки работник и служител преминава необходимото обучение и инструктаж по здравословни и безопасни условия на труд, съобразно спецификата на изпълняваната длъжност и работното място. На работниците и служителите в Групата се предоставят широк кръг от социални услуги, свързани с провеждането на медицински прегледи, пълноценен отдих, рехабилитация и възстановяване от работния процес.

Водеща роля за осигуряването на здравословни и безопасни условия на труд (ЗБУТ) е превантивността – предварителна реализация на мерките в областта на безопасност и здраве при работа с цел предотвратяване на неблагоприятни последици при въздействие на опасни и вредни фактори.

#### *„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД*

Поддържането на здравословни и безопасни условия на труд е основна отговорност на ръководството на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Прилаганият съвременен подход включва изпълнение на високоефективни мерки за безопасност и здраве, повишаване на културата на безопасност на работещите и изграждане на осъзнато поведение по спазване на изискванията за безопасност. Стриктно се прилагат изискванията на действащите в Република България нормативни актове по отношение на здравословните и безопасни условия на труд, както и най-добрите международни практики в тази област.

Дългосрочните програми за повишаване на индустриалната безопасност и за оценка на риска са хармонизирани с препоръките на Международната агенция за атомна енергия и с международната практика. Програмите обхващат защитата и профилактиката на професионалните рискове, произтичащи от работните процеси, работното оборудване и работната среда във всички аспекти от дейността на атомната централа – експлоатация, поддръжка, ремонт и др.

Системно се извършва оценка на риска на работните места и лабораторни измервания на параметрите на работната среда. До работа се допускат само лица, които притежават необходимото образование, квалификация и правоспособност. Работещите периодично преминават обучение по правилата за безопасност при работа, както и задължителни инструктажи – начален, на работното място, периодичен, ежедневен и извънреден.

През 2025 г. са регистрирани три трудови злополуки и два инцидента с работещи в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, настъпили при обстоятелства, които нямат пряка връзка с неспазване на нормативните изисквания за осигуряване на ЗБУТ. Регистрирана е и една трудова злополука с работещ от външна организация, извършващ дейност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“. Няма регистрирани трудови инциденти с работещи от външни организации.

#### *„ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД*

За постигане на ефективност в дейността по осигуряване на здраве и безопасност при работа „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е изградило собствена фирмена политика по здраве и безопасност, в която Системата за управление на здравето и безопасността при работа заема водещо място. Политиката

в областта на здравето и безопасността при работа е съобразена с бизнес политиката на предприятието и е насочена към постигане на икономически растеж, създаване на качествени работни места, модернизиране на социалната закрила и насърчаване на устойчивото развитие, преосмисляне на условията на труд и организацията на труда, като се поставя акцент върху насърчаване към осигуряване на “благосъстояние при работа”.

За изпълнението на стратегическите цели по здраве и безопасност при работа, обявени в Декларация на ръководството, за 2025г. са определени общи и конкретни измерими цели за отделните структурни звена. Постигането на тези цели е осигурено с одобряването на Програма за управление на здравето и безопасността при работа за 2025г. която включва общо за централата 74 мероприятия, насочени към:

- Подобряване на условията на труд, нормализиране на параметрите на работната среда и подобряване хигиената на труда в работните помещения;
- Обезопасяване на работните места чрез прилагане на ефективни средства за колективна защита;
- Подобряване на санитарно-битовото обслужване.

През 2025 г. в „ТЕЦ Марица изток 2”ЕАД са регистрирани 2 трудови злополуки по чл.55 ал.1 от КСО и 1 трудова злополука по чл.55 ал.2 от КСО, като коефициента на честота (Кч) отразяващ броя на трудовите злополуки на 1 000 осигурени лица възлиза на 0,89 и коефициента на тежест (Кт), отразяващ броя загубени календарни дни от трудови злополуки на едно осигурено лице е размер на 0,1.

*„Национална електрическа компания“ ЕАД*

В НЕК ЕАД са осигурени условия за трудова заетост на работниците и служителите, работещи по трудов договор. Осигуряват се технически съоръжения, суровини и материали, енергия, инструменти, работно и специално работно облекло, лични предпазни средства и други условия на работа, достатъчни за нормалното и безопасно изпълнение на трудовите задължения на работниците и служителите.

Всички работници и служители имат право на равен достъп до свободните работни места, равни възможности за професионално обучение, повишаване на професионалната квалификация и преквалификация, свързани със служебните задължения, еднакво зачитане на човешкото достойнство на работното място, здравословни и безопасни условия на труд.

През 2025 г. в структурата на НЕК ЕАД са регистрирани 8 (осем) трудови злополуки, седем трудови злополуки по чл. 55, ал. 1 и една трудова злополука по чл. 55, ал. 2 от „Кодекс за социално осигуряване“ /КСО/. Четири злополуки по чл. 55, ал. 1 от КСО са със служители в Предприятие „Водноелектрически централи“, две злополуки по чл. 55, ал. 1 от КСО са със служители в Предприятие „Язовири и каскади“, две злополуки са със служители на ЦУ на НЕК ЕАД - една по чл. 55, ал. 1 и една по чл. 55, ал. 2 от КСО.

За предотвратяване и ограничаване на трудовите злополуки в НЕК ЕАД за 2025 г. са предприети комплекс от мерки:

- налична е утвърдена декларация за политиката по качество, околна среда, здраве и безопасност при работа в дружеството;
- набелязани са цели и показатели по ЗБР, чието изпълнение се следи;
- извършва се оценка/ преоценка на риска за всяка длъжност и работно място, измерват се факторите на работната среда;
- планират се и се изпълняват превантивни дейности за ограничаване и намаляване на риска на работните места.

*„Булгартрансгаз“ ЕАД*

„Булгартрансгаз“ ЕАД декларира своята ангажираност да развива висока култура на здраве и безопасност при работа, във всички дейности и на всички нива в структурата на Дружеството. Въведена е Систеმა за управление на здравето и безопасността при работа в съответствие с изискванията на стандарта ISO 45001:2018, сертифицирана от независима акредитирана организация.

За строителните и експлоатационните дейности се приемат и изпълняват съответни Планове за безопасност и здраве по отношение на заетия персонал. Приет е и Вътрешен Аварийен план на ПГХ „Чирен“ по реда на Закона за опазване на околната среда, а за останалите линейни и площадкови съоръжения са разработени Аварийни планове по Закона за защита при бедствия.

*„Мини Марица-изток“ ЕАД*

Политиката, която „Мини Марица-изток“ ЕАД е приело и следва по отношение на здравословните и безопасни условия на труд е прилагане на нормативните актове, единните, отрасловите и вътрешни правила в тази област. Посредством контрол за спазване на трудовото законодателство в областта на ЗБУТ, превенция на свързаните с работата трудови злоупотреки, превенция на професионалните рискове и спазване на въведените противоепидемични мерки, ръководството на Дружеството цели защита и опазване на здравето на работещите.

През 2025 г. в „Мини Марица-изток“ ЕАД, гр. Раднево с разпореждания на Териториалното поделение на Националния осигурителен институт за трудови са приети общо 16 броя злоупотреки, от които 15 броя по чл. 55 (1) и 1 брой по чл. 55 (2) от Кодекса за социално осигуряване. Трудовият травматизъм през 2025 г., по клонове и управление е:

- „Мини Марица - Изток“ ЕАД, гр. Раднево - Управление – 1 злоупотрека;
- Клон рудник „Трояново-1“, с. Трояново – 4 злоупотреки;
- Клон рудник „Трояново-север“, с. Ковачево – 6 злоупотреки;
- Клон рудник „Трояново-3“, с. Медникарово – 5 злоупотреки.

За превенция на свързаните с работата трудови злоупотреки в Дружеството през 2025 г. са предприети, следните мерки:

- засилване на контрола при извършване на ремонтни и товарно-разтоварни работи.
- извършване на извънредни проверки по безопасност и здраве при работа;
- създаване на организация за изграждане на трайни навици за безопасен труд на работещите;
- при провеждането на видовете инструктажи се акцентира на конкретните мерки за безопасност във връзка с извършваната работа;

- преразглеждане на оценката на риска за длъжностите и работните места;
- осигуряване на необходимите средства за колективна защита, ЛПС и работно облекло;
- осигуряване на здравно наблюдение и рехабилитация на работещите.

## **Професионално развитие**

### *„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД*

За осигуряване на условия за запазване и трансфер на наличните знания и непрекъснато натрупване на информация и данни в специфични области от стратегическо и технологично значение, в Дружеството се прилага систематичен и координиран подход при управлението на риска от загуба на знания, прилагането на който подпомага приемствеността и спомага за идентифицирането и запазването на ключовите компетенции. Целта на дейностите по управлението на неявни знанията е да не се допуска загуба на ключови знания и умения, необходими за безопасната експлоатация на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, чиито носители са работници и служители на Дружеството.

През 2025 г. е извършена оценка на риска от загуба на знания за 189 служители от ключови звена. В резултат са утвърдени 22 плана за предотвратяване загубата на знания, съдържащи над 140 конкретни мерки за трансфер на знания и опит.

През 2025 г. са организирани и проведени 3600 курса за обучение на персонала от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и 720 курса за обучение на персонал от външни фирми и организации. Проведени са общо 287 310 човекочасове специализирано обучение на собствен персонал.

За осигуряване на персонал за дългосрочната експлоатация на блоковете в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и от гледна точка на перспективите за изграждане на нови ядрени мощности на площадката на АЕЦ, особено внимание е насочено към привличането на млади специалисти. В тази връзка Дружеството продължава да развива редица инициативи в подкрепа на младите хора, както в областта на висшето, така и в областта на средното професионално образование чрез сключените споразумения за сътрудничество с академични организации и средни училища.

### *„ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД*

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД осигурява за своя сметка условия за подготовка и професионална квалификация на работниците и служителите си в случаи на закриване/разкриване на работни места, производство и дейности, както и когато се променя технологията на работа.

В съответствие с международните стандарти и националните изисквания е създадена система за обучение и квалификация на персонала, неразделна част от системата за управление на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Централата разполага със собствен Център за професионална квалификация (ЦПК), осигуряващ условия за провеждане на специализирани обучения. Центърът за професионална квалификация към „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД предлага и организира курсове за обучение за 7 професии и специалности, в които влизат длъжности по НКПД от щата на Дружеството, квалификация по част от професия, придобиване на правоспособност за отговорни професии и обучение за непрекъснато професионално развитие.

*„Национална електрическа компания“ ЕАД*

Развитието на човешките ресурси в „Национална Електрическа Компания“ ЕАД е насочено не само към гарантиране на двете основни човешки потребности – добро възнаграждение и сигурност на работното място, но и към осигуряване на различни възможности за развитие и израстване в кариерата. Обучението на персонала е системен процес, с цел служителите непрекъснато да актуализират и обогатяват своите знания и умения.

Към дружеството функционира професионален учебен център „Зелена енергия“, който е пререгистриран с оглед на промени в действащата нормативна уредба и промяна в списъка с лицензираните професии. Центърът се намира на територията на ПВЕЦ в Пловдив и в него се обучават настоящи и бъдещи служители на НЕК в 17 професии. Ежегодно над 1200 служители преминават обучения в техническа учебна година, която се провежда от м. октомври до м. март. Изградени са и функционират редица форми за работа със студенти и ученици в дуална форма на обучение – задължителни летни стажове и практики, стипендиантски и стажантски програми на НЕК.

*„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД*

Назначаването на млади специалисти е основен приоритет в управлението на човешките ресурси. В тази връзка успешно се изпълнява Стипендиантска програма, насочена към обучаващите се студенти в техническите университети в страната, с цел привличане на млади специалисти с желание за развитие в областта на електроенергетиката, които да продължат реализацията си в Дружеството. През 2025 г. следвайки политиката за популяризиране дейността на Дружеството сред младежите с цел привличане на бъдещи специалисти в областта на енергетиката, ЕСО ЕАД успешно реализира и политиката на учене чрез работа по системата за дуално обучение на ученици от професионалните гимназии по електротехника в страната.

Стажантската програма на дружеството предизвиква значителен интерес сред младежите. До момента участие са взели над 175 стажанти от страната и чужбина (49 стажанти през 2025 г.), в т.ч. Техническите университети в София, Русе, Пловдив, Варна, УНСС, Софийски университет, НБУ, Американски университет, както и студенти от Германия и Холандия.

*„Булгартрансгаз“ ЕАД*

„Булгартрансгаз“ ЕАД отделя специално внимание на политиката в областта на човешките ресурси в посока създаване на условия за висока мотивация и перспективи за развитие на персонала. Създадени са условия за развитие на индивидуалния потенциал на служителите, включително подготовка за заемане на ръководни позиции, при отчитане на необходимостта от баланс между професионалния и личния живот. През 2025 г. в Дружеството са проведени 23 външни обучения, от които 8 специализирани и 21 вътрешни, свързани със ЗБУР и СУОС и задължителни инструктажи по други наредби. Общият брой на хората, обучени във външни обучения е 220, от които 71 са преминали специализирани обучения по наредба.

*„Мини Марица-изток“ ЕАД*

Квалификационната дейност в „Мини Марица-изток“ ЕАД се извършва от собствения Център за професионално обучение на дружеството, притежаващ лицензия № 200211028 от 04.11.2002 г., изменена и допълнена през 2007 г. и през 2025 г. в няколко направления:

- Организиране на обучения, семинари, квалификации и придобиване на правоспособност по професии свързани с дейността на Дружеството, чрез изпълнение на Програмата за квалификационната дейност;
- ЦПО координира и организира провеждане на учебни и производствени практики и стажове на ученици и студенти.

За учебната 2025/2026 г. „Мини Марица-изток“ ЕАД е партньор на две професионални гимназии с паралелки в дуална форма на обучение по професии и специалности в Професионална гимназия „Св. Иван Рилски“, гр. Раднево и Професионална гимназия по електротехника и технологии „Г. С. Раковски“, гр. Стара Загора. Партньорството с професионалните гимназии в региона, както и готовността на „Мини Марица-изток“ ЕАД, за участие в стажантски програми, предоставящи възможност на студенти във висши учебни заведения да провеждат стажове и учебни практики на територията на Дружеството, са насочени към преодоляване дефицита на квалифицирани кадри на пазара на труда.

**Колективни трудови договори**

Между синдикалните организации и част от дружествата в БЕХ Група са сключени Колективни трудови договори (КТД), с които се уреждат специфични трудови, осигурителни и социално-битови отношения, които не са уредени с повелителните законодателни разпоредби. КТД гарантират спазване на ангажиментите на Работодателя за гарантиране правата на персонала. Характерните договорености в колективните трудови договори имат за цел и запазване на социалния мир в дружествата, предпоставка за ефективното водене на преговори и форма на предотвратяване на конфликти. Договореностите установяват рамка на социалната дейност в част от дружествата, като постигнатите условия имат следните основни насоки, като напр.: безопасност и здраве на работниците и служителите в дружествата, осигуряване на благоприятни условия за почивка и възстановяване на работната сила на персонала, социално-битови придобивки, финансови помощи и обезщетения и др.

**Отчетени резултати**

Отчетените данни в дружествата с действащ КТД са представени в таблицата по-долу. Дружествата, в които няма действащ КТД, са „Булгаргаз“ ЕАД, НЕО ЕАД и „Минпроект“ ЕАД.

| Показатели /хил. лв./             | БЕХ   | АЕЦ    | ТЕЦ    | НЕК   | ЕСО    | БГАЗ  | БТГ    | ММИ    | НЕО |
|-----------------------------------|-------|--------|--------|-------|--------|-------|--------|--------|-----|
| Обучения, квалификации и семинари | 56    | 1,185  | 136    | 57    | 1,058  | 16    | 261    | 21     | 1   |
| Дарения и социални мероприятия    | 130   | 5,456  | 308    | 16    | 366    | 10    | 196    | 139    | 11  |
| Социални разходи                  | 2,728 | 46,706 | 27,527 | -     | 40,762 | 1 655 | 28,608 | 67,409 | 253 |
| в т.ч. безплатна храна            | -     | 9,609  | 9,269  | -     | 4,722  | 654   | 6,037  | 23,576 | -   |
| Медицинско обслужване             | -     | 1,146  | 902    | 1,288 | 1,740  | 37    | 140    | 512    | -   |
| Други                             | -     | -      | 17,356 | -     | 34,300 | 964   | -      | 43,321 | -   |

Във връзка с прилаганите социални политики са отчетени следните резултати:

| Показател                                                     | БЕХ  | АЕЦ   | ТЕЦ   | НЕК   | ЕСО   | БТГ  | ММИ   |
|---------------------------------------------------------------|------|-------|-------|-------|-------|------|-------|
| Наличие на действащ КТД                                       | Да   | Да    | Да    | Да    | Да    | Да   | Да    |
| Брой членове към 31.12.2025 г.                                | 101  | 3,867 | 2,211 | 1,934 | 3,116 | 932  | 6,090 |
| % от списъчния състав на персонала към 31.12.2025 г.          | 100% | 100%  | 100%  | 100%  | 100%  | 100% | 100%  |
| Новоприсъединени членове през 2025 г. (бр.)                   | 101  | 301   | 89    | 239   | 250   | 31   | -     |
| Оттеглили се служители от условията на КТД през 2025 г. (бр.) | -    | -     | -     | -     | 320   | -    | -     |

#### 8.4. Въпроси свързани с правата на човека и борбата с корупцията и подкупите

##### Секторен антикорупционен план в енергетиката

Дружествата в БЕХ Група прилагат Секторния антикорупционен план в енергетиката<sup>1</sup>, утвърден със Заповед № Е-РД-16-536/30.10.2015 г. на Министъра на енергетиката. Този план доразвива и конкретизира приоритетните области за превенция и противодействие на корупцията в отрасъл енергетика, като гарантира прозрачно управление и отчетност в дейността на Министерство на енергетиката и в търговските дружества с повече от 50 % държавно участие в капитала.

В БЕХ ЕАД и дъщерните дружества са регламентирани вътрешни правила и процедури за регистриране и работа по сигналите за корупция и/или конфликт на интереси, сигнали от общ характер и за защита на лицата подали такива сигнали. Разглеждането на получените сигнали се извършва на принципа на конфиденциалност на информацията и защита анонимността на лицата, подали такива сигнали. През 2025 г. няма установени случаи на корупция в дружествата от БЕХ Група.

Във връзка с прилагането на Секторния антикорупционен план в енергетиката, през 2025 г. са отчетени следните резултати:

[https://www.me.government.bg/files/useruploads/files/inspektorat/sektoren\\_anti\\_korupzionen\\_plan\\_energetikata.pdf](https://www.me.government.bg/files/useruploads/files/inspektorat/sektoren_anti_korupzionen_plan_energetikata.pdf)

| Показатели /брой/                  |         |    | БЕХ | АЕЦ | ТЕЦ | НЕК | ЕСО | БГАЗ | БТГ | ММИ | НЕО |
|------------------------------------|---------|----|-----|-----|-----|-----|-----|------|-----|-----|-----|
| Получени корупция                  | сигнали | за | 1   | -   | -   | -   | -   | -    | -   | -   | -   |
| Установени корупция                | случаи  | на | -   | -   | -   | -   | -   | -    | -   | -   | -   |
| Защитени лица, сигнали за корупция | подали  |    | -   | -   | -   | -   | -   | -    | -   | -   | -   |

### Етичен кодекс

БЕХ ЕАД и дружествата в БЕХ Група са приели Етичен кодекс, който има за цел да определи етичните норми и правила на поведение в корпоративната култура на служителите, излага рамката, в която работят всички служители, като ги ръководи в ежедневните им контакти с колеги и външни контрагенти и отразява нормите на правилно корпоративно поведение. Целта на Етичния кодекс е постигане на по-комфортна работна среда, която да доведе до по-високо ниво на ангажираност на всеки служител в работния процес.

### **8.5. Оповестявания във връзка с чл. 8 от Регламент (ЕС) 2020/852 за създаване на рамка за улесняване на устойчивите инвестиции и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/2088 (Регламент за таксономията)**

Парижкото споразумение, прието по Рамковата конвенция на ООН по изменението на климата (РК) беше одобрено от Европейския съюз (ЕС) на 5 октомври 2016 г. В член 2, параграф 1, буква „В“ от РК е заложена цел за пренасочване на капиталовите потоци към екологично устойчиви и/или неутрални дейности по отношение влиянието върху околната среда с оглед постигане на целите за намаляване на емисиите на парникови газове и постигане на устойчиво екологично развитие. В допълнение, с приетия Европейски зелен пакт (т.нар. „Зелена сделка“) от Европейската Комисия (ЕК) през 2019 г. се цели превръщането на ЕС в общество с модерна, ресурсно ефективна и конкурентоспособна икономика, в която през 2050 г. нетните емисии на парникови газове ще бъдат нулеви и икономическият растеж няма да зависи от използването на природни ресурси.

За да се увеличи дела на инвестициите в климатично неутрални технологии, ЕС прие пакет от мерки за финансиране на устойчив растеж. В тази връзка, на 18 юни 2020 г. влиза в сила Регламент (ЕС) 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета от 18 юни 2020 година за създаване на рамка за улесняване на устойчивите инвестиции и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/2088. Въвежда се понятието „таксономия“, което е ключов компонент от плана за действие на Европейската комисия за изпълнение на посочените цели и представлява важна стъпка към постигане на въглеродна неутралност до 2050 г. в съответствие с дефинираните цели на ЕС за климата. По същество таксономията представлява класификационна система за екологично устойчиви икономически дейности.

Действащата нормативна уредба във връзка с прилагане на изискванията, заложи в Регламента за таксономията включва:

- *Директива 2013/34/ЕС от 26 юни 2013 на ЕП и на Съвета* относно годишните финансови отчети, консолидираните финансови отчети и свързаните доклади на някои видове предприятия и за изменение на Директива 2006/43 на ЕП и на Съвета и за отмяна на Директиви 78/660/ЕИО и 83/349/ЕИО на Съвета;
- *Регламент (ЕС) 2020/852 на ЕП и на Съвета от 18 юни 2020 г.* за създаване на рамка за устойчивите инвестиции и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/2088;
- *Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 на Комисията от 4 юни 2021 година* за допълнение на Регламент (ЕС) 2020/852 на ЕП и на Съвета чрез установяване на техническите критерии за проверка с цел определяне на условията, при които дадена икономическа дейност се идентифицира като допринасяща съществено за смекчаването изменението на климата или за адаптирането към изменението на климата, и с цел определяне дали тази икономическа дейност не нанася значителни вреди във връзка с постигането на някоя от определените екологични цели, съгласно чл. 9 от Регламента за таксономията, изменен с *Делегиран регламент (ЕС) 2023/2485*;
- *Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178 от 6 юли 2021 г.* за допълнение на Регламент (ЕС) 2020/852 на Европейския парламент (ЕП) и на Съвета чрез определяне на съдържанието и на представяне на информацията, която трябва да бъде оповестявана от предприятията в обхвата на член 19а и 29а от *Директива 2013/34/ЕС*, по отношение на екологично устойчивите икономически дейности, и чрез определяне на методиката за изпълнение на това оповестяване;
- *Делегиран регламент (ЕС) 2022/1214 на Комисията от 9 март 2022 година* за изменение на *Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139* по отношение икономическите дейности в някои сектори на енергетиката – природен газ и ядрена енергия и на *Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178* във връзка със специфичното публично оповестяване на информация за тези икономически дейности;
- *Делегиран регламент (ЕС) 2023/2485 на Комисията от 27 юни 2023 г.* за изменение на *Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139*, с който се установяват допълнителни технически критерии за проверка с цел определяне на условията, при които дадени икономически дейности се квалифицират като допринасящи съществено за смекчаването изменението на климата или за адаптирането към изменението на климата, и с цел определяне дали тези икономически дейност не нанасят значителни вреди във връзка с постигането на някоя от другите екологични цели;
- *Делегиран регламент (ЕС) 2023/2486 на Комисията от 27 юни 2023 г.* за допълнение на *Делегиран регламент на (ЕС) 2020/852* на Европейския парламент и на Съвет чрез установяване на техническите критерии за проверка с цел определяне на условията при които дадена икономическа дейност се квалифицира като допринасяща съществено за постигане на 6 (шест) екологични цели, и с цел определяне дали тази икономическа дейност не нанася значителни вреди във връзка с постигането на някоя от другите екологични цели, и за изменение на *Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178* на Комисията по отношение на специфичното публично оповестяване на информация за тези икономически дейности;

- *Делегиран регламент (ЕС) 2026/73 на Комисията от 4 юли 2025 година за изменение на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178 с цел опростяване на съдържанието и представянето на информацията, която трябва да бъде оповестявана по отношение на екологично устойчивите дейности, и на делегирани регламенти (ЕС) 2021/2139 и (ЕС) 2023/2486 с цел опростяване на някои технически критерии за проверка за определяне дали икономическите дейности не нанасят значителни вреди във връзка с постигането на екологичните цели.*

Съгласно предложените, на 26.02.2025 г., изменения на таксономията в представения пакет „Омнибус I“ се преразглежда приложимостта на техническите критерии във връзка с Делегиран регламент (ЕС) 2023/2485 на Комисията от 27 юни 2023 година 21.11.2023 г. за изменение на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139, с който се установяват допълнителни технически критерии за проверка с цел определяне на условията, при които дадени икономически дейности се квалифицират като допринасящи съществено за смекчаването на изменението на климата или за адаптирането към изменението на климата, и с цел определяне дали тези икономически дейности не нанасят значителни вреди във връзка с постигането на някоя от другите екологични цели.

Към момента приложимостта на тези технически критерии следва да се разглежда в светлината на вече приетите актове от пакета „Омнибус I“, които замениха първоначалните предложения на Комисията от 26 февруари 2025 г.: – по отношение на таксономията — Делегиран регламент (ЕС) 2026/73 на Комисията от 4 юли 2025 г. за изменение на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178 (както и на делегирани регламенти (ЕС) 2021/2139 и (ЕС) 2023/2486), в сила от 28 януари 2026 г. и приложим със задна дата от 1 януари 2026 г. за финансовата 2025 година. С него се опростяват съдържанието и образците за оповестяване, изясняват се критериите за ненанасяне на значителни вреди и се въвежда праг на същественост от 10 %, под който отделни дейности могат да бъдат изключени от подробното отчитане; – по отношение на обхвата на отчитането — Директива (ЕС) 2026/470 на Европейския парламент и на Съвета от 24 февруари 2026 г. (обн. ОВ, 26 февруари 2026 г.; в сила от 18 март 2026 г.; срок за транспониране до 19 март 2027 г.), с която обхватът на CSRD се стеснява до предприятия, които едновременно имат над 1 000 служители и нетен оборот над 450 млн. евро. В тази връзка следва да се отчете и изменението на Закона за счетоводството от декември 2025 г., с което предприятията от „първата вълна“, които не отговарят на новите критерии, бяха освободени от изготвяне на отчет за устойчивост за финансовата 2025 година.

#### **Оповестяване на екологично устойчиви икономически дейности**

Екологично устойчивите икономически дейности са определени в Регламента за таксономията. По смисъла на *Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178*, както и на основание Закона за счетоводството и Закона за публичните предприятия (по отношение компаниите в корпоративната структура, които извършват консолидация). Дъщерните дружества в състава на “Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, като нефинансови предприятия са задължени да оповестят нефинансова информация в годишния доклад за дейността за 2025 г., съдържаща дейностите на съответното дружество, свързани с икономическите дейности, които се класифицират като екологично устойчиви съгласно членове 3 и 9 от Регламента за таксономията, недопустимите за таксономията дейности и ключови показатели за резултатите съгласно Приложения I и II от *Делегиран регламент 2021/2178*. Консолидираната редакция на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178, която е в сила от 1 януари 2026 г., включва

измененията, въведени с Делегиран регламент (ЕС) 2026/73. В съответствие с направените промени дружествата в корпоративната структура на БЕХ представят данните за ключовите показатели за резултат – оборот, капиталови и оперативни разходи, по образците от приложение II в редакцията, приложима за финансовата 2025 година.

Информацията за оповестяване във връзка с прилагане разпоредбите на Регламента за таксономията обхваща финансовата 2025 г.

#### **Класификация на икономическите дейности съгласно Регламента за таксономията**

##### Допустима за таксономията икономическа дейност

В Регламента за таксономията и делегираните регламенти към същия е дадена дефиниция за „**допустима за таксономията икономическа дейност**“. В съответствие с чл. 1, т. 5 от *Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178*, икономическа дейност е допустима за таксономията, независимо дали отговаря на някои или на всички технически критерии за проверка, установени в *Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139*. Допустимостта на дадена икономическа дейност за таксономията не гарантира съответствието и устойчивостта ѝ с изискванията на чл. 3 от Регламента за таксономията. В случай, че един икономически оператор генерира приходи или инвестира в капиталови разходи (КП) или в оперативни разходи (ОР), съответстващи на икономическа дейност, описана в *Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139*, дейността може да се смята за съответстваща по отношение оповестяването по допустимост за таксономията. В обратния случай, ако дадена дейност не е включена в Делегирания акт, същата следва да не се отчита за допустима.

##### Съобразена с таксономията икономическа дейност

Дадена икономическа дейност се счита за „**съобразена с таксономията икономическа дейност**“, в случай че:

- допринася съществено за една или повече екологични цели;
- не нанася значителни вреди на някоя от шестте екологични цели;
- се извършва в съответствие с минималните изисквания, гарантиращи спазването на Насоките на ОИСР за многонационалните предприятия и Ръководните принципи на ООН за бизнеса и правата на човека, включително принципите и правата, установени в осемте основни конвенции, посочени в Декларацията на Международната организация на труда за основните принципи и права при работа и в Международната харта за правата на човека;
- отговаря на техническите критерии за проверка – определени в Делегирания акт за климата и неговите приложения (*Делегиран Регламент (ЕС) 2021/2139*, *Делегиран Регламент (ЕС) 2023/2486* и *Делегиран регламент (ЕС) 2026/73*).

##### Преходна икономическа дейност

Всяка икономическа дейност, за която не съществува технологично и икономически осъществима нисковъглеродна алтернатива се класифицира като допринасяща съществено за смекчаване на последиците от изменението на климата, ако подкрепя прехода към неутрална по отношение на климата икономика в съответствие с мерките за ограничаване на увеличението на температурата до 1,5 градуса по Целзий над преиндустриалните равнища.

В допълнение за да отговаря на определението за преходна икономическа дейността е необходимо същата да изпълнява специфични критерии, както следва:

- има нива на емисиите на парникови газове, които съответстват на най-добрите в постижения в сектора или отрасъла;
- не пречи на разработването или внедряването на нисковъглеродни алтернативи;
- не води до обвързване с въглеродно интензивни активи предвид икономическия им жизнен цикъл.

#### Спомагаща икономическа дейност

Всяка икономическа дейност, която пряко спомага за това други дейности да допринасят съществено за една или повече екологични цели, при условие, че тази икономическа дейност:

- не води до обвързване с активи, които подкопават изпълнението на дългосрочните цели в областта на климата съобразно икономическия жизнен цикъл на тези активи;
- има значително положително въздействие върху околната среда на база съображения свързани със жизнения цикъл.

#### Екологични цели

Същите са посочени в чл. 9 от Регламентът за таксономията, както следва:

- смекчаване на изменението на климата;
- адаптиране към изменението на климата;
- устойчивото използване и опазване на водните и морските ресурси;
- преход към кръгова икономика;
- предотвратяване и контрол върху замърсяването на околната среда;
- защита и възстановяване на биоразнообразието и на екосистемите.

Степента на екологична устойчивост на дейностите, които се изпълняват от дадено Дружество и съответствието им спрямо таксономията е определена въз основа на анализ на приноса на конкретната дейност за постигане на посочените екологични цели:

#### **Допустими за таксономията икономически дейности на дружествата от Групата на БЕХ**

След извършена оценка за идентифициране на допустими за таксономията икономически дейности от дъщерните дружества на БЕХ Група, съобразно техническите критерии за проверка в приложимите регламенти и делегирани регламенти на Европейски съюз бяха обобщени и установени основните икономически дейности на групово ниво допустими за таксономията, както следва:

#### **„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ ЕАД**

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е с предмет на дейност: придобиване, оценка и продажба на участия в търговски дружества, осъществяващи стопанска дейност в областите на производство, добива, преноса, транзита, съхранението, управлението, разпределението, продажбата и/или изкупуването на природен газ, електрическа енергия, топлоенергия, въглища, както и всякакви видове енергия и суровини за производството и участието в управлението на такива дружества,

финансирането им, придобиване, оценка, емитиране и продажба на облигации, придобиване, оценка и продажба на патенти, отстъпване на лицензи за ползване на патенти на горепосочените дружества, както и извършване на собствена производствена или търговска дейност.

Дружеството е финансов холдинг и извършва финансови услуги, като дейността му попада извън обхвата на таксономията, поради което не са идентифицирани дейности на холдинга, които са допустими за таксономията.

### **„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД**

По смисъла на Делегиран Регламент (ЕС) 2021/2178 „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, в качеството му на нефинансово предприятие-майка е задължено да оповестява информация в нефинансовата си декларация за 2025 г., съдържаща дейностите на Групата, свързани с икономическите дейности, които се класифицират като екологично устойчиви съгласно членове 3 и 9 от Регламента за таксономията, недопустимите за таксономията дейности, ключови показатели за резултатите съгласно Приложения I и II от Регламент 2021/2178. Оповестената по реда на този регламент информация обхваща отчетния годишен период 01.01-31.12.2025 г.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД като компания-майка е извършило преглед и оценка на икономическите дейности на дружествата в корпоративната си структура във връзка с действието на *Регламент (ЕС) 2020/852 от 18 юни 2020 г.* и приложимите делегирани регламенти към същия.

С оглед на определените екологично устойчиви дейности свързани с производство от ядрени и газови централи съгласно *Делегиран регламент (ЕС) 2022/1214*, изпълняваните лицензионни дейности на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД попадат в обхвата на точка **4.28 „производство на електроенергия или топлинна енергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации“** и се класифицират като допустими по таксономията. Този вид дейност е включен в Приложения I и II на *Делегиран регламент (ЕС) 2022/1214 на Комисията от 9 март 2022 година* за изменение на *Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139* по отношение на икономическите дейности в някои сектори на енергетиката и на *Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178* по отношение на специфичното публично оповестяване на информация за тези икономически дейности.

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД (дъщерно дружество) експлоатира водноелектрическа централа с инсталирана мощност от 5 MW. В съответствие със статистическата класификация на икономическите дейности, установена с *Регламент (ЕО) № 1893/2006*, експлоатацията на съоръжение за производството на електроенергия от водна енергия се отнася към следния код по NACE, а именно код D35.11. Изпълняваната дейност се класифицира като допустима по таксономията и същата попада в обхвата на точка **4.5. Производство на електроенергия от водна енергия** на Приложение I на *Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139* за допълнение на Регламента за таксономията.

Предвид определените екологично устойчиви дейности свързани с изграждане и безопасна експлоатация на нови ядрени електроцентрали за производство на електроенергия съгласно *Делегиран регламент (ЕС) 2022/1214 от 9 март 2022 г.* (за изменение на *Делегиран регламент (ЕС) 2021/2039* по отношение на икономическите дейности в някои сектори на енергетиката и на *Делегиран регламент (ЕС) 2021/2078* във връзка със специфичното публично оповестяване на

информация за тези икономически дейности, изпълняваните лицензионни дейности на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД (дъщерно дружество) не попадат в обхвата на тази дейност.

Основание за това е обстоятелството, че към настоящия момент не е издадено разрешение за строеж на новото ядрено съоръжение от компетентния орган съгласно приложимото национално законодателство. Съгласно т. 4.27 от Делегиран регламент (ЕС) 2022/1214 в обхвата на дейността попадат нови ядрени инсталации, за които разрешението за строеж е издадено от компетентния орган на държава членка не по-късно от 2045 г.

Тези дейности са включени в Приложения I и II на Делегиран регламент (ЕС) 2022/1214 на Комисията от 9 март 2022 година за изменение на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 по отношение на икономическите дейности в някои сектори на енергетиката и на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178 във връзка със специфичното публично оповестяване на информация за тези икономически дейности.

След извършен анализ и оценка на дейностите в рамките на Групата са идентифицирани като екологично устойчиви и допустими по таксономията дейности, (група A1), дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (група A2) и недопустими дейности за таксономията (група B), както следва:

| <b>A. Допустими за таксономията дейности</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>A.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| <p>4.5. Производство на електроенергия от водна енергия</p> <p><u>Описание на дейността:</u></p> <p>Експлоатация на съществуващо съоръжение за производство на електроенергия от водна енергия – ВЕЦ на ТК – 1 с инсталирана мощност от 5 MW.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| <p>4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации</p> <p><u>Описание на дейността:</u></p> <p>Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| <p>5.3. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води</p> <p><u>Описание на дейността:</u></p> <p>Дейността включва събиране на битови отпадъчни води от дейността на предприятието, чрез собствена канализационна система, пречистването им в пречиствателен комплекс за пречистване на битови отпадъчни води и отвеждането им във водоприемник.</p> <p>Дейността има съществен принос за предотвратяване и контрол на замърсяването.</p> <p>За заустване на пречистените отпадъчни води Предприятието има издадено разрешение по Закон за водите, с индивидуални емисионни ограничения по замърсителите, определени в националното законодателство.</p> |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>Дейността има принос за ненанасяне на значителни вреди и се осъществява в съответствие с издаденото разрешително за заустване на отпадъчни води.</p> <p>Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е E37.00</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| <p>7.4. Монтаж, поддръжка и ремонт на станции за зареждане за електрически превозни средства в сгради (и на места за паркиране, свързани със сгради)</p> <p><u>Описание на дейността:</u></p> <p>Дейността включва инсталиране и поддържане на зарядни станции и места за паркиране и зареждане на електрически автомобили, собственост на предприятието.</p> <p>Дейността има съществен принос за смекчаване на изменението на климата тъй като е спомагача дейност съгласно чл. 10 параграф 1, буква и) от Регламент (ЕС) 2020/852.</p> <p>Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е F42.99.</p> |
| <p><b>A.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)</b></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| <p>3.10. Производство на водород</p> <p><u>Описание на дейността:</u></p> <p>Производството на водород в предприятието е предназначено за охлаждане на турбогенератора, поради което се счита, че не е съобразена с таксономията.</p> <p>Дейността е включена в таксономията, но в случаите, когато водорода се използва като гориво или участва в смеси с други газове, които се използват за горива.</p> <p>Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е C20.11 по NACE.</p>                                                                                                                        |
| <p>4.12. Съхранение на водород</p> <p><u>Описание на дейността:</u></p> <p>Съхранението на водород в предприятието е предназначено за охлаждане на турбогенератора.</p> <p>Съхранявания водород не отговаря на техническите критерии по т 3.10, за това се счита, че не отговаря на техническите критерии на таксономията.</p> <p>Икономическата дейност не отговаря на критериите по чл. 3 от Регламент ЕС 2020/852 и се счита за несъобразена с таксономията.</p>                                                                                                                                                       |
| <p>5.1. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране, пречистване и доставяне на води</p> <p><u>Описание на дейността:</u></p> <p>Дейността е свързана с производството на химически обезсолена вода за технически нужди. Водата от река Дунав се очиства от химични и механични примеси чрез подходящи инсталации.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                  |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <p>Дейността не отговаря на критериите по чл. 3 от Регламент ЕС 2020/852 и се счита за несъобразена с таксономията.</p> <p>Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е E37.00 по NACE.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| <p>5.5. Събиране и превоз на неопасни отпадъци на фракции, разделени при източника</p> <p><u>Описание на дейността:</u></p> <p>Образуваните в предприятието отпадъци се събират разделно съгласно писмени вътрешните правила. Отпадъците се съхраняват в складове в отделни клетки, след което се предават на предприятия имащи необходимите разрешения за последващо безопасно третиране или рециклиране.</p> <p>Дейността има съществен принос за смекчаването на изменението на климата, тъй като всички разделно събирани и превозвани неопасни отпадъци, които са разделени при източника, се предават за подготовка за повторна употреба или рециклиране.</p> <p>Дейността има принос към смекчаване на изменението на климата, по допълнителен критерий ненанасяне на значителни вреди, т. 4)) „Преход към кръгова икономика“ тъй като в съоръженията за съхранение и прехвърляне на отпадъци разделно събираните фракции отпадъци не се смесват с други отпадъци или материали с различни свойства.</p> <p>Икономическите дейности от тази категория може да се отнесат към код E38.11 по NACE</p> |
| <p>6.5. Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства</p> <p><u>Описание на дейността:</u></p> <p>В предприятието е осигурена мобилност между отделните обекти чрез електрически автомобили и електрически скутери.</p> <p>Електрическите мотопеди, автомобили и товарни автомобили са изцяло електрически и са с нулеви емисии на CO<sub>2</sub>, но са малка част от автомобилният парк на предприятието. Предвид това дейността се счита за несъобразена с таксономията.</p> <p>Икономическата дейност от тази категория може да се отнесе към код H49.41 по NACE.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| <p>7.2. Ремонт (обновяване) на съществуващи сгради</p> <p><u>Описание на дейността:</u></p> <p>Ремонт на съществуващи сгради по предварително изготвен инвестиционен план.</p> <p>Дейностите в тази категория частично покриват техническите критерии по Приложение I и II на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 и за това дейността се счита за несъобразена с таксономията.</p> <p>Икономическите дейности от тази категория може да се отнесат към код F41 и F43 по NACE.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| <p>7.3. Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност</p> <p><u>Описание на дейността:</u></p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |

Ремонт на съществуващи сгради по предварително изготвен план за дейностите по енергийна ефективност.

Дейността е спомагаша дейност съгласно чл. 10 параграф 1, буква и) от Регламент (ЕС) 2020/852.

Дейностите в тази категория частично покриват техническите критерии по Приложение I и II на *Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139* и за това дейността се счита за несъобразена с таксономията.

Икономическите дейности от тази категория може да се отнесат към код F41 и F43 по NACE.

#### **Б. Недопустими за таксономията дейности**

Други образователни дейности, некласифицирани другаде

Технически изпитвания и анализи

Хотели и подобни места за настаняване

Дейност на ресторанти и заведения за бързо обслужване

В оповестените КПП за финансовата 2025 г. всички икономически дейности на предприятията в структурата на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, определени като екологично устойчиви и попадащи в група A1, отговарят на изискването за минимални гаранции в съответствие с европейската регулаторна рамка.

Оповестената по реда на Регламента за таксономията информация обхваща отчетния годишен период на 2025 г.

**Образец №1: Дял на консолидираните оборот, КР и ОР от продуктите или услугите, свързани с допустими за таксономията или съобразени с таксономията икономически дейности - оповестяване за финансовата година 2025 г.**

| КПП       | ОБЩО       | Дял на допустими по таксономията | Съобразени с таксономията | Дял на съобразени с таксономията | Разпределение по екологични цели на съобразените с таксономията дейности |                                       |      |                   |             |                         | Дял на спомагащите дейности | Дял на преходните дейности | Непреценени дейности, смятани за несъществени | Съобразени с таксономията дейности през предходната финансова година (2024) | Дял на съобразените с таксономията икономически дейности през предходната финансова година (2024) |
|-----------|------------|----------------------------------|---------------------------|----------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------|------|-------------------|-------------|-------------------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|
|           |            |                                  |                           |                                  | Смекчаване на изменението на климата                                     | Адаптиране към изменението на климата | Водн | Кръгова икономика | Замърсяване | Биологично разнообразие |                             |                            |                                               |                                                                             |                                                                                                   |
| 1         | 2          | 3                                | 4                         | 5                                | 6                                                                        | 7                                     | 8    | 9                 | 10          | 11                      | 12                          | 13                         | 14                                            | 15                                                                          | 16                                                                                                |
| Показател | (хил. лв.) | %                                | (хил. лв.)                | %                                | %                                                                        | %                                     | %    | %                 | %           | %                       | %                           | %                          | %                                             | (хил. лв.)                                                                  | %                                                                                                 |
| Оборот    | 2,242,568  | 99.5%                            | 2,219,851                 | 99.0%                            | 90.0%                                                                    | 9.0%                                  | 0%   | 0%                | 0%          | 0%                      | 0%                          | 0%                         | 0%                                            | 2,052,654                                                                   | 99.3%                                                                                             |
| КР        | 786,673    | 30.5%                            | 235,875                   | 30.0%                            | 30.0%                                                                    | 0.0%                                  | 0%   | 0%                | 0%          | 0%                      | 0%                          | 0%                         | 0%                                            | 180,855                                                                     | 72.0%                                                                                             |
| ОР        | 160,348    | 98.6%                            | 115,702                   | 97.1%                            | 90.0%                                                                    | 7.1%                                  | 0%   | 0%                | 0%          | 0%                      | 0%                          | 0%                         | 0%                                            | 135,510                                                                     | 95.3%                                                                                             |

### **„НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД**

Основната дейност на „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) - производство на електрическа енергия от водноелектрически централи (ВЕЦ) и съхранение на електрическа енергия чрез помпено-акумулиращи водно-електрически централи (ПАВЕЦ) са допустими и съобразени с таксономията. ПАВЕЦ не се разглежда като отделна дейност по съхранение на енергия, а е част от основната дейност – производство на електрическа енергия от ВЕЦ и ПАВЕЦ.

НЕК ЕАД извърши оценка на осъществяваните икономически дейности през 2025 г. за таксономично съответствие, както следва:

*Съществен принос* - за да се определи дали дадена икономическа дейност е съгласувана с таксономията е необходимо същата да има съществен принос към една или повече от определените екологични цели в Регламента за таксономията.

*Критерии за ненанасяне на значителни вреди (НЗВ)* - за всички икономически дейности за които може да се докаже съществен принос за смекчаване на изменението на климата са анализирани допълнително критериите за НЗВ. Тази оценка обикновено започва със съответните обекти, където се извършва съответната икономическа дейност.

*Минимални гаранции* - последната стъпка за привеждане в съответствие с таксономията е спазването на минималните гаранции (МГ). Минималните гаранции включват всички процедури, прилагани с цел да се гарантира, че икономическите дейности се извършват в съответствие с:

- Указанията на Организацията за икономическо сътрудничество и развитие (ОИСР) за многонационалните предприятия (Указания на ОИСР за МНК);
- Ръководните принципи на ООН за бизнеса и правата на човека (UNGPs), включително принципите и правата, изложени в осемте основни конвенции, посочени в Декларацията на Международната организация на труда за основните принципи и права в областта на труда; и
- Международната харта за правата на човека.

Резултатите от извършената оценка за допустимост са обобщени в таблицата по-долу:

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>А. Допустими за таксономията дейности</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| <b>А.1. „Екологично устойчиви“ дейности (съобразени с таксономията)</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| Дейности в рамките на А.1. не са идентифицирани.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| <b>А.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
| 4.1. Производство на електроенергия чрез технология за слънчева фотоволтаична енергия (Приложение I и/или II)<br><u>Описание на дейността:</u><br>Изграждане или експлоатация на съоръжения за производството на електроенергия чрез технология за слънчева фотоволтаична енергия.                                                                                                                                                                                                                                |
| 4.5. Производство на електроенергия от водна енергия (Приложение I и/или II)<br><u>Описание на дейността:</u><br>Изграждане и експлоатация на съоръжения за производството на електроенергия от водна енергия – подязовирни ВЕЦ и ПАВЕЦ.                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| 4.10. Съхранение на електроенергия (Приложения I и/или II)<br><u>Описание на дейността:</u><br>Изграждане и експлоатация на съоръжения за съхранение на електроенергия, които по-късно я връщат в мрежата във вид на електроенергия. Дейността включва съхранение на водоелектрическа енергия чрез помпено-акумулиращи съоръжения.<br>За икономическите дейности от тази категория няма определен код по NACE – статистическата класификация на икономическите дейности, установена с Регламент (ЕО) № 1893/2006. |
| 6.5 Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и търговски превозни средства<br><u>Описание на дейността:</u>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |

Покупка, финансиране, вземане на лизинг и експлоатация на превозни средства, класифицирани в категории M1 ( 499 ) и N1 ( 500 ), които са от обхвата на Регламент (ЕО) № 715/2007, или категория L (дву-, три- и четириколесни превозни средства) ( 501 ).

#### 7.2. Ремонт (обновяване) на съществуващи сгради

##### Описание на дейността:

Строителни и монтажни работи на сгради и строителни съоръжения или подготовка за такива.

Ремонт на съществуващи сгради съобразно действащото законодателство.

Икономическите дейности от тази категория може да се отнесат към код F41 и F43 по NACE.

Дейностите в тази категория частично покриват техническите критерии по Приложение II и за това дейността се счита за несъобразена с таксономията.

#### 7.3. Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност

##### Описание на дейността:

Отделни мерки за ремонт, състоящи се в монтаж, поддръжка и ремонт (поправка) на оборудване за енергийна ефективност. Икономическите дейности от тази категория се състоят в долупосочените отделни мерки:

- Добавяне на изолация към съществуващи компоненти от външните ограждащи елементи на сградата като външни стени (включително зелени фасади), покриви (включително зелени покриви), тавански помещения, мазета и приземни етажи (в това число мерки за осигуряване на уплътняването срещу проникване на външен въздух, мерки за намаляване на последиците от топлинни мостове и скелета) и продукти за закрепване на изолация към външните; ограждащи елементи на сградата (включващи елементи за механично фиксиране и лепила);
- Подмяна на съществуващи прозорци с нови енергоспестяващи;
- Подмяна на съществуващи външни врати с нови енергоспестяващи;
- Монтаж и подмяна на енергийнонеэффективни светлинни източници;
- Монтаж, подмяна, поддръжка и ремонт на системи за отопление, вентилация и климатизация (ОВК) и системи за нагряване на вода, включително оборудване, свързано с районни (централни) топлоснабдителни услуги, с високоефективни технологии.

#### 7.6. Монтаж, поддръжка и ремонт на технологични изделия за възобновяема енергия (Приложение II от Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139)

##### Описание на дейността:

Монтаж, поддръжка и ремонт на технологични изделия за възобновяема енергия на място, състоящи се в една от следните отделни мерки, ако става дума за монтаж на място във вид на технически сградни системи: а) монтаж, поддръжка и ремонт на слънчеви фотоволтаични системи и спомагателното техническо оборудване; б) монтаж, поддръжка и ремонт на слънчеви панели за топла вода и спомагателното техническо оборудване; Национална Електрическа Компания ЕАД Годишен доклад за дейността за годината, приключваща на 31 декември 2025 г. 63 в) монтаж, поддръжка, ремонт и усъвършенстване на термопомпи, допринасящи за постигането на целите за енергията от възобновяеми източници за отопление и охлаждане в съответствие с Директива (ЕС) 2018/2001, и спомагателното техническо оборудване; г) монтаж, поддръжка и ремонт на вятърни турбини и спомагателното техническо оборудване; д) монтаж, поддръжка и ремонт на въздушни слънчеви колектори и спомагателното техническо оборудване; е) монтаж, поддръжка и ремонт на акумулиращи уреди за топлинна или електрическа енергия (колектори) и спомагателното

техническо оборудване; ж) монтаж, поддръжка и ремонт на високоефективни микрокогенерации (инсталации за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия); з) монтаж, поддръжка и ремонт на системи от топлообменници/системи за възстановяване на топлината

Икономическите дейности от тази категория може да се отнесат към няколко кода по NACE — F42, F43, M71, C16, C17, C22, C23, C25, C27 или C28.

#### 7.7. Придобиване и притежаване на сгради

##### Описание на дейността:

Покупка на недвижими имоти и упражняване на правата на собственост върху тях.

Икономическите дейности от тази категория може да се отнесат към код L68 по NACE — статистическата класификация на икономическите дейности, установена с Регламент (ЕО) № 1893/2006.

#### 9.3. Професионални услуги, свързани с енергийните характеристики на сгради (Приложение I от Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139)

##### Описание на дейността:

Професионални услуги, свързани с енергийните характеристики на сгради. Икономическите дейности от тази категория може да се отнесат към код M71 по NACE.

НЕК ЕАД като нефинансово предприятие от обществен интерес оповестява дела на оборота, капиталовите разходи (CAPEX) и оперативните разходи (OPEX) за отчетния период 2025 г., които са свързани с икономически дейности, приведени в съответствие с Таксономията, съобразно чл. 8 от Регламента за Таксономията.

Към датата на изготвяне на настоящото оповестяване консолидираната редакция на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178, която е в сила от 1 януари 2026 г., включва измененията, въведени с Делегиран регламент (ЕС) 2026/73. НЕК ЕАД представя данните по образците от приложение II в редакцията, приложима за финансовата 2025 година.

Следващата таблица представя обобщена информация по отношение изчислените КПП на НЕК ЕАД за 2025 г.

Образец №1: Дял на оборота, КР и ОР от продуктите или услугите, свързани с допустими за таксономията или съобразени с таксономията икономически дейности - оповестяване за финансовата година 2025 г.

| КПП       | ОБЩО       | Дял на допустимия по таксономията оборот | Съобразен с таксономията оборот | Дял на съобразения с таксономията оборот | Разпределение по екологични цели на съобразените с таксономията дейности |                                       |      |                   |             |                         | Дял на спомагащите дейности | Дял на преходните дейности | Непреценени дейности, смятани за несъществени | Съобразени с таксономията дейности през предходната финансова година (2024) | Дял на съобразените с таксономията икономически дейности през предходната финансова година (2024) |
|-----------|------------|------------------------------------------|---------------------------------|------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------|------|-------------------|-------------|-------------------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|
|           |            |                                          |                                 |                                          | Сместване на изменението на климата                                      | Адаптиране към изменението на климата | Води | Кръгова икономика | Замърсяване | Биологично разнообразие |                             |                            |                                               |                                                                             |                                                                                                   |
| 1         | 2          | 3                                        | 4                               | 5                                        | 6                                                                        | 7                                     | 8    | 9                 | 10          | 11                      | 12                          | 13                         | 14                                            | 15                                                                          | 16                                                                                                |
| Показател | (хил. лв.) | %                                        | (хил. лв.)                      | %                                        | %                                                                        | %                                     | %    | %                 | %           | %                       | %                           | %                          | %                                             | (хил. лв.)                                                                  | %                                                                                                 |
| Оборот    | 2,784,646  | 11.6%                                    | -                               | -                                        | -                                                                        | -                                     | -    | -                 | -           | -                       | -                           | -                          | -                                             | -                                                                           | -                                                                                                 |
| КР        | 42,073     | 80.9%                                    | -                               | -                                        | -                                                                        | -                                     | -    | -                 | -           | -                       | -                           | -                          | -                                             | -                                                                           | -                                                                                                 |
| ОР        | 3,709      | 39.1%                                    | -                               | -                                        | -                                                                        | -                                     | -    | -                 | -           | -                       | -                           | -                          | -                                             | -                                                                           | -                                                                                                 |

### **„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД**

Отчетната информация във връзка с таксономията е изготвена в съответствие с Регламент на ЕС 2020/852, Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178, Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139, Делегиран регламент (ЕС) 2023/2485, Делегиран регламент (ЕС) 2023/2486 и Делегиран регламент (ЕС) 2026/73.

Дружествата в корпоративната структура на ЕСО попадат в приложното поле на чл. 8 от Регламента за таксономията и изготвят нефинансова информация в съответствие със Счетоводна директива 2013/34/ЕС и Закона за счетоводството, транспониращ Директива 2014/95/ЕС. Оповестяването на съществени счетоводни политики е представено в пояснителните бележки към Годишния консолидиран финансов отчет към 31.12.2025 г.

Консолидираното оповестяване по Таксономията на ЕС за отчетния период 01.01.- 31.12.2025 г. включва дейността на Компанията-майка ЕСО ЕАД и напълно консолидираните дъщерни дружества – „ЕСО Инженеринг“ ЕООД, „ЕСО Проект“ ЕООД и „ЕСО Чардж“ ЕАД.

Електроенергийният системен оператор е независим електропреносен оператор, ангажиран с управлението и поддръжката на електропреносната мрежа високо напрежение в България. ЕСО ЕАД управлява електроснабдяването, транзита на потоците на електрическа енергия през територията на страната и паралелната работа с електроенергийните системи на държавите от синхронната зона на Континентална Европа. **Основната и допустима икономическа дейност на ЕСО ЕАД по смисъла на Таксономията на ЕС е Пренос и разпределение на електроенергия.** Дейностите и съпътстващите процеси, които обслужват пряко преноса и управлението на електроенергийната система, се третираат като част от тази основна икономическа дейност.

За разлика от предходни отчетни години, през текущата година оборотът, КР и ОР се определят и консолидират спрямо основната дейност на ЕСО ЕАД, като се отнасят към приходите и разходите, които подкрепят изпълнението на управлението и поддръжката на електроенергийната система. Прилаганата за предишния отчетен период Опция С, отчита капиталови разходи за отделни подобрения или мерки, позволяващи бъдещо съответствие. През тази година дружеството прилага Опция А, при която CapEx се класифицира директно към основната таксономична дейност, тъй като всички инвестиции представляват добавки към активи, пряко необходими за изпълнението на тази дейност. Съответно, тези показателите за капиталови и оперативни разходи не се разпределят по отделни „финансирани“ икономически дейности, а се оценяват като единен набор от разходи по основната дейност и се проверяват спрямо приложимите технически критерии за пренос и разпределение на електроенергия.

На база въведените промени с Делегиран регламент (ЕС) 2026/73, в сила от 28.01.2026 г. и приложим от 01.01.2026 г. за оповестяванията за отчетната 2025 г., за въвеждане на прагове на същественост, от анализа са изключени приходите, КР и ОР, свързани с почивната база на предприятието, тъй като не е финансово съществена и представлява под 1% от съответно оборота, КР и ОР. Дейността не е част от основната дейност по пренос и разпределение на електроенергия.

За отчетен период 2025 г., на база натрупания опит от предходните оповестявания и развитието на практиките в сектора, ЕСО ЕАД задълбочи и прецизира анализа на таксономично съобразените

дейности с по-проследима методика за оценка. В резултат оповестяването съдържа по-подробна аргументация и по-добра доказуемост спрямо приложимите технически критерии, включително тези за ненанасяне на значителни вреди (DNSH) и минималните гаранции за обществото (MS), което обяснява различията спрямо предходни отчетни години и повишава прозрачността на представената информация.

През 2025 г. Групата ЕСО прилага актуализиран подход за отчитане по Таксономията на ЕС в съответствие с измененията, въведени с Делегиран регламент (ЕС) 2026/73, публикуван в Официален вестник на ЕС на 8 януари 2026 г. В резултат при изготвянето на КПП за 2025 г. е използвана методология, различна от прилаганата за 2024 г., поради което представените резултати може да не са напълно съпоставими с предходни отчетни периоди.

Резюме на информацията за КПП е представено в следващата таблица.

**Образец №1: Дял на консолидираните оборот, КР и ОР от продуктите или услугите, свързани с допустими за таксономията или съобразени с таксономията икономически дейности - оповестяване за финансовата година 2025 г.**

| КПП       | ОБЩО       | Дял на допустими по таксономията оборот | Съобразен с таксономията оборот | Дял на съобразения с таксономията оборот | Разпределение по екологични цели на съобразените с таксономията дейности |                                       |       |                   |             |                         | Дял на спомагащите дейности | Дял на преходните дейности | Непреценени дейности, смятани за несъществени | Съобразени с таксономията дейности през предходната финансова година (2024) | Дял на съобразените с таксономията икономически дейности през предходната финансова година (2024) |
|-----------|------------|-----------------------------------------|---------------------------------|------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------|-------|-------------------|-------------|-------------------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|
|           |            |                                         |                                 |                                          | Съгласуване на изменението на климата                                    | Адаптиране към изменението на климата | Водни | Кръгова икономика | Замърсяване | Биологично разнообразие |                             |                            |                                               |                                                                             |                                                                                                   |
| 1         | 2          | 3                                       | 4                               | 5                                        | 6                                                                        | 7                                     | 8     | 9                 | 10          | 11                      | 12                          | 13                         | 14                                            | 15                                                                          | 16                                                                                                |
| Показател | (хил. лв.) | %                                       | (хил. лв.)                      | %                                        | %                                                                        | %                                     | %     | %                 | %           | %                       | %                           | %                          | %                                             | (хил. лв.)                                                                  | %                                                                                                 |
| Оборот    | 1,495,724  | 99.8%                                   | 1,493,397                       | 99.8%                                    | 99.8%                                                                    | -                                     | -     | -                 | -           | -                       | 99.8%                       | -                          | -                                             | 625,027                                                                     | 45.2%                                                                                             |
| КР        | 353,104    | 99.9%                                   | 352,784                         | 99.9%                                    | 99.9%                                                                    | -                                     | -     | -                 | -           | -                       | 99.9%                       | -                          | -                                             | 215,690                                                                     | 83.8%                                                                                             |
| ОР        | 34,138     | 99.9%                                   | 34,109                          | 99.9%                                    | 99.9%                                                                    | -                                     | -     | -                 | -           | -                       | 99.9%                       | -                          | -                                             | 587                                                                         | 1.9%                                                                                              |

### **„БУЛГАРГАЗ“ ЕАД**

Извършен е преглед на извършваните от Дружеството икономически дейности с техническите критерии за допустимост за таксономията и за привеждане в съответствие с приложения I и II към Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 (Делегиран акт за климата) и направените промени в Делегиран регламент 2026/73 за опростяване на съдържанието и представянето на съответната информация. В резултат е направено обосновано заключение, че основната икономическа дейност на „Булгаргаз“ ЕАД – обществена доставка на природен газ не е обхваната от Делегирания акт за климата и съответно е недопустима за таксономията.

### **„БУЛГАРТРАНСГАЗ“ ЕАД**

Компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД е комбиниран газов оператор, притежаващ лицензи за пренос и съхранение на природен газ на територията на Република България, съгласно чл. 39 от Закона за енергетиката. Дружеството развива газопреносната система на страната, поддържа обектите и съоръженията на газопреносната мрежа в съответствие с техническите изисквания и правилата за безопасност при работа, в съответствие с изискванията за опазване на околната среда.

# Български Енергиен Холдинг ЕАД

## ГОДИШЕН КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.



Съгласно предмета на дейност на Дружеството и класификацията на същата по НКИД - **Н 49.50**, извършваните от Дружеството дейности могат да допринасят за постигане на екологичната цел (съгласно чл.9а) - „сметчане изменението на климата“ на Регламент (ЕС) 2020/852 и попадат в обхвата на чл.10.1ж на Регламента – „създаване на енергийната инфраструктура, необходима за постигане на декарбонизацията на енергийните системи“.

В съответствие с критериите за допустимост, дейността на компанията-майка „Булгартрансгаз“ ЕАД е описана и попада в обхвата на т. 4.14 – „Преносни и разпределителни мрежи за газове от възобновяеми и нисковъглеродни източници“ на Приложение №1 на Делегирания регламент (ЕС) 2021/2139 на Комисията. Съгласно т. 4.14 на делегирания Регламент дейността се описва като изграждане или експлоатация на нови преносни и разпределителни мрежи за водород или други газове от нисковъглеродни източници; преобразуване, преустройство или модернизация на съществуващи газопроводни мрежи с цел включване на водород или други нисковъглеродни газове. Икономическите дейности от тази категория може да се отнесат към няколко кода по NACE — статистическата класификация на икономическите дейности, установена с Регламент (ЕО) № 1893/2006, а именно кодове D35.22, F42.21 и H49.50.

Дейността на „Булгартрансгаз“ ЕАД отговаря на критериите описани в член 3 на Регламента за таксономията и съответства на определението за „икономическа дейност, съобразена с таксономията“.

Предвид че дружествата от корпоративната структура на Булгартрансгаз са нефинансови предприятия, компанията-майка представя консолидирани ключови показатели за резултати – оборот, капиталови разходи и оперативни разходи, съгласно Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178 за допълнение на Регламент (ЕС) 2020/852 и Делегиран регламент (ЕС) 2026/73 за изменение на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178 с цел опростяване на съдържанието и представянето на информацията, която трябва да бъде оповестявана по отношение на екологично устойчивите дейности, и на делегирани регламенти (ЕС) 2021/2139 и (ЕС) 2023/2486 с цел опростяване на някои технически критерии за проверка за определяне дали икономическите дейности не нанасят значителни вреди във връзка с постигането на екологичните цели

Следващата таблица представя консолидирана информация относно дела допустимите и недопустими за таксономията дейности за 2025 г.:

Образец №1: Дял на консолидираните оборот, КР и ОР от продуктите или услугите, свързани с допустими за таксономията или съобразени с таксономията икономически дейности - оповестяване за финансовата година 2025 г.

| КПР       | ОБЩО       | Дял на допустими по таксономията оборот | Съобразен с таксономията оборот | Дял на съобразени с таксономията оборот | Разпределение по екологични цели на съобразените с таксономията дейности |                                       |       |                   |             |                         | Дял на спомагащите дейности | Дял на преходните дейности | Непреценени дейности, смятани за несъществени | Съобразени с таксономията дейности през предходната финансова година (2024) | Дял на съобразените с таксономията икономически дейности през предходната финансова година (2024) |
|-----------|------------|-----------------------------------------|---------------------------------|-----------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------|-------|-------------------|-------------|-------------------------|-----------------------------|----------------------------|-----------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|
|           |            |                                         |                                 |                                         | Сметчане на изменението на климата                                       | Адаптиране към изменението на климата | Водни | Кръгова икономика | Замърсяване | Биологично разнообразие |                             |                            |                                               |                                                                             |                                                                                                   |
| 1         | 2          | 3                                       | 4                               | 5                                       | 6                                                                        | 7                                     | 8     | 9                 | 10          | 11                      | 12                          | 13                         | 14                                            | 15                                                                          | 16                                                                                                |
| Показател | (хил. лв.) | %                                       | (хил. лв.)                      | %                                       | %                                                                        | %                                     | %     | %                 | %           | %                       | %                           | %                          | %                                             | (хил. лв.)                                                                  | %                                                                                                 |
| Оборот    | 1,098,554  | -                                       | -                               | -                                       | -                                                                        | -                                     | -     | -                 | -           | -                       | С                           | -                          | -                                             | -                                                                           | -                                                                                                 |
| КР        | 351,952    | 77.5%                                   | 272,763                         | 77.5%                                   | 77.5%                                                                    | -                                     | -     | -                 | -           | -                       | С                           | -                          | -                                             | 116,069.00                                                                  | 88.8%                                                                                             |
| ОР        | 19,775     | 82.4%                                   | 16,303                          | 82.4%                                   | 82.4%                                                                    | -                                     | -     | -                 | -           | -                       | С                           | -                          | -                                             | 6,125.00                                                                    | 62.0%                                                                                             |

### **„МИНИ МАРИЦА ИЗТОК“ ЕАД**

“Мини Марица-Изток” ЕАД като нефинансово предприятие представя дела от общия оборот, капиталови разходи (КР) и оперативни разходи (ОР) за отчетния период 2025 г., които са свързани с допустими по Таксономия икономически дейности, свързани с първите две екологични цели (смекчаване на изменението на климата и адаптиране към изменението на климата) в съответствие с чл. 8 от Регламента за таксономията и чл. 10, ал. 2 от Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178.

В обхвата на Регламент (ЕС) 2020/852 са включени екологичните цели посочени от чл. 12 до чл. 14 – *съществен принос за устойчивото използване и опазването на водните и морските ресурси, съществен принос за прехода към кръгова икономика, съществен принос за предотвратяване и контрол на замърсяването.*

След извършен преглед на всички икономически дейности за допустимост по таксономията и за привеждане в съответствие с приложения I и II към Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 (Делегиран акт за климата) е направено обосновано заключение, че основната икономическа дейност на „Мини Марица-Изток“ ЕАД – *добив и продажба на въглища* – не е обхваната от Делегирания акт за климата и съответно е недопустима за таксономията.

Дейността по извършване на услуги по железопътен превоз на товари по националната железопътна инфраструктура е включена в т. 6.2. Товарен железопътен транспорт от Приложение 1 на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 (Делегиран акт за климата) и съответно е допустима за таксономията икономическа дейност, NACE код 49.20 Товарен железопътен транспорт - превоз на товари с железопътен транспорт по основните железопътни линии, както и по техните разклонения на късо разстояние.

Част от извозването на въглища до клиентите в района на Източно маришкия басейн се осъществява чрез железопътен транспорт като се извършват и отделни услуги по ЖП транспорт.

В рудниците „Трояново-1” и „Трояново-север” се намират участъци по „Жп. транспорт” със съответните звена необходими за реализация на транспортния процес. Всяко звено има специфичен предмет на дейност, като основна цел е безопасност на извършването на маневрената дейност и осигуряването на влаковото движение при стриктно спазване и изпълнение на нормативната уредба. Всички заповеди, инструкции и други разпореждания свързани с товарите и безопасността на превозите се съгласуват с отдел „Жп. транспорт” в Управление на „Мини Марица-Изток” ЕАД.

С дейността по железопътен превоз Дружеството генерира приходи и като цяло поема както капиталови разходи, така и операционни разходи, свързани с нея. Въпреки, че дейностите на Дружеството са насочени към смекчаване на изменението на климата, дейността по железопътен превоз на товари не отговаря напълно на техническите критерии за проверка с цел определяне на условията при които тя се класифицира като допринасяща съществено за смекчаването на и/или адаптирането към изменението на климата и съответно не би могла да се дефинира като съобразена с таксономията икономическа дейност.

|                                                                                                                       |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>А. Допустими за таксономията дейности</b>                                                                          |
| <b>А.1. „Екологично устойчиви“ дейности (съобразени с таксономията)</b>                                               |
| <b>А.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)</b> |
| 6.2. Товарен железопътен транспорт                                                                                    |

В процеса на изчисление на КПР на „Мини Марица-Изток“ ЕАД за 2025 г. са използвани образците, включени в Приложение II към Делегирания акт по чл. 8 от Регламента за таксономията. Обобщена информация за процента на допустимите (екологично устойчиви и несъобразени с таксономията) и недопустимите по таксономия икономически дейности в общия оборот, капиталовите и оперативните разходи е представена в следващите таблици.

| Финансова година 2025 г.   | Общо<br>(хил. лв.) | Дял на екологично устойчиви дейности<br>(съобразени с таксономията) | Дял на дейности които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията) | Дял на недопустими за таксономията дейности |
|----------------------------|--------------------|---------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|
| Оборот                     | 354,663            | -                                                                   | 1%                                                                                                              | 99%                                         |
| Капиталови разходи (CAPEX) | 48,115             | -                                                                   | 1%                                                                                                              | 99%                                         |
| Оперативни разходи (OPEX)  | 20,086             | -                                                                   | 30%                                                                                                             | 70%                                         |

| Финансова година 2024 г.   | Общо<br>(хил. лв.) | Дял на екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията) | Дял на дейности които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията) | Дял на недопустими за таксономията дейности |
|----------------------------|--------------------|------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|
| Оборот                     | 317,451            | -                                                                | 1%                                                                                                              | 99%                                         |
| Капиталови разходи (CAPEX) | 52,012             | -                                                                | 2%                                                                                                              | 98%                                         |
| Оперативни разходи (OPEX)  | 20,027             | -                                                                | 14%                                                                                                             | 86%                                         |

## „ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД

В съответствие с член 8 от Регламента за Таксономията, Дружеството в качеството си на нефинансово предприятие от обществен интерес оповестява дела на оборота, капиталовите разходи (CAPEX) и оперативните разходи (OPEX) за отчетния период 2025 г., които са свързани с икономически дейности, приведени в съответствие с Таксономията, свързани с екологичните цели – *смячане на последиците от изменението на климата и адаптиране към изменението на климата*.

След извършен анализ и оценка на икономическите дейности, извършвани от предприятието, за съответствие с техническите критерии за проверка, определени в Делегирания акт за климата (приложения I и II към същия) се установи, че дейностите изпълнявани от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са недопустими по таксономията.

Обобщена информация относно дела на икономическите дейности, отговарящи на изискванията на таксономията, и на икономическите дейности, съответстващи на таксономията, в общия оборот, капиталовите разходи и оперативните разходи през 2025 г., както и съпоставима отчетна информация за 2024 г. са представени в следващите таблици:

| Финансова година 2025 г.   | Общо<br>(хил. лв.) | Дял на екологично<br>устойчиви дейности<br>(съобразени с таксономията) | Дял на дейности които са<br>допустими за таксономията,<br>но не са екологично<br>устойчиви (несъобразени с<br>таксономията) | Дял на недопустими за<br>таксономията дейности |
|----------------------------|--------------------|------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|
| Оборот                     | 1,178,441          | -                                                                      | 0.1%                                                                                                                        | 99.9%                                          |
| Капиталови разходи (CAPEX) | 88,298             | -                                                                      | 0.4%                                                                                                                        | 99.6%                                          |
| Оперативни разходи (OPEX)  | 49,656             | -                                                                      | 0.1%                                                                                                                        | 99.9%                                          |

| Финансова година 2024 г.   | Общо<br>(хил. лв.) | Дял на екологично<br>устойчиви дейности<br>(съобразени с таксономията) | Дял на дейности които са<br>допустими за таксономията,<br>но не са екологично<br>устойчиви (несъобразени с<br>таксономията) | Дял на недопустими за<br>таксономията дейности |
|----------------------------|--------------------|------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|
| Оборот                     | 1,211,168          | -                                                                      | 0,09%                                                                                                                       | 99,9%                                          |
| Капиталови разходи (CAPEX) | 99,511             | -                                                                      | 0,08%                                                                                                                       | 99,9%                                          |
| Оперативни разходи (OPEX)  | 35,731             | -                                                                      | 0,91%                                                                                                                       | 99,1%                                          |

### „НАЦИОНАЛЕН ЕНЕРГИЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД

За 2025 г. е извършена оценка за съответствие на извършваните от Дружеството икономически дейности с техническите критерии за допустимост за таксономията и за привеждане в съответствие с приложения I и II към Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 (Делегиран акт за климата). След задълбочен преглед, включващ всички съответни подразделения и функции е направено обосновано заключение, че основната икономическа дейност на „Национален Енергиен Оператор“ ЕАД не е недопустима за таксономията.

### „МИНПРОЕКТ“ ЕАД

За 2025 г. е извършена оценка за съответствие на извършваните от Дружеството икономически дейности с техническите критерии за допустимост за таксономията и за привеждане в съответствие с приложения I и II към Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 (Делегиран акт за климата). След задълбочен преглед, включващ всички съответни подразделения и функции е направено обосновано заключение, че основната икономическа дейност на „Минпроект“ ЕАД не е недопустима за таксономията.

## КОНСОЛИДИРАНИ КЛЮЧОВИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА РЕЗУЛТАТИ – БЕХ ГРУПА

### Ключови показатели за резултати (KPI)

В корпоративната структура на БЕХ ЕАД са включени единствено нефинансови предприятия. Предвид това дружествата в състава на Групата оповестяват дела на оборота, капиталовите и оперативните разходи за 2025 година свързани с икономически дейности, които се квалифицират като екологично устойчиви в зависимост от приноса върху екологичните цели, посочени в Регламента по таксономия. Информацията от дъщерните дружества е консолидирана на групово ниво, като са оповестени размера и дела на КПР отнасящи се за допустимите (съобразени и несъобразени) с таксономията икономически дейности, както и недопустими икономически дейности, съгласно консолидираната редакция на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178, която е в сила от 1 януари 2026 г. и включва измененията, въведени с Делегиран регламент (ЕС) 2026/73. В съответствие с направените промени БЕХ Група представя данните за ключовите показатели за

**Български Енергиен Холдинг ЕАД**  
**ГОДИШЕН КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА**  
 За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.



резултат – оборот, капиталови и оперативни разходи, по образците от приложение II в редакцията, приложима за финансовата 2025 година

Оповестената информация за ключовите показатели е представена в табличен вид в съответствие с изискванията в делегираните Регламенти за всеки приложим ключов показател за резултат (KPI).

В настоящия документ са представени ключовите показатели за резултатите, обхващащи отчетния период 01.01-31.12.2025 г. и съпоставима информация за предходния отчетен период, както следва:

| Образец № 1: Дял на консолидираните оборот, КР и ОР от продуктите или услугите, свързани с допустими за таксономията или съобразени с таксономията икономически дейности - оповестяване за финансовата година 2025 г. |            |                                  |                           |                                  |                                                                          |                                       |       |                   |             |                         |                                |                            |                                               |                                                                             |                                                                                            |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|----------------------------------|---------------------------|----------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------|-------|-------------------|-------------|-------------------------|--------------------------------|----------------------------|-----------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------|
| КПР                                                                                                                                                                                                                   | ОБЩО       | Дял на допустими по таксономията | Съобразени с таксономията | Дял на съобразени с таксономията | Разпределение по екологични цели на съобразените с таксономията дейности |                                       |       |                   |             |                         | Дял на спомагателните дейности | Дял на преходните дейности | Непреценени дейности, смятани за несъществени | Съобразени с таксономията дейности през предходната финансова година (2024) | Дял на съобразените с таксономията икономически дейности през предходната финансова година |
|                                                                                                                                                                                                                       |            |                                  |                           |                                  | Сместване на изменението на климата                                      | Адаптиране към изменението на климата | Водни | Кръгова икономика | Замърсяване | Биологично разнообразие |                                |                            |                                               |                                                                             |                                                                                            |
| 1                                                                                                                                                                                                                     | 2          | 3                                | 4                         | 5                                | 6                                                                        | 7                                     | 8     | 9                 | 10          | 11                      | 12                             | 13                         | 14                                            | 15                                                                          | 16                                                                                         |
| Показател                                                                                                                                                                                                             | (хил. лв.) | %                                | (хил. лв.)                | %                                | %                                                                        | %                                     | %     | %                 | %           | %                       | %                              | %                          | %                                             | (хил. лв.)                                                                  | %                                                                                          |
| Оборот                                                                                                                                                                                                                | 9,245,301  | 34.48%                           | 2,981,893                 | 32.25%                           | 30.69%                                                                   | 1.56%                                 | -     | -                 | -           | -                       | -                              | -                          | -                                             | 2,171,511.00                                                                | 24.56%                                                                                     |
| КР                                                                                                                                                                                                                    | 1,687,017  | 53.13%                           | 861,424                   | 51.06%                           | 51.06%                                                                   | -                                     | -     | -                 | -           | -                       | -                              | -                          | -                                             | 459,389.82                                                                  | 35.81%                                                                                     |
| ОР                                                                                                                                                                                                                    | 265,443    | 80.51%                           | 206,114                   | 77.65%                           | 73.54%                                                                   | 4.11%                                 | -     | -                 | -           | -                       | -                              | -                          | -                                             | 129,774.66                                                                  | 56.85%                                                                                     |

Оповестените сведения във финансово изражение са представени в български лева и всички показатели са закръглени до най-близките хиляда български лева.

За подготовката на консолидираната информация за икономическите дейности, съобразени с таксономията през 2025 г. са предприети следните действия:

- преглед на стопанските дейности на дружествата и идентифициране на дейностите, които биха могли да бъдат допустими и приведени в съответствие;
- подробен анализ на отделните икономически дейности, допустими по Таксономията, и на приложимите технически критерии за проверка в тясно сътрудничество с ключовите експерти;
- консултация с технически експерти, свързани с конкретните дейности и критерии;
- проведени обучения на отговорните лица;
- определени са отговорни лица, които да обобщят резултатите от анализите и да изготвят доклада.

### Ключов показател на оборота

Делът на икономическите дейности, съобразени с таксономията (група A1), в общия оборот на Групата е изчислен като частта от нетния оборот, получена от продукти и услуги, свързани с икономически дейности, съобразени с таксономията (числител) е разделена на общия нетен оборот (знаменател), във всеки случай за финансовата година от 1 януари 2025 г. до 31 декември 2025 г.

Числителят на ключовия показател за оборота е определен като консолидиран нетен оборот, получен от продукти и услуги, свързани с икономически дейности, съответстващи на таксономията.

Знаменателят на ключовия показател за оборота се базира на сумата на приходите на Групата, така както са оповестени в следните бележки към *консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за 2025 г.*:

- бележка 6 „Приходи от продажби“ – 8,232,744 хил. лв. за 2025 г.
- бележка 7 „Други оперативни доходи от дейността“ – 1,012,557 хил. лв. за 2025 г.

#### **Ключов показател на капиталовите разходи**

Делът на икономическите дейности, съобразени с таксономията (група A1), в консолидираните общи капиталови разходи е изчислен като частта от капиталовите разходи за придобиване на материални и нематериални активи, свързани с икономически дейности, съобразени с таксономията (числител) е разделена на общите капиталови разходи (знаменател), във всеки случай за финансовата година от 1 януари 2025 г. до 31 декември 2025 г. В числителя са включени само капитализираните разходи за нетекущи активи, които са допустими по таксономията.

Знаменателят на ключовия показател за капиталови разходи е определен като обща сума от новопридобитите нетекущи активи, както имоти, машини и съоръжения, така и нематериални активи през финансовата година, преди амортизация и всички преоценки, включително тези, произтичащи от преоценки и обезценки, както и без промените в справедливата стойност, свързани с изпълнението на дейности съответстващи на таксономията на дъщерните дружества от Групата, така както са оповестени в годишния консолидиран финансов отчет за 2025 г. съответно в:

- бележка 19 „Имоти, машини и съоръжения“ – новопридобити активи 1,667,575 хил. лв. през 2025 г.
- бележка 20 „Нематериални активи“ – новопридобити активи 19,442 хил. лв. през 2025 г.

#### **Ключов показател на оперативните разходи**

Делът на икономическите дейности, съобразени с таксономията (група A1), в общите консолидирани оперативни разходи е изчислен като частта от реализираните оперативни разходи за дейностите, свързани с икономически дейности, съобразени с таксономията (числител), разделена на общите оперативни разходи (знаменател), във всеки случай за финансовата година от 1 януари 2025 г. до 31 декември 2025 г.

Числителят е определен като сума от разходите за извършване на допустими по таксономията икономически дейности, определени от дружествата в Групата.

Знаменателят на ключовия показател за оперативните разходи включва разходите за ремонт (обновяване) и поддръжка на сгради, краткосрочни лизингови договори (наеми) и всички други преки разходи, свързани с текущото обслужване на активите от категорията имоти, машини и съоръжения, от Групата или от външен изпълнител, на когото са възложени дейности, които са необходими, за да се обезпечи непрекъснатото и ефективно действие на тези активи. Общата сума на оперативните разходи, използвана в знаменателя са оповестени в *консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за 2025 г.*, бележка 10 „Разходи за материали“ – в частта разходи за резервни части в размер на 87,363 хил. лв. и бележка 11 „Разходи за външни услуги“ - извършени разходи за ремонти на стойност 178,070 хил. лв. Консолидираните ключови показатели за резултат на Групово ниво са посочени в следващите таблици, както следва:

**Български Енергиен Холдинг ЕАД**  
**ГОДИШЕН КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА**  
 За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.



| Образец № 2: Дял на консолидирания оборот от продуктите или услугите, свързани с допустими за таксономията или съобразени с таксономията икономически дейности - оповестяване за финансовата година 2025 г. |              |                                                 |                                       |                                         |                                                                          |                                       |              |                   |              |                         |                             |                             |                                                                            |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|-------------------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------|--------------|-------------------|--------------|-------------------------|-----------------------------|-----------------------------|----------------------------------------------------------------------------|
| Икономически дейности                                                                                                                                                                                       | Код          | Дял на допустими по таксономията оборот (A1+A2) | Съобразени с таксономията оборот (A1) | Дял на съобразени с таксономията оборот | Разпределение по екологични цели на съобразените с таксономията дейности |                                       |              |                   |              |                         | Спомагаща дейност           | Преходна дейности           | Дял на съобразените с таксономията от допустимите по таксономията дейности |
|                                                                                                                                                                                                             |              |                                                 |                                       |                                         | Сместване на изменението на климата                                      | Адаптиране към изменението на климата | Води         | Кръгова икономика | Замърсяване  | Биологично разнообразие |                             |                             |                                                                            |
| 1                                                                                                                                                                                                           | 2            | 3                                               | 4                                     | 5                                       | 6                                                                        | 7                                     | 8            | 9                 | 10           | 11                      | 12                          | 13                          | 14                                                                         |
|                                                                                                                                                                                                             |              | %                                               | (хил. лв.)                            | %                                       | %                                                                        | %                                     | %            | %                 | %            | %                       | (С-в случай че е приложимо) | (П-в случай че е приложимо) | %                                                                          |
| Пренос и разпределение на електроенергия                                                                                                                                                                    | СИК/АИК 4.9  | 14.91%                                          | 1,378,730                             | 14.91%                                  | 14.91%                                                                   | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | 100%                                                                       |
| Производство на енергия от ВЕЦ                                                                                                                                                                              | СИК/АИК 4.5  | 2.21%                                           | -                                     | -                                       | -                                                                        | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | -                                                                          |
| Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации                                                                                                                                  | СИК/АИК 4.28 | 17.34%                                          | 1,603,163                             | 17.34%                                  | 15.78%                                                                   | 1.56%                                 | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | 100%                                                                       |
| Събиране и транспортиране на неопасни отпадъци                                                                                                                                                              | СИК/АИК 5.5  | 0.0%                                            | -                                     | -                                       | -                                                                        | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | -                                                                          |
| Оползотворяване на материали от неопасни отпадъци                                                                                                                                                           | СИК/АИК 5.9  | 0.0%                                            | -                                     | -                                       | -                                                                        | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | -                                                                          |
| Сбор на съобразяването по цели                                                                                                                                                                              |              |                                                 |                                       |                                         | 30.69%                                                                   | 1.56%                                 | 0.00%        | 0.00%             | 0.00%        | 0.00%                   |                             |                             |                                                                            |
| <b>Общо стойност на КПП - оборот</b>                                                                                                                                                                        |              | <b>34.48%</b>                                   | <b>2,981,893</b>                      | <b>32.25%</b>                           | <b>30.69%</b>                                                            | <b>1.56%</b>                          | <b>0.00%</b> | <b>0.00%</b>      | <b>0.00%</b> | <b>0.00%</b>            |                             |                             |                                                                            |

**Български Енергиен Холдинг ЕАД**  
**ГОДИШЕН КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА**  
 За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.



Образец № 3: Дял на консолидираните капиталови разходи от продукти и услуги, свързани със съобразени с таксономията икономически дейности - оповестяване за финансовата година 2025 г.

| Икономически дейности                                                                                                                        | Код          | Дял на допустимите по таксономията КР (A1+A2) | Съобразени с таксономията КР (A1) | Дял на съобразените с таксономията КР | Разпределение по екологични цели на съобразените с таксономията дейности |                                       |              |                   |              |                         | Спомагаща дейност           | Преходна дейност            | Дял на съобразените с таксономията от допустимите по таксономията дейности |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|-----------------------------------------------|-----------------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------|--------------|-------------------|--------------|-------------------------|-----------------------------|-----------------------------|----------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                                                                              |              |                                               |                                   |                                       | Смесване на изменението на климата                                       | Адаптиране към изменението на климата | Води         | Кръгова икономика | Замърсяване  | Биологично разнообразие |                             |                             |                                                                            |
| 1                                                                                                                                            | 2            | 3                                             | 4                                 | 5                                     | 6                                                                        | 7                                     | 8            | 9                 | 10           | 11                      | 12                          | 13                          | 14                                                                         |
|                                                                                                                                              |              | %                                             | (хил. лв.)                        | %                                     | %                                                                        | %                                     | %            | %                 | %            | %                       | (С-в случай че е приложимо) | (П-в случай че е приложимо) | %                                                                          |
| Производство на енергия от ВЕЦ                                                                                                               | СИК/АИК 4.5  | 0.75%                                         | -                                 | -                                     | -                                                                        | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | -                           | -                           | -                                                                          |
| Пренос и разпределение на електроенергия                                                                                                     | СИК/АИК 4.9  | 20.91%                                        | 352,784                           | 20.91%                                | 20.91%                                                                   | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | 100%                                                                       |
| Развитие на газопреносната система на страната                                                                                               | СИК/АИК 4.14 | 16.17%                                        | 272,765                           | 16.17%                                | 16.17%                                                                   | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | 100%                                                                       |
| Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации                                                                   | СИК/АИК 4.28 | 13.98%                                        | 235,875                           | 13.98%                                | 13.98%                                                                   | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | 100%                                                                       |
| Монтаж, поддръжка и ремонт на станции за зареждане за електрически превозни средства в сгради (и на места за паркиране, свързани със сгради) | СИК/АИК 7.4  | 0.01%                                         | -                                 | -                                     | -                                                                        | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | -                                                                          |
| Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства                                                       | СИК/АИК 6.5  | 0.18%                                         | -                                 | -                                     | -                                                                        | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | -                                                                          |
| Товарен железопътен транспорт                                                                                                                | СИК/АИК 6.2  | 0.02%                                         | -                                 | -                                     | -                                                                        | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | -                                                                          |
| Съхранение на електроенергия                                                                                                                 | СИК/АИК 4.10 | 1.01%                                         | -                                 | -                                     | -                                                                        | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | -                                                                          |
| Пазарни проучвания, развитие и иновации                                                                                                      | СИК 9.1      | 0.01%                                         | -                                 | -                                     | -                                                                        | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | -                                                                          |
| Оползотворяване на материали от неопасни отпадъци                                                                                            | СИК/АИК 5.9  | 0.01%                                         | -                                 | -                                     | -                                                                        | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | -                                                                          |
| Професионални услуги свързани с енергийните характеристики на сгради                                                                         | СИК/АИК 9.3  | 0.004%                                        | -                                 | -                                     | -                                                                        | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | -                                                                          |
| Ремонт (обновяване) на съществуващи сгради                                                                                                   | СИК/АИК 7.2  | 0.03%                                         | -                                 | -                                     | -                                                                        | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | -                                                                          |
| Производство на електроенергия чрез технология за слънчева фотоволтаична енергия                                                             | СИК/АИК 4.1  | 0.03%                                         | -                                 | -                                     | -                                                                        | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | -                                                                          |
| Сбор на съобразяването по цели                                                                                                               |              |                                               |                                   |                                       | 51.06%                                                                   | 0.00%                                 | 0.00%        | 0.00%             | 0.00%        | 0.00%                   |                             |                             |                                                                            |
| <b>Общо стойност на КПП - капиталови разходи</b>                                                                                             |              | <b>53.13%</b>                                 | <b>861,424</b>                    | <b>51.06%</b>                         | <b>51.06%</b>                                                            | <b>0.00%</b>                          | <b>0.00%</b> | <b>0.00%</b>      | <b>0.00%</b> | <b>0.00%</b>            |                             |                             |                                                                            |

**Български Енергиен Холдинг ЕАД**  
**ГОДИШЕН КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА**  
 За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.



Образец № 4: Дял на консолидираните оперативни разходи от продукти и услуги, свързани със съобразени с таксономията икономически дейности - оповестяване за финансовата година 2025 г.

| Икономически дейности                                                                  | Код          | Дял на допустимите по таксономията ОР (A1+A2) | Съобразени с таксономията ОР (A1) | Дял на съобразените с таксономията ОР | Разпределение по екологични цели на съобразените с таксономията дейности |                                       |              |                   |              |                         | Спомагаша дейност           | Преходна дейност            | Дял на съобразените с таксономията от допустимите по таксономията дейности |
|----------------------------------------------------------------------------------------|--------------|-----------------------------------------------|-----------------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------|--------------|-------------------|--------------|-------------------------|-----------------------------|-----------------------------|----------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                        |              |                                               |                                   |                                       | Смекчаване на изменението на климата                                     | Адаптиране към изменението на климата | Водя         | Кръгова икономика | Замърсяване  | Биологично разнообразие |                             |                             |                                                                            |
| 1                                                                                      | 2            | 3                                             | 4                                 | 5                                     | 6                                                                        | 7                                     | 8            | 9                 | 10           | 11                      | 12                          | 13                          | 14                                                                         |
|                                                                                        |              | %                                             | (хил. лв.)                        | %                                     | %                                                                        | %                                     | %            | %                 | %            | %                       | (С-в случай че е приложимо) | (П-в случай че е приложимо) | %                                                                          |
| Пренос и разпределение на електроенергия                                               | СИК/АИК 4.9  | 12.85%                                        | 34,109                            | 12.8%                                 | 12.8%                                                                    | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | 100%                                                                       |
| Оползотворяване на материали от неопасни отпадъци                                      | СИК/АИК 5.9  | 0.03%                                         | -                                 | -                                     | -                                                                        | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | -                                                                          |
| Производство на енергия от ВЕЦ                                                         | СИК/АИК 4.5  | 0.26%                                         | -                                 | -                                     | -                                                                        | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | -                                                                          |
| Съхранение на електроенергия                                                           | СИК/АИК 4.10 | 0.08%                                         | -                                 | -                                     | -                                                                        | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | -                                                                          |
| Развитие на газопреносната система на страната                                         | СИК/АИК 4.14 | 6.14%                                         | 16,303                            | 6.1%                                  | 6.1%                                                                     | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | 100%                                                                       |
| Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации             | СИК/АИК 4.28 | 58.66%                                        | 155,702                           | 58.7%                                 | 54.6%                                                                    | 4.11%                                 | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | 100%                                                                       |
| Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност                      | СИК/АИК 7.3  | 0.01%                                         | -                                 | -                                     | -                                                                        | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | -                                                                          |
| Монтаж, поддръжка и ремонт на технологични изделия за възобновяема енергия             | СИК/АИК 7.7  | 0.03%                                         | -                                 | -                                     | -                                                                        | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | -                                                                          |
| Товарен железопътен транспорт                                                          | СИК/АИК 6.2  | 2.29%                                         | -                                 | -                                     | -                                                                        | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | -                                                                          |
| Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства | СИК/АИК 6.5  | 0.03%                                         | -                                 | -                                     | -                                                                        | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | -                                                                          |
| Ремонт (обновяване) на съществуващи сгради                                             | СИК/АИК 7.2  | 0.14%                                         | -                                 | -                                     | -                                                                        | -                                     | -            | -                 | -            | -                       | С                           | -                           | -                                                                          |
| Сбор на съобразяването по цели                                                         |              |                                               |                                   |                                       | 73.54%                                                                   | 4.11%                                 | 0.00%        | 0.00%             | 0.00%        | 0.00%                   |                             |                             |                                                                            |
| <b>Общо стойност на КПП - оперативни разходи</b>                                       |              | <b>80.51%</b>                                 | <b>206,114</b>                    | <b>77.65%</b>                         | <b>73.54%</b>                                                            | <b>4.11%</b>                          | <b>0.00%</b> | <b>0.00%</b>      | <b>0.00%</b> | <b>0.00%</b>            |                             |                             |                                                                            |

**АНДРЕЙ ЖИВКОВ**  
 ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР  
 „БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ ЕАД  
 гр. София, 27 август 2026 г.

Andrey  
 Stefanov  
 Zhivkov

Digitally signed  
 by Andrey  
 Stefanov Zhivkov  
 Date: 2026.08.28  
 13:10:01 +03'00'



**БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД**

**КОНСОЛИДИРАНА ДЕКЛАРАЦИЯ ЗА КОРПОРАТИВНО УПРАВЛЕНИЕ**

**31 декември 2025 година**

## **1. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ**

Тази декларация за корпоративно управление на БЕХ Група (Групата), състояща се от компанията-майка „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД, Дружеството) и нейните дъщерни дружества е изготвена в изпълнение на изискванията на чл. 40, ал. 1 от Закона за счетоводството и съгласно чл. 100н, ал. 8 във връзка с ал. 7, т. 1 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа (ЗППЦК).

Компанията-майка БЕХ ЕАД е предприятие от обществен интерес по смисъла на §1, т. 22 от допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството и чл. 2 от Директива 2013/34ЕС на Европейския парламент и Съвета, защото неговите прехвърляеми ценни книжа – облигации са допуснати до търговия на регулирания пазар в държава – членка на Европейския съюз.

Компанията-майка БЕХ ЕАД е самостоятелно юридическо лице по българското право, еднолично акционерно дружество, действащо в съответствие с разпоредбите на Търговския закон, Закона за публичните предприятия, Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия и други нормативни актове на Република България. Едноличен собственик на капитала, който има всички права на акционер съгласно закона и устава, е българската държава чрез министъра на енергетиката.

Компанията-майка БЕХ ЕАД се управлява по едностепенна система за управление. Съветът на директорите има управителни, представителни и контролни функции.

Прилагането на кодекс за корпоративно управление е, както нормативно наложено изискване, така и резултат на желанието на ръководството за постоянно подобряване на принципите и практиките за корпоративно управление, приети в Групата. Усилията на изпълнителното ръководство са насочени към прозрачност на дейността чрез представяне на своевременна и пълна информация, съобразяване със заинтересованите лица, независимост и предотвратяване на конфликт на интереси.

Групата спазва утвърдените принципи и норми на корпоративно управление, заложили в действащите нормативни актове, приложими за нейната дейност. Също така, компанията-майка е ангажирана с конкретни действия и политики относно устойчивото развитие на дъщерните дружества, включително разкриването на информация, свързана с климата и социални аспекти от дейността им. Съветът на директорите на БЕХ ЕАД насърчава прилагането и съблюдава за спазването от страна на дъщерните дружества на възприетите принципи за устойчиво развитие на групово ниво, както и съдейства за утвърждаване на култура за устойчиво развитие.

БЕХ Група осигурява ефективно взаимодействие със заинтересованите лица. Към групата на заинтересованите лица се отнасят определени групи лица, на които Групата директно въздейства и които от своя страна могат да повлияят на дейността ѝ, в т. ч. доставчици, клиенти, служители, кредитори, групи за обществен натиск и други. Групата идентифицира кои са заинтересованите лица въз основа на тяхната степен и сфери на влияние, роля и отношение към устойчивото ѝ развитие. В своята политика спрямо заинтересованите страни Групата се съобразява със законовите изисквания. Корпоративното ръководство на БЕХ ЕАД и на дъщерните дружества гарантира зачитане на правата на заинтересованите страни, установени със закон или по силата на взаимни споразумения с дружествата. В унисон с добрата практика на корпоративно управление, Групата се съобразява със заинтересованите страни в съответствие с принципите за прозрачност, отчетност и бизнес етика.

Консолидираната декларация за корпоративно управление е отделен доклад, който се публикува заедно с консолидирания доклад за дейността, като и двата документа подлежат на публикуване на корпоративния сайт на компанията-майка: [www.bgenh.com](http://www.bgenh.com).

## 2. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 1 ОТ ЗППЗК

БЕХ Група спазва по целесъобразност Националния кодекс за корпоративно управление в съответствие с Решение от 05.06.2025 г. на Комисията за финансов надзор, с което се одобряват изменения и допълнения в Националния кодекс за корпоративно управление, приети от Националната комисия по корпоративно управление на 25.06.2024 г. Кодексът се прилага на основание на принципа „спазвай или обяснявай“, т. е. в случай на отклонение ръководството изяснява причините за това.

Компанията-майка защитава правата на едноличния акционер – държавата, описани в Глава трета от Националния кодекс за корпоративно управление.

БЕХ ЕАД прилага Политика за корпоративно управление, приета от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД с Решение по т.1.2 от Протокол №27-2018/17.05.2018 година. Основна цел на Политиката за корпоративно управление е поддържане и подобряване на стандарти и качество на управление, съответстващи на най-добрите световни практики за прозрачност, съобразяване със заинтересованите лица, независимост и предотвратяване на конфликт на интереси при осъществяване дейността на Дружеството. Като публично предприятие в сектор енергетика, БЕХ ЕАД играе ключова роля за икономиката на България, което предопределя и значимостта на доброто корпоративно управление. БЕХ ЕАД осъзнава важноста си за поддържане на икономическата ефективност и конкурентоспособност на Република България. Нейното прилагане повишава ефикасността, прозрачността и отговорността на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД при осъществяване на своята дейност на конкурентни с частния сектор нива. Тя е задължителна за всички дружества в холдинга, като изпълнителните ръководства на същите разработват и прилагат вътрешни правилници, стратегии и политики, в съответствие с нея.

Стратегическите цели на Политиката за корпоративно управление са:

- Балансиране развитието на Дружеството с интересите на собственика, ръководството, заинтересованите страни, реални и потенциални инвеститори;
- Осигуряване на механизъм за почтено, отговорно и ефективно управление на Дружеството от страна на управителните органи;
- Възможност за ефективен надзор върху управлението от страна на принципала и регулаторните органи;
- Гарантиране на информационна обезпеченост и предвидимост на реални и потенциални инвеститори/облигационери при вземане на инвестиционни решения;
- Постигане на прозрачност и публичност на процесите по предоставяне на информация от страна на Дружеството към служители, партньори и заинтересовани страни;
- Повишаване на доверието на собственика, реални и потенциални инвеститори, заинтересованите страни и поддържане на висока репутация на БЕХ ЕАД пред обществото.

БЕХ ЕАД спазва Политика за оповестяване на информация на БЕХ ЕАД, приета с Решение по т. 1.1.10 от Протокол №75-2022 от 13.10.2022 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД. Политиката определя обхвата на информацията, предмет на оповестяване от БЕХ ЕАД в качеството му на публично предприятие, по смисъла на чл. 2, ал. 1 от Закона за публичните предприятия. Дружеството оповестява и осигурява лесен достъп до цялата съществена информация, включително финансовото състояние на холдинга и дружествата от БЕХ Група, както и неговата структура. БЕХ ЕАД оповестява всяка съществена информация по отношение на оперативната дейност на Дружеството, независимо от нейния характер, при спазване на принципа за равнопоставено третиране на адресатите. При първа възможност Дружеството публично разкрива вътрешна информация, съгласно Регламент (ЕС) №596/2014 на Европейския парламент. Политиката е публично достъпна на корпоративната интернет страница на Дружеството на адрес: [www.bgenh.com](http://www.bgenh.com).

Групата стриктно спазва изискванията за разкриване на информация по отношение на срок и пълнота съгласно българското законодателство и съгласно указанията на Министъра на енергетиката. Своевременно се оповестява информация по годишните, шестмесечните и тримесечните финансови отчети, доклади за дейността на интернет страницата на БЕХ ЕАД и чрез електронно-информационната система за публичните предприятия, администрирана от Агенцията за публичните предприятия и контрол.

Групата публикува консолидирана нефинансова информация в изпълнение на чл. 29, ал. 4 от Закона за публичните предприятия. В консолидираната нефинансова информация се включва информация как и до каква степен дейностите на дружествата могат да се квалифицират като екологично устойчиви, а именно: каква част от оборота им е в резултат на продукти и услуги, които са свързани с икономически дейности, които се квалифицират като екологично устойчиви; каква част от капиталовите разходи, когато е приложимо, както и каква част от оперативните разходи са свързани с активи или процеси свързани с икономически дейности, които се квалифицират като екологично устойчиви.

### 3. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 2 ОТ ЗППЦК

В устройствените актове на Групата не е определен броят на дружествата, в които членовете на изпълнителните органи могат да заемат ръководни позиции, както и не е ограничен броят на последователните мандати на независимите членове на изпълнителните органи. Въпреки това се спазват добрите практики, без изрично нормативно изискване, за недопускане на висока концентрация на контролни функции в едно лице по отделните дружества в рамките на Групата.

Възнагражденията на членовете на изпълнителните органи на Групата се определят по реда и условията на Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия. Не се допускат възнаграждения извън определените в Правилника. Като публично предприятие, компанията-майка спазва разпоредбите на Закона за публични предприятия и неговите подзаконови нормативни актове, като не прилага нарочна Политика за възнагражденията.

### 4. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 3 ОТ ЗППЦК

С решение на Съвета на директорите от 28 февруари 2017 г. в БЕХ ЕАД е изградено звено за вътрешен одит, което е обособено като самостоятелен отдел на пряко подчинение на Изпълнителния директор. Дейността по вътрешен одит се извършва в съответствие с изискванията на Закона за вътрешния одит в публичния сектор. С решение на СД на БЕХ ЕАД по т. I.2.1. от Протокол №68-2017/31.10.2017 г., изменено с решение по т. I.4.1 от Протокол №43/2023 от 29.06.2023 г. е утвърден Статут на отдел „Вътрешен одит“. С решение на СД на БЕХ ЕАД по т. I.1.1. от Протокол №47-2023/12.07.2023 г. е одобрена Методология за осъществяване на дейността по вътрешен одит от отдел „Вътрешен одит“. Одитни ангажменти за увереност и консултиране се извършват в БЕХ ЕАД и дъщерните дружества, с изключение на независимите преносни оператори. Вътрешният одит подпомага ръководството и подчинените му структури за постигане на целите на холдинга, като:

- Идентифицира и оценява рисковете в холдинга;
- Оценява адекватността и ефективността на системата за финансово управление и контрол по отношение на:
  - а) идентифицирането, оценяването и управлението на риска от ръководството на холдинга;
  - б) съответствието със законодателството, вътрешните актове и договорите;
  - в) надеждността и всеобхватността на финансовата и оперативната информация;
  - г) ефективността, ефикасността и икономичността на дейностите;
  - д) опазване на активите и информацията;
  - е) изпълнение на задачите и постигане на целите.
- Дава препоръки за подобряване на дейността и процесите на управление и контрол в холдинга и дъщерните му дружества.

На 2 април 2014 г. е утвърдена Система за финансово управление и контрол в БЕХ ЕАД, която е влязла в сила от 14 април 2014 г. През 2024 г. Системата за финансово управление и контрол е актуализирана с Решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД по т. I.2.1 от Протокол №111-2024/15.11.2024 г. и е в сила от 29 ноември 2024 г.

Целта на системата е да се осигури разумна увереност, че целите на Дружеството са постигнати чрез:

- съответствие със законодателството, вътрешните актове на Дружеството и сключените договори;
- надеждност и всеобхватност на финансовата и оперативната информация;
- икономичност, ефективност и ефикасност на дейностите;
- съхранение и опазване на активите и информацията;
- предотвратяване и разкриване на измами и нередности, както и предприемане на последващи действия.

Финансовото управление и контрол се осъществяват чрез следните взаимосвързани елементи:

- контролна среда;
- управление на риска;
- контролни дейности;
- информация и комуникация;
- мониторинг.

Контролната среда включва:

- личната почтеност и професионалната етика на служителите в Дружеството;
- управленска философия и стил на работа;
- организационна структура, осигуряваща разделение на отговорностите, йерархичност и ясни правила, права, задължения и нива на докладване;
- политика и процедури по управление на човешките ресурси;
- компетентност на персонала.

С Решение по т. I.1.1 от Протокол №29-2026/28.04.2026 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД е приета актуализирана Политика за управление на риска в БЕХ ЕАД в съответствие с Указанията на Министерство на финансите за управление на риска в организациите от публичния сектор. Неразделна част от нея са правилата и процедурите за управление на рисковете в БЕХ ЕАД.

Ръководството на БЕХ ЕАД поема постоянен ангажимент по отношение на процесите по идентифициране, оценка, анализ и управление на рисковете в холдинга, както и ангажираност към тези процеси на всички управленски и експертни нива.

В Стратегията по управление на риска за периода 2026 – 2028 г. се определят:

- етапите на процеса на управление на риска и тяхното съдържание;
- участниците в реализирането на процеса на управление на риска.

Прилагането на Стратегията цели:

- Идентифициране, анализ, оценка и идентифициране на рисковете с оглед осигуряване възможността за изпълнение на целите на Дружеството;
- Определяне на нивото на риск апетита и действия за реакция на риска (ограничаване, прехвърляне, приемане или прекратяване);
- Установяване и прилагане на адекватни и ефективни контролни механизми;
- Идентифициране на ролите и отговорностите на участниците в процеса по управление на риска;
- Защита на репутацията на дружеството.

Процесът по управление на риска в Дружеството обхваща следното:

- Определяне на основните цели на Дружеството;
- Идентифициране на рисковете;
- Контролиране на риска/ контроли;
- Оценка на риска;
- Документиране на риска;
- Определяне на нивото на риск - апетита;
- Преглед и докладване на риска.

Изпълнителният директор въвежда контролни дейности, създадени да дават разумна увереност, че рисковете са ограничени в допустимите граници и включват, най-малко:

- процедури за разрешаване и одобряване;
- разделяне на отговорностите по начин, който не позволява един служител едновременно да има отговорност по одобряване, изпълнение и контрол;
- система за двоен подпис, която не разрешава поемането на финансово задължение или извършването на плащане без подписите на изпълнителния директор и на „Главен счетоводител и ръководител отдел „Счетоводство““;
- правила за достъп до активите и информацията;
- предварителен контрол за законосъобразност;
- текущ контрол върху изпълнението на поети финансови ангажименти и сключени договори;
- последващи оценки на изпълнението;
- политики и процедури за обективно, точно, пълно, достоверно и навременно осчетоводяване на всички стопански операции, съгласно приетата счетоводна политика в БЕХ ЕАД;
- политики и процедури за управление на човешките ресурси;
- политики и процедури за спазване на лична почтеност и професионална етика.

Информационните и комуникационните системи в Дружеството осигуряват:

- идентифициране, събиране и разпространение в подходяща форма и срокове на надеждна и достоверна информация, която да позволява на всеки служител да поеме определена отговорност;
- ефективна комуникация, която да протича по хоризонтала и вертикала до всички йерархични нива на Дружеството;

- изграждане на подходяща информационна система за управление на Дружеството, с цел свеждане до знанието на всички служители на ясни и точни указания и разпореждания по отношение на ролята и отговорността им, във връзка с финансовото управление и контрол;
- прилагане на система за документиране и документооборот, съдържаща правила за съставяне, оформяне, движение, използване и архивиране на документите;
- изграждане на ефективна и навременна система за отчетност, включваща нива и срокове за докладване, видове отчети, форми на докладване при откриване на грешки, нередности, неправилна употреба, измами или злоупотреба.

Изпълнителният директор на БЕХ ЕАД осигурява мониторинг на системата за финансово управление и контрол с цел да се оцени нейното функциониране и своевременно да се установят слабости и пропуски, както и да се осигури навременното ѝ актуализиране. Системата включва текущо наблюдение, самооценка и вътрешен одит

## **5. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 4 ОТ ЗППЦК**

### **5.1. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „в” от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и съвета от 21 април 2004 г.**

„Български Енергиен Холдинг” ЕАД е собственик на икономически свързана група, в която влизат следните дружества към 31 декември 2025 г.:

| Предприятие                          | Държава на учредяване | Основна дейност                                                                                                                             | 31 декември 2025 г.<br>% | 31 декември 2024 г.<br>% |
|--------------------------------------|-----------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|--------------------------|
| <i>Дъщерни предприятия</i>           |                       |                                                                                                                                             |                          |                          |
| Национална Електрическа Компания ЕАД | България              | производство и обществен доставчик на електрическа енергия                                                                                  | 100%                     | 100%                     |
| Булгаргаз ЕАД                        | България              | обществена доставка на природен газ                                                                                                         | 100%                     | 100%                     |
| Bulgargaz North SRL                  | Молдова               | търговия с природен газ                                                                                                                     | 100%                     | -                        |
| Булгартрансгаз ЕАД                   | България              | съхранение и пренос на природен газ                                                                                                         | 100%                     | 100%                     |
| Булгартел ЕАД                        | България              | осъществяване на далекосъобщения                                                                                                            | 100%                     | 100%                     |
| Булгартел Скопие ДООЕЛ               | Македония             | осъществяване на далекосъобщения                                                                                                            | 100%                     | 100%                     |
| Газов хъб Балкан ЕАД                 | България              | изграждане и опериране на електронна платформа за търговия с природен газ, енергийни продукти, зелени и бели сертификати, въглеродни емисии | 100%                     | 100%                     |
| АЕЦ Козлодуй ЕАД                     | България              | производство на електрическа и топлинна енергия                                                                                             | 100%                     | 100%                     |
| ВЕЦ Козлодуй ЕАД                     | България              | производство и разпределение на електрическа енергия от водноелектрическа централа                                                          | 100%                     | 100%                     |
| АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД     | България              | изграждане на енергийни блокове на ядрена централа                                                                                          | 100%                     | 100%                     |
| АЕЦ Строителен надзор ЕООД           | България              | оценяване на съответствието на инвестиционни проекти и упражняване на строителен надзор в проектирането и строителството                    | 100%                     | 100%                     |
| АЕЦ Сервиз ЕООД                      | България              | ремонт на машини и оборудване с общо и специално предназначение                                                                             | 100%                     | 100%                     |
| ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД               | България              | производство на електрическа и топлинна енергия                                                                                             | 100%                     | 100%                     |

| Предприятие                                                   | Държава на учредяване | Основна дейност                                                                                                                         | 31 декември 2025 г. | 31 декември 2024 г. |
|---------------------------------------------------------------|-----------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|
|                                                               |                       |                                                                                                                                         | %                   | %                   |
| Мини Марица - изток ЕАД                                       | България              | добив и продажба на въглища                                                                                                             | 100%                | 100%                |
| Електроенергиен системен оператор ЕАД                         | България              | пренос на електрическа енергия                                                                                                          | 100%                | 100%                |
| ЕСО Инженеринг ЕООД                                           | България              | изграждане на технологии и проекти за енергийни обекти и управление на проекти                                                          | 100%                | 100%                |
| ЕСО Проект ЕООД                                               | България              | идейни проекти по реда на Закона за устройство на територията, консултантска дейност                                                    | 100%                | 100%                |
| ЕСО Чардж ЕАД                                                 | България              | изграждане и експлоатация на системи за зареждане с електрическа енергия и водород                                                      | 100%                | 100%                |
| Национален Енергиен Оператор ЕАД                              | България              | Изграждане и експлоатация на системи за съхранение и оползотворяване на електроенергия от ВЕИ                                           | 100%                | 100%                |
| Минпроект ЕАД                                                 | България              | проектантска, научно-изследователска и развойна инженерингова дейност                                                                   | 100%                | 100%                |
| <b>Съвместни предприятия</b>                                  |                       |                                                                                                                                         |                     |                     |
| Ай Си Джи Би АД                                               | България              | изграждане и експлоатация на газопреносна система                                                                                       | 50%                 | 50%                 |
| Южен поток България АД                                        | България              | изграждане и експлоатация на газопреносна система                                                                                       | 50%                 | 50%                 |
| Оператор Загоре АД                                            | България              | експлоатация на затворена разпределителна мрежа, разпределение на електрическа енергия и природен газ в затворена разпределителна мрежа | 50%                 | -                   |
| Southeast Electricity Network Coordination Center (SEleNe CC) | Гърция                | регионален координатор за сигурност (Regional Security Coordinator) в Югоизточна Европа с цел поддръжка на електроенергийната система   | 33%                 | 33%                 |
| Газтрейд С.А                                                  | Гърция                | изграждане на терминал за втечнен природен газ                                                                                          | 20%                 | 20%                 |
| <b>Асоциирани предприятия</b>                                 |                       |                                                                                                                                         |                     |                     |
| КонтурГлобал Марица Изток 3 АД                                | България              | производство на електроенергия                                                                                                          | 27%                 | 27%                 |
| КонтурГлобал Оперейшънс България АД                           | България              | експлоатация и поддръжка на топлоелектрическа централа                                                                                  | 27%                 | 27%                 |
| ЗАД Енергия АД                                                | България              | застраховане и презастраховане                                                                                                          | 48.08%              | 48.08%              |
| ПОД Алианс България АД                                        | България              | пенсионно осигуряване                                                                                                                   | 34%                 | 34%                 |
| ХЕК Горна Арда АД                                             | България              | строителство на водни електроцентрали                                                                                                   | 24%                 | 24%                 |

**5.2. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „г” от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и съвета от 21 април 2004 г.**

БЕХ ЕАД няма издадени ценни книжа със специални права на контрол.

**5.3. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „е” от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и съвета от 21 април 2004 г.**

Няма ограничения върху правата на глас.

**5.4. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „з” от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и съвета от 21 април 2004 г.**

Правилата, с които се регулира назначаването или смяната на членове на съвета са описани в т. 6.

Едноличният собственик на капитала изменя и допълва устава на Дружеството.

**5.5. Информация по чл. 10, параграф 1, буква „и” от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и съвета от 21 април 2004 г.**

Правомощията на членовете на Съвета на директорите са описани в т. 6.

## **6. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100Н, АЛ. 8, Т. 5 ОТ ЗППЦК**

Органи на управление на БЕХ ЕАД са:

- Едноличен собственик на капитала;
- Съвет на директорите.

БЕХ ЕАД има назначен **Одитен комитет** по чл. 107 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта.

### **6.1. Едноличен собственик на капитала**

#### **6.1.1. Статут**

Едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД е Република България. Правата на държавата като едноличен собственик на капитала се упражняват от министъра на енергетиката, който има качеството на принципал на Дружеството и е органът, овластен да взема всички решения, предоставени в компетентността на едноличния собственик на капитала съгласно закона или устава.

#### **6.1.2. Компетентност**

(1) Едноличният собственик на капитала има всички права на акционер на БЕХ ЕАД съгласно закона и устава. Едноличният собственик на капитала решава всички въпроси, които законът поставя в компетентността на общото събрание на акционерите.

(2) Едноличният собственик на капитала:

- изменя и допълва устава на БЕХ ЕАД;
- увеличава и намалява капитала на Дружеството;
- преобразува и прекратява Дружеството;
- избира и освобождава членовете на Съвета на директорите и определя възнаграждението им;
- взема решение за избор и освобождаване на независимия регистриран одитор;
- одобрява годишния финансов отчет след заверка от назначения независимия регистриран одитор;
- взема решение за издаването на облигации, за разпределяне на печалбата, за попълване на фонд „Резервен“ и за изплащане на дивидент;

- назначава ликвидаторите при прекратяване на Дружеството, освен в случай на несъстоятелност, и сключва договор с тях;
- освобождава от отговорност членовете на Съвета на директорите;
- взема решения за откриване, прехвърляне или закриване на клонове на Дружеството;
- определя размера на обезщетението на собствениците на одържавени имоти, което те получават в случаите по чл.18 от ЗППДОБП (отм.) и ЗОСОИ;
- одобрява решения на Съвета на директорите за: разпоредителни сделки с дълготрайни активи и за учредяване на вещни права върху недвижими имоти; стойността на които надхвърля по-ниската стойност от 500 хил. лв. или 5% от балансовата стойност на дълготрайните активи към 31 декември на предходната година; за ползване или отдаване под наем на недвижими имоти или активи, чиято балансова стойност надхвърля 5% от балансовата стойност на дълготрайните активи към 31 декември на предходната година; за придобиване на дялове и/или акции в други дружества, както и за разпореждане с дялове и/или акции - собственост на Дружеството в други дружества; за получаване на заеми или кредит; предоставяне на заеми; предоставяне на гаранции (с изключение на гаранции, давани по реда на Закона за обществените поръчки), поемане на задължения за поръчителство и предоставяне на целево финансиране, даване на обезпечения на трети лица, за сключване на договори за съвместна дейност (т.нар. джойнт венчър); за поемане на менителнични задължения; за обезпечаване на задължения на Дружеството чрез учредяване на ипотека или залог върху дълготрайни активи на Дружеството; за сключването на съдебна или извънсъдебна спогодба, с която се признават задължения на Дружеството или се опрощава вземане на Дружеството спрямо трети лица; за съществена промяна в дейността на Дружеството; за съществени организационни промени, за дългосрочно сътрудничество от съществено значение за Дружеството, както и за прекратяването на такова сътрудничество;
- одобрява избора на застраховател при сключването на договори за задължително застраховане;
- дава разрешение сключването на договори за продажба, замяна и наем на дълготрайни активи, както учредяването на вещни права да се извърши чрез пряко договаряне, като началната цена се определя от независим оценител;
- разрешава продажбата и замяната на жилища, ателиета, кабинети и гаражи на работници и служители в Дружеството;
- одобрява бизнес програмата на Дружеството, изготвена от Съвета на директорите;
- взема решение за разпределение на печалбата на Дружеството и нейното изплащане и за изплащането на тантиеми на членовете на Съвета на директорите, както и определя техния размер.
- избира, упълномощава и освобождава прокуриста/ите на Дружеството, определя обема на представителната му/им власт, сключва договор/и за прокура с нотариална заверка на подписите.
- решава и други въпроси, предоставени в негова компетентност от закона и устава.

#### 6.1.3. Вземане на решения

(1) Едноличният собственик на капитала взема решения от компетентността на редовно годишно общо събрание веднъж годишно, а от компетентността на извънредно общо събрание - в зависимост от необходимостта. За упражняването на компетентността на общо събрание от едноличния собственик на капитала не се обявява покана в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ. Едноличният собственик на капитала може да взема решения от компетентността на общо събрание по всяко време в писмена форма.

(2) Съветът на директорите изпълнява задълженията си по чл. 223, съответно по чл. 251 от Търговския закон, като изпраща писмено заявление до едноличния собственик на капитала относно необходимостта, съответно готовността, да се вземат решения от едноличния собственик на капитала. Писменото заявление съдържа предложенията относно въпросите, по които Съветът на директорите предлага на едноличния собственик на капитала да вземе решения. Предложенията не

обвързват едноличния собственик на капитала да разгледа и реши поставените въпроси, нито го ограничават относно кръга на въпросите, по които може да вземе решения.

(3) За решенията на едноличния собственик на капитала се съставя протокол в писмена форма, който се подписва от принципала на БЕХ ЕАД.

(4) В случай че едноличният собственик на капитала пожелае членове на Съвета на директорите да присъстват при вземането на решения, те са длъжни да го сторят. Едноличният собственик на капитала може да изиска от присъстващите членове на Съвета на директорите или други поканени от него лица да преподпишат протокола с взетите от него решения.

## **6.2. Съвет на директорите на БЕХ ЕАД**

### **6.2.1. Състав**

Към 31.12.2025 г. БЕХ ЕАД се управлява от Съвет на директорите в състав:

Васил Георгиев Стойнов  
Калин Боянов Филипов  
Валентин Алексиев Николов  
Иво Иванов Тодоров  
Диян Атанасов Иванов

За Председател на Съвета на директорите е избран Васил Георгиев Стойнов, а за представляващ Дружеството е избран Валентин Алексиев Николов, който е определен за Изпълнителен директор на заседание на Съвета на директорите.

Към датата на издаване на Консолидираната декларацията за корпоративно управление действащият Съвет на директорите на БЕХ ЕАД, назначен със съответните протоколни решения на Министъра на енергетиката, е както следва:

Иво Иванов Тодоров  
Андрей Стефанов Живков  
Петър Валериев Ангелов  
Васил Василев Василев  
Илза Миткова Чинкова

За Председател на Съвета на директорите е избрана Илза Миткова Чинкова, а за представляващ Дружеството е избран Андрей Стефанов Живков, който е определен за Изпълнителен директор на заседание на Съвета на директорите.

### **6.2.2. Статут**

(1) Съветът на директорите отговаря пред едноличния собственик на капитала за управлението на Дружеството. Той заседава в зависимост от необходимостта, но не по-рядко от веднъж на три месеца.

(2) Съветът на директорите се състои най-малко от петима членове – физически лица, които се избират и назначават след провеждане на конкурс, при условия и по реда, регламентирани в Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия.

(3) Съветът на директорите избира един или двама от своите членове за изпълнителни членове, а останалите са неизпълнителни членове. Мандатът на Съвета на директорите е за срок от 3 години, считано от вписването на Съвета на директорите в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ, като Съветът на директорите продължава да упражнява компетентността си до вписването на нов Съвет на директорите и след изтичането на мандата си.

(4) Член на Съвета на директорите на Дружеството може да бъде български гражданин или гражданин на Европейския съюз, на държава - страна по Споразумението за Европейското икономическо пространство, или на Конфедерация Швейцария, който:

- има завършено висше образование;
- има най-малко 5 години професионален опит;

- не е поставен под запрещение;
- не е осъждан за умишлено престъпление от общ характер;
- не е лишен от правото да заема съответната длъжност;
- не е обявен в несъстоятелност като едноличен търговец или неограничено отговорен съдружник в търговско дружество, обявено в несъстоятелност, ако са останали неудовлетворени кредитори;
- не е бил член на управителен или контролен орган на дружество, съответно кооперация, прекратени поради несъстоятелност през последните две години преди назначаването, ако са останали неудовлетворени кредитори;
- не е съпруг/съпруга или лице във фактическо съжителство, роднина по права линия, по съребрена линия - до четвърта степен включително, и по сватовство - до втора степен включително, на управител или член на колективен орган за управление и контрол на същото публично предприятие;
- не заема висша публична длъжност по чл. 6, ал. 1, т. 1 – 35, т. 38 и т. 39 от Закона за противодействие на корупцията, не е член на политически кабинет и секретар на община;
- не извършва търговски сделки от свое или от чуждо име, сходни с дейността на Дружеството;
- не е съдружник в събирателни, в командитни дружества и в дружества с ограничена отговорност, когато то осъществява дейност, сходна с дейността на Дружеството;
- не е управител или член на изпълнителен или контролен орган на друго публично предприятие.

(5) Не могат да бъдат изпълнителни членове на съветите на директорите лица, които работят по трудов договор или по служебно правоотношение.

(6) Дружеството може да има един или двама прокуристи, за каквито могат да бъдат избирани лица, които отговарят на изискванията, изброени по-горе. Прокуристите се назначават и упълномощават от Едноличния собственик на капитала на Дружеството. Договорите с прокуриста/тите се подписва/т от Едноличния собственик на капитала.

#### 6.2.3. Функции

Съветът на директорите осъществява управлението на Дружеството и контролира дейността на Изпълнителния директор (изпълнителните директори), включително по отношение спазването на Политиките. Той изпълнява всички функции и решава всички въпроси, които не са от изключителната компетентност на Едноличния собственик на капитала по силата на закона или на този Устав. Съветът на директорите приема Правилник за своята работа.

Съветът на директорите може да създава специални комитети измежду своите членове, като комитети по възнагражденията или за управление на риска. Комитетите подготвят решения, които се приемат от Съвета на директорите. Правомощията за вземане на решения не се делегират на комитети. Комитетите се председателстват от независим член на съвета.

Съветът на директорите изготвя годишни самооценки на своята дейност и ефективност, които се представят на органа, упражняващ правата на държавата, и на Агенцията за публичните предприятия и контрол.

#### 6.2.4. Компетентност

(1) Съветът на директорите упражнява цялата компетентност на Съвет на директорите съгласно закона и устава на БЕХ ЕАД.

(2) Съветът на директорите:

- организира, ръководи и контролира цялостната дейност на БЕХ ЕАД;
- изготвя бизнес програма на БЕХ ЕАД за целия мандат и поотделно за всяка година и осигурява изпълнението ѝ;

- осъществява инвестиционната политика на Дружеството и решава относно придобиването на собственост и други права върху недвижими имоти;
- решава въпросите, свързани с движението и пазара на капиталовите ценни книжа на БЕХ ЕАД, облигациите и ценните книжа в граждански оборот, които не са от изключителна компетентност на едноличния собственик на капитала или които са му делегирани от принципала;
- избира един или двама от членовете си за изпълнителни директори и го овластява да управляват и представляват БЕХ ЕАД пред трети лица. В случай че бъдат избрани двама изпълнителни директори, те представляват Дружеството по начин, определен от съвета на директорите.
- взема единодушно решения за всички сделки, предвидени в чл. 236, ал. 2 от Търговския закон;
- приема Политика за корпоративно управление, Финансово-счетоводна политика, Политика за информационни технологии, Политика за управление на човешките ресурси, Политика за управление на инвестициите и проектите, Политика за обществени поръчки (включително Политики за провеждане на търгове, конкурси и пряко договаряне за доставка на стоки и изпълнение на работи и услуги), Политика за провеждане на търгове, конкурси и пряко договаряне за сключването на договор и за продажба, замяна и наем на дълготрайни активи, Политика за управление на риска и вътрешен одит, и други политики, които са задължителни за БЕХ ЕАД и неговите дъщерни дружества; и отговаря за изпълнението на Политиките;
- прави предложения до принципала за решаване на въпроси, които са от компетентността на едноличния собственик на капитала и решава всички други въпроси, предвидени за решаване от Съвета на директорите в настоящия устав.

(3) С предварителното писмено одобрение на принципала Съветът на директорите може да смени Изпълнителен директор по всяко време, и да го замени с друг член на Съвета на директорите.

#### 6.2.5. Договори с членове на Съвет на директорите на БЕХ ЕАД, възнаграждения и разходи

(1) Всеки един от членовете на Съвета на директорите сключва договор за управление с едноличния собственик на капитала. Договорът се сключва за срок до края на мандата на Съвета на директорите и съдържа правата и задълженията на страните, размерът на възнаграждението и начина за изплащането му, отговорността на страните при неизпълнение, основанията за прекратяване на договора и размера на гаранцията, която членовете дават за своето управление и размера на неустойката за предсрочно прекратяване на договора не по вина на члена на Съвета на директорите, както и взаимоотношенията между страните в периода от прекратяване на договора до заличаване на името на освободения член в Съвета на директорите в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ.

(2) Членовете на Съвета на директорите получават възнаграждение, определено по размер и начин на плащане от Едноличния собственик на капитала при спазване на действащите нормативни актове.

(3) Членовете на Съвета на директорите задължително дават гаранция за своето управление в размер на не по-малко от три месечни брутни възнаграждения, определени от Едноличния собственик на капитала. Дадената гаранция се връща след прекратяване на договора и след решението на Едноличния собственик на дружеството за освобождаване от отговорност. Когато гаранцията е била внесена в пари, на връщане подлежат и лихвите върху внесената сума.

(4) При необходимост от служебни пътувания, членовете на Съвета на директорите се командирова в чужбина от министъра енергетиката по определени от него ред и условия, съобразно действащата нормативна уредба, а в страната - от Изпълнителния Директор (Изпълнителните директори) (включително като Изпълнителният Директор (Изпълнителните директори) се командирова (командирова) сам (сами) за сметка на Дружеството. При провеждане на заседания на органите на Дружеството, разходите за провеждане на заседанието и за командироване на членове на Съвета на директорите, ако мястото на провеждане е различно от местожителството на член на Съвета на директорите, са за сметка на Дружеството.

#### 6.2.6. Статут на главния (единствения) изпълнителен член на Съвета на директорите

(1) Съветът на директорите възлага на Изпълнителния директор/Изпълнителните директори да управлява/т и представлява/т Дружеството. Неизпълнителните членове на Съвета на директорите контролират дейността на Изпълнителния Директор/Изпълнителните директори.

(2) Единственият изпълнителен директор представлява Дружеството самостоятелно и има право да извършва всички действия и сделки, свързани с дейността на Дружеството, както и да съставя и подписва документи от името на Дружеството, както и да упълномощава други лица за извършването на отделни действия и сделки.

(3) Изпълнителният директор организира дейността на Дружеството в съответствие със закона, този устав, решенията на Едноличния собственик на капитала, Политиките и решенията на Съвета на директорите. Той поема оперативното ръководство на дейността на Дружеството, сключва и прекратява трудовите и други договори на служителите и сътрудниците на Дружеството и отговаря за отчетността и архивите на Дружеството. Изпълнителният директор решава и всички други въпроси, които не са от изключителна компетентност на Едноличния собственик на капитала или на Съвета на директорите според закона или настоящия Устав или които са му възложени с решение на Едноличния собственик на капитала.

(4) Договорът за управление с изпълнителен директор (изпълнителните директори), се подписва от Председателя или съответно - от Заместник-председателя на Съвета на директорите. Договорите с останалите членове на Съвета на директорите се подписват от изпълнителен директор, освен ако представителят на Едноличния собственик на капитала не подпише сам тези договори.

#### **6.2.7. Представяване на БЕХ ЕАД**

Пред трети лица Дружеството се представлява от изпълнителния директор, а когато има повече от един, то те представляват Дружеството по начин определен, съгласно решение на Съвета на директорите.

### **6.3. Одитен комитет**

#### **6.3.1. Състав**

Към 31.12.2025 г. съставът на Одитния комитет на БЕХ ЕАД, избран с мандат до 02.02.2027 г., съгласно протоколи на Министъра на енергетиката, е както следва:

Виктор Андреев Виденов – председател – избран с Протокол №Е-РД-21-23 от 08.08.2024 г.

Ваня Донева Георгиева – член – преизбрана с Протокол №Е-РД-21-5 от 02.02.2024 г.

Станислава Пламенова Манолова – член – избрана с Протокол №Е-РД-21-30 от 27.09.2024 г.

#### **6.3.2. Статут**

Комитетът е специализиран, наблюдаващ, консултативен орган. Членовете на комитета се избират от министъра на енергетиката на Република България в качеството му на едноличен собственик на капитала на БЕХ ЕАД по предложение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД. Комитетът се състои от 3 до 5 членове, единият от които е председател.

#### **6.3.3. Възнаграждение**

Възнаграждението на членовете на Одитния комитет се определя от министъра на енергетиката и е за сметка на БЕХ ЕАД. С Протокол №Е-РД-21-7 от 26.02.2021 г. министърът на енергетиката определя възнаграждението на членовете на Одитния комитет, както следва:

- на член на Одитния комитет в размер на 80 на сто от месечното възнаграждение на член на Съвета на директорите на Дружеството.
- на председател на Одитния комитет в размер на 85 на сто от месечното възнаграждение на член на Съвета на директорите на Дружеството.

С Протокол №Е-РД-21-17 от 10.06.2025 г. Министърът на енергетиката е одобрил Статут на Одитния комитет на БЕХ ЕАД.

#### **6.3.4. Общо положение**

(1) Одитният комитет осъществява своята дейност съгласно изискванията на Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта, Регламент (ЕС) №537/2014 на

Европейския парламент и на Съвета от 16 април 2014 г. относно специфични изисквания по отношение на задължителния одит на предприятия от обществен интерес и за отмяна на Решение 2005/909/ЕО на Комисията (Регламент (ЕС) №537/2014), Директива 2006/43/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 17 май 2006 г. относно задължителния одит на годишните счетоводни отчети и консолидираните счетоводни отчети за изменение на Директиви 78/660/ЕИО и 83/349/ЕИО на Съвета и за отмяна на Директива 84/253/ЕИО на Съвета и статута му.

(2) Комитетът има следните функции, права и отговорности:

- Наблюдава процеса на финансово отчитане и отчитането на устойчивостта и представя препоръки и предложения, за да се гарантира достоверност на изготвяните и издавани отчети;
- Преглежда и по преценка изразява мнение относно счетоводната политика на Холдинга и нейното приложение при финансовото отчитане;
- Наблюдава навременното и надеждно предоставяне на финансова информация от дъщерните дружества при изготвянето на годишния консолидиран финансов отчет на Холдинга;
- Наблюдава ефективността на вътрешната контролна система, на системата за управление на риска и на дейността по вътрешен одит на БЕХ ЕАД по отношение на финансовото отчитане и отчитането на устойчивостта;
- Преглежда и изразява становище по стратегията за управление на риска, риск-регистъра на Холдинга и годишния доклад за състоянието на системата за финансово управление и контрол;
- Изразява становище по статута и числеността на звеното за вътрешен одит и по стратегическите и годишните планове за дейността по вътрешен одит;
- Обсъжда и приема Годишния доклад за дейността по вътрешен одит и при необходимост се запознава и дава становища по отделни одитни доклади от извършени одитни ангажменти, както и по всички значими въпроси, свързани с вътрешния одит;
- Наблюдава извършването на задължителния одит на годишните финансови отчети и на задължителния ангажмент за сигурност по устойчивостта, като взема предвид констатациите и заключенията на Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори по прилагането на чл. 26, параграф 6 от Регламент (ЕС) № 537/2014;
- Запознава се с одитната стратегия и одитния план на задължителния одит на годишните финансови отчети и на задължителния ангажмент за сигурност по устойчивостта и изразява становище по тях, като оценява аргументите в подкрепа на важни решения и направен избор в етапа на планиране;
- Наблюдава изпълнението на одитния план, като дава мнение по собствена преценка до ръководството на Холдинга и одиторите за отстраняване на възникнали затруднения, като при необходимост съдейства за подобряването на оперативната комуникация между одитора и органите и длъжностните лица в предприятието;
- Преглежда проектите за доклади на одиторите, оценява обосноваването на идентифицираните ключови одиторски въпроси, направените констатации и изразеното одиторско мнение и на свой ред изразява становище за годишната работа на задължителния одит, което включва:
  - независимост на одитора;
  - обективност и професионален скептицизъм;
  - състав на одитния екип;
  - оценки от проверки на Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори;
  - комуникация и взаимоотношения с ръководството на БЕХ ЕАД;
  - качество на предоставените услуги.
- Обсъжда Допълнителния доклад на задължителния одитор (изготвен съгласно чл. 11, параграф 2 от Регламент (ЕС) №537/2014) и дава препоръки до ръководството на Холдинга за отстраняване на констатираните в доклада съществени слабости и недостатъци;
- Изразява становище на извършените одити за целия период на този договор, както и обобщава резултатите от годишните оценки в случай, че срокът на договора за задължителен одит с един и същ одитор надвишава една година;

- Проверява и наблюдава независимостта на задължителния одитор в съответствие с изискванията на глави шеста и седма от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта, както и с чл. 6 от Регламент (ЕС) №537/2014, включително;
- Наблюдава целесъобразността на предоставянето на услуги извън одита по чл. 5 от същия регламент;
- Предварително одобрява предоставянето на услуги извън одита от одитора на БЕХ ЕАД като в 7-дневен срок от датата на решението уведомява Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори, както и Съвета на директорите на Холдинга за всяко дадено одобрение по чл. 64, ал. 3 и чл. 66, ал. 3 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта;
- Отговаря за процедурата за подбор на регистрирания одитор, с изключение на случаите, когато одитираното предприятие разполага с комисия за подбор, и препоръчва назначаването му;
- Наблюдава работата назначена комисия за провеждане на процедура за подбор на регистрирания одитор, в случай че има такава, като въз основа на резултатите от наблюдение предлага на министъра на енергетиката възлагане на одиторския ангажимент в съответствие с изискванията на чл.16 от Регламент (ЕС) №537/2014;
- Отчита дейността си ежегодно пред министъра на енергетиката, заедно с приемането на годишния финансов отчет на Холдинга;
- Изготвя и предоставя на Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори в срок до 31 май годишен доклад за дейността си по форма и съдържание съгласно приетата от Комисията Наредба.

#### 7. ИНФОРМАЦИЯ ПО ЧЛ. 100н, АЛ. 8, Т. 6 ОТ ЗППЦК

Като публично предприятие, БЕХ ЕАД спазва разпоредбите на Закона за публичните предприятия и неговите подзаконовни нормативни актове, като не прилага нарочна Политика на многообразие. Съветът на директорите на БЕХ ЕАД се назначава с протоколно решение от Министъра на енергетиката след провеждане на конкурс, при условията и по реда, регламентирани в Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия, според който при провеждане на конкурсните процедури се спазват принципите на публичност, прозрачност, свободна и лоялна конкуренция, равнопоставеност и пропорционалност, както и недопускане на дискриминация.

#### 8. Информация за настъпили промени през отчетния период в основните принципи за управление на БЕХ ЕАД и на неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството.

Не са настъпили съществени промени през отчетния период.

АНДРЕЙ ЖИВКОВ

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ ЕАД

Andrey  
Stefanov  
Zhivkov

Digitally signed  
by Andrey  
Stefanov Zhivkov

Date: 2026.08.28  
13:10:47 +03'00'

27 август 2026 г.

Гр. София

Консолидиран доклад за плащанията към  
правителства

Български Енергиен Холдинг ЕАД

31 декември 2025 г.



Настоящият консолидиран доклад за плащанията към правителства е изготвен в съответствие с чл. 58 от Закона за счетоводството, според който предприятията-майки, които извършват дейност в областта на добиваната промишленост или дърводобива от девствени гори и които са задължени да съставят консолидирани финансови отчети, задължително съставят и консолидиран доклад за плащанията към правителства в съответствие с изискванията на раздел V от Закона за счетоводството.

„Български Енергиен Холдинг” ЕАД е компания-майка, в структурата на която е включено и дружеството „Мини Марица-изток” ЕАД.

„Мини Марица-изток” ЕАД извършва дейност в областта на добивната промишленост, КИД 2008 05.20 Добив на кафяви и лигнитни въглища.

### **1. Плащания по договор за концесия**

Съгласно Решение №655 от 13 юли 2005 г. на Министерски Съвет (обн. в ДВ бр. 61 от 26 юли 2005 г.) на Групата чрез дъщерното дружество „Мини Марица-изток” ЕАД е предоставена концесия за добив на подземни богатства в „Източномаришки въглищен басейн”. Концесионният договор е подписан на 11 август 2005 г. между Концедента – Министерски Съвет на Република България и Концесионера – Групата чрез дъщерното дружество „Мини Марица-изток” ЕАД.

Съгласно договора, на Групата чрез дъщерното дружество „Мини Марица-изток” ЕАД, се предоставя изключителното право да извършва разработване и добив на въглища от находището – „Източномаришки въглищен басейн” в рамките на концесионната площ и да придобива добитите въглища.

Добивът на въглища от находището се осъществява чрез открит добив в рамките на концесионната площ, включително и транспорт, и продажба на добитите въглища при следните условия:

- рамки на концесионната площ – 473,685,540.87 кв. м;
- срок за добив – 35 години, като срокът започва да тече от датата на влизане в сила на Договора, с опция Договорът да бъде продължен за още 15 години, при условие, че добивът продължава в търговски количества и ако в находището има доказани запаси и Концесионерът поиска писмено такова продължение.

За периода от 01.01.2025 г. до 31.12.2025 г. са платени концесионни вноски към Министерството на енергетиката в размер на 7,041 хил. лв. с ДДС както следва:

- Платено задължение за второто полугодие на 2024 г. е в размер на 3,138 хил. лв. без ДДС или 3,765 хил. лв. платена сума с ДДС.
- Размерът на начислената концесионна такса за първото шестмесечие на 2025 г. е 2,730 хил. лв. без ДДС или 3,276 хил. лв. с ДДС.

Размерът на начислената концесионна такса за второто шестмесечие на 2025 г. е 2,491 хил. лв. без ДДС, с падеж на плащане до 31.01.2026 г.

Съгл. §5. (1) от Закона за Държавния бюджет, Концесионерите по предоставени концесии за добив на подземни богатства по чл. 2, ал. 1 от Закона за подземните богатства, по които към 31 декември 2024 г. концесионните договори са влезли в сила, заплащат допълнителна годишна вноска за 2025 г. в размер, равен на сбора от стойността на договореното годишно възнаграждение за 2024 г. за доставката по договор за добив на подземни богатства и всички други данъци и такси, когато такива са дължими за доставката.

За периода 01.01.2025 г. до 31.12.2025 г. са платени вноски към Министерството на енергетиката в размер на 5,532 хил. лв. с ДДС, както следва:

- Платено задължение за първа вноса на 2025 г. е 1,383 хил. лв. с ДДС;
- Платено задължение за втора вноса на 2025 г. е 1,383 хил. лв. с ДДС;
- Платено задължение за трета вноса на 2025 г. е 1,383 хил. лв. с ДДС;
- Платено задължение за четвърта вноса на 2025 г. е 1,383 хил. лв. с ДДС.

Развитието на оперативните минни дейности на Групата чрез дъщерното дружество „Мини Марица-изток“ ЕАД на база на договора за концесия са основание за възникване на следните плащания към различни субекти (правителства):

## **2. Плащания към Община Раднево**

Във връзка с развитие на минните дейности на Групата, чрез дъщерното дружество „Мини Марица-изток“ ЕАД, е извършила плащания по следните проекти към община Раднево:

„Мини Марица-изток“ ЕАД е сключило договор за финансиране и извършване на спасителни археологически проучвания на 17.07.2023 г. с Археологически музей „Марица-изток“, собственост на Община Раднево. Сумата, изплатена през 2025 г. е в размер на 403 хил. лв.

**АНДРЕЙ ЖИВКОВ**  
**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР**  
**„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ ЕАД**

**Andrey  
Stefanov  
Zhivkov**

Digitally signed by  
Andrey Stefanov  
Zhivkov  
Date: 2026.08.28  
13:11:13 +03'00'

**27 август 2026 г.**  
**гр. София**

Годишен консолидиран финансов отчет

Български Енергиен Холдинг ЕАД

31 декември 2025 г.



**КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

|                                                                                          | Бележки | 2025 г.<br>хил. лв. | 2024 г.<br>хил. лв. |
|------------------------------------------------------------------------------------------|---------|---------------------|---------------------|
| Приходи от продажби                                                                      | 6       | 8,232,744           | 7,458,276           |
| Други оперативни доходи от дейността                                                     | 7       | <u>1,012,557</u>    | <u>1,383,160</u>    |
|                                                                                          |         | <b>9,245,301</b>    | <b>8,841,436</b>    |
| Отчетна стойност на продадените природен газ, електрическа енергия и други текущи активи | 8       | (3,590,218)         | (3,405,516)         |
| Промени в салдата на продукция и незавършено производство                                |         | 37,800              | 52,340              |
| Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин                  | 9       | 80,880              | 71,495              |
| Разходи за материали                                                                     | 10      | (463,863)           | (396,515)           |
| Разходи за външни услуги                                                                 | 11      | (483,467)           | (439,958)           |
| Разходи за амортизация и обезценка                                                       | 19, 20  | (984,614)           | (932,505)           |
| Разходи за персонала                                                                     | 13      | (1,436,680)         | (1,387,563)         |
| Възстановяване на /(загуби от) обезценка на финансови и други нефинансови активи, нетно  | 12      | 31,827              | (110,332)           |
| Разходи за емисия на парникови газове и други провизии                                   | 32      | (799,416)           | (799,369)           |
| Други оперативни разходи                                                                 | 14      | <u>(1,260,479)</u>  | <u>(1,037,185)</u>  |
| <b>Оперативна печалба</b>                                                                |         | <b>377,071</b>      | <b>456,328</b>      |
| Печалба от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал                          | 22      | 27,711              | 3,716               |
| Финансови приходи                                                                        | 15      | 116,961             | 69,535              |
| Финансови разходи                                                                        | 16      | <u>(232,423)</u>    | <u>(173,286)</u>    |
| <b>Печалба преди данъци</b>                                                              |         | <b>289,320</b>      | <b>356,293</b>      |
| Разход за данък върху дохода                                                             | 17      | <u>(180,660)</u>    | <u>(110,116)</u>    |
| <b>Печалба за годината</b>                                                               |         | <b>108,660</b>      | <b>246,177</b>      |
| Печалба за годината полагаща се на:<br>Акционер на компанията майка                      |         | <u>108,660</u>      | <u>246,177</u>      |
|                                                                                          |         | <b>108,660</b>      | <b>246,177</b>      |

Доход на акция 18.1 лв. 0.0281 лв. 0.0711

Андрей Живков  
Изпълнителен директор

Andrey  
Stefanov  
Zhivkov

Digitally signed by  
Andrey Stefanov  
Zhivkov  
Date: 2026.08.28  
13:12:02 +03'00'

Мариета Великова  
Главен счетоводител

Marieta  
Krumova  
Velikova

Digitally signed  
by Marieta  
Krumova  
Velikova  
Date: 2026.08.28  
12:29:36 +03'00'

Дата на съставяне: 27 август 2026 г.

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 28 август 2026 г.

Пояснителните бележки от 1 до 43 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество с рег. №032

MARIY GEORGIEV  
APOSTOLOV

Digitally signed by MARIY GEORGIEV  
APOSTOLOV  
Date: 2026.08.28 16:46:08 +03'00'

Марий Апостолов, управител

Захаринова Нексия ЕООД, одиторско дружество с рег. №138

Dimitrina Dimitrova  
Zaharinova

Digitally signed by Dimitrina  
Dimitrova Zaharinova  
Date: 2026.08.28 17:28:26  
+03'00'

Димитрина Захаринова, управител

Силвия Динова, регистриран одитор, отговорен за одита

SYLVIA BORISLAVOVA  
DINOVA

Digitally signed by SYLVIA  
BORISLAVOVA DINOVA  
Date: 2026.08.28 16:22:11 +03'00'

Стойчо Милев, регистриран одитор, отговорен за одита

Stoycho Kirilov  
Milev

Digitally signed by Stoycho  
Kirilov Milev  
Date: 2026.08.28 17:09:23  
+03'00'

**КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

|                                                                                                                | Бележки | 2025 г.<br><i>хил. лв.</i> | 2024 г.<br><i>хил. лв.</i> |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|----------------------------|----------------------------|
| <b>Печалба за годината</b>                                                                                     |         | <b>108,660</b>             | <b>246,177</b>             |
| <b>Друг всеобхватен доход</b>                                                                                  |         |                            |                            |
| <i>Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:</i>                                        |         |                            |                            |
| Преценка на имоти, машини и съоръжения                                                                         | 19      | (60,803)                   | 1,823,340                  |
| Преценка на задълженията по планове с дефинирани доходи                                                        | 32      | (18,918)                   | 2,294                      |
| Промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход | 26      | 1,539                      | 166                        |
| Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които няма да бъдат рекласифицирани в печалбата или загубата     | 24      | 7,623                      | (182,299)                  |
|                                                                                                                |         | <b>(70,559)</b>            | <b>1,643,501</b>           |
| <i>Компоненти, които се рекласифицират в печалбата или загубата:</i>                                           |         |                            |                            |
| Курсови разлики от преизчисление на чуждестранни дейности                                                      |         | (33)                       | 23                         |
|                                                                                                                |         | <b>(33)</b>                | <b>23</b>                  |
| <b>Дял от друг всеобхватен доход на асоциирани предприятия</b>                                                 |         |                            |                            |
| <i>Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:</i>                                        |         |                            |                            |
| Преценка на задълженията по планове с дефинирани доходи                                                        |         | (31)                       | (9)                        |
| Финансови приходи по издадени застрахователни договори                                                         |         | 11                         | -                          |
| Промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход |         | (72)                       | 320                        |
| Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата              | 24      | 9                          | (31)                       |
|                                                                                                                |         | <b>(83)</b>                | <b>280</b>                 |
| <b>Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци</b>                                                     |         | <b>(70,675)</b>            | <b>1,643,804</b>           |
| <b>Общо всеобхватен доход за годината</b>                                                                      |         | <b>37,985</b>              | <b>1,889,981</b>           |
| Общо всеобхватен доход за годината полагащ се на:                                                              |         |                            |                            |
| Акционер на компанията майка                                                                                   |         | 37,985                     | 1,889,981                  |
|                                                                                                                |         | <b>37,985</b>              | <b>1,889,981</b>           |

Андрей Живков  
Изпълнителен директор

**Andrey  
Stefanov  
Zhivkov**

Digitally signed by  
Andrey Stefanov  
Zhivkov  
Date: 2026.08.28  
13:12:24 +03'00'

Дата на съставяне: 27 август 2026 г.

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 28 август 2026 г.

Пояснителните бележки от 1 до 43 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество с рег. №032

**MARIY GEORGIEV  
APOSTOLOV**

Digitally signed by MARIY  
GEORGIEV APOSTOLOV  
Date: 2026.08.28 16:46:45 +03'00'

Марий Апостолов, управител

Захаринова Нексия ЕООД, одиторско дружество с рег. №138

**Dimitrina Dimitrova  
Zaharinova**

Digitally signed by Dimitrina  
Dimitrova Zaharinova  
Date: 2026.08.28 17:29:08  
+03'00'

Димитрина Захаринова, управител

Силвия Динова, регистриран одитор, отговорен за одита

**SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA**

Digitally signed by SYLVIA BORISLAVOVA  
DINOVA  
Date: 2026.08.28 16:34:08 +03'00'

Стойчо Милев, регистриран одитор, отговорен за одита

**Stoycho  
Kirilov Milev**

Digitally signed by  
Stoycho Kirilov Milev  
Date: 2026.08.28  
17:09:50 +03'00'

**Marieta  
Krumov  
a  
Velikova**

Digitally signed by  
Marieta Krumova  
Velikova  
Date: 2026.08.28  
12:29:53 +03'00'

Мариета Великова  
Главен счетоводител

**КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

|                                                                         | Бележки | 31 декември<br>2025 г.<br><i>хил. лв.</i> | 31 декември<br>2024 г.<br><i>хил. лв.</i> |
|-------------------------------------------------------------------------|---------|-------------------------------------------|-------------------------------------------|
| <b>Активи</b>                                                           |         |                                           |                                           |
| <b>Нетекущи активи</b>                                                  |         |                                           |                                           |
| Имоти, машини и съоръжения                                              | 19      | 21,580,085                                | 21,083,539                                |
| Нематериални активи                                                     | 20      | 53,090                                    | 47,403                                    |
| Инвестиционни имоти                                                     | 21      | 15,763                                    | -                                         |
| Инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал                    | 22      | 229,331                                   | 225,901                                   |
| Вземания от свързани лица                                               | 34      | 234,409                                   | 235,592                                   |
| Търговски и други вземания                                              | 23      | 41,750                                    | 41,421                                    |
| Финансови активи по справедлива стойност през друг<br>всеобхватен доход | 26      | 507                                       | 507                                       |
| Отсрочени данъчни активи                                                | 24      | 362,329                                   | 324,888                                   |
| Нетекущи активи                                                         |         | <b>22,517,264</b>                         | <b>21,959,251</b>                         |
| <b>Текущи активи</b>                                                    |         |                                           |                                           |
| Търговски и други вземания                                              | 23      | 3,396,053                                 | 2,652,535                                 |
| Материални запаси                                                       | 25      | 1,651,962                                 | 1,395,001                                 |
| Вземания от свързани лица                                               | 34      | 1,023,603                                 | 378,017                                   |
| Надвнесен данък върху дохода                                            |         | 2,642                                     | 5,993                                     |
| Финансови активи по справедлива стойност през друг<br>всеобхватен доход | 26      | 2,424                                     | 885                                       |
| Парични средства и краткосрочни депозити                                | 27      | 2,581,365                                 | 3,699,884                                 |
| Текущи активи                                                           |         | <b>8,658,049</b>                          | <b>8,132,315</b>                          |
| <b>Общо активи</b>                                                      |         | <b>31,175,313</b>                         | <b>30,091,566</b>                         |

Андрей Живков  
Изпълнителен директор

Andrey  
Stefanov  
Zhivkov

Digitally signed by  
Andrey Stefanov  
Zhivkov  
Date: 2026.08.28  
13:12:45 +03'00'

Мариета Великова  
Главен счетоводител

Marieta  
Krumova  
Velikova  
Digitally signed  
by Marieta  
Krumova  
Velikova  
Date: 2026.08.28  
12:30:06 +03'00'

Дата на съставяне: 27 август 2026 г.

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 28 август 2026 г.

Пояснителните бележки от 1 до 43 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество с рег. №032

MARIY GEORGIEV  
APOSTOLOV

Digitally signed by MARIY GEORGIEV  
APOSTOLOV  
Date: 2026.08.28 16:47:11 +03'00'

Марий Апостолов, управител

Захаринова Нексия ЕООД, одиторско дружество с рег. №138

Dimitrina Dimitrova  
Zaharinova  
Digitally signed by Dimitrina  
Dimitrova Zaharinova  
Date: 2026.08.28 17:30:13  
+03'00'

Димитрина Захаринова, управител

Силвия Динова, регистриран одитор, отговорен за одита

SYLVIA BORISLAVOVA  
DINOVA

Digitally signed by SYLVIA  
BORISLAVOVA DINOVA  
Date: 2026.08.28 16:34:30 +03'00'

Стойчо Милев, регистриран одитор, отговорен за одита

Stoycho Kirilov  
Milev

Digitally signed by Stoycho  
Kirilov Milev  
Date: 2026.08.28 17:10:14  
+03'00'

**КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ  
(ПРОДЪЛЖЕНИЕ)**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

| Бележки                                            | 31 декември<br>2025 | 31 декември<br>2024 |
|----------------------------------------------------|---------------------|---------------------|
|                                                    | хил. лв.            | хил. лв.            |
| <b>Собствен капитал и пасиви</b>                   |                     |                     |
| <b>Собствен капитал</b>                            |                     |                     |
| Акционерен капитал                                 | 28.1 4,978,240      | 3,463,942           |
| Други резерви                                      | 28.2 2,063,703      | 2,063,693           |
| Резерв от преоценка на финансови активи            | 28.3 2,967          | 1,649               |
| Преоценен резерв на нефинансови активи             | 28.4 11,648,051     | 11,727,347          |
| Резерв от преизчисление на чуждестранна дейност    | 28.5 (5)            | 28                  |
| Резерв от преоценки на планове с дефинирани доходи | 28.6 (219,038)      | (201,790)           |
| Резерв от хеджиране                                | (1)                 | (1)                 |
| Неразпределена печалба                             | 1,454,637           | 2,891,337           |
| <b>Общо собствен капитал</b>                       | <b>19,928,554</b>   | <b>19,946,205</b>   |
| <b>Нетекущи пасиви</b>                             |                     |                     |
| Заеми и лизинг                                     | 29 3,311,144        | 1,744,429           |
| Отсрочени финансираня                              | 30 738,403          | 687,667             |
| Задължения за доходи на персонала при пенсиониране | 31 336,816          | 319,060             |
| Провизии                                           | 32 172,563          | 331,090             |
| Приходи за бъдещи периоди                          | 33 824,573          | 730,544             |
| Търговски и други задължения                       | 35 3,006            | 378,676             |
| Отсрочени данъчни пасиви                           | 24 1,089,894        | 1,113,451           |
| <b>Нетекущи пасиви</b>                             | <b>6,476,399</b>    | <b>5,304,917</b>    |
| <b>Текущи пасиви</b>                               |                     |                     |
| Заеми и лизинг                                     | 29 871,828          | 1,694,998           |
| Търговски и други задължения                       | 35 1,796,832        | 1,559,190           |
| Задължения към свързани лица                       | 34 864,581          | 827,214             |
| Провизии                                           | 32 1,061,335        | 623,580             |
| Задължения за доходи на персонала при пенсиониране | 31 61,029           | 50,256              |
| Приходи за бъдещи периоди                          | 33 32,305           | 34,288              |
| Отсрочени финансираня                              | 30 21,277           | 24,952              |
| Задължение за данък върху дохода                   | 61,173              | 25,966              |
| <b>Текущи пасиви</b>                               | <b>4,770,360</b>    | <b>4,840,444</b>    |
| <b>Обща пасиви</b>                                 | <b>11,246,759</b>   | <b>10,145,361</b>   |
| <b>Общо собствен капитал и пасиви</b>              | <b>31,175,313</b>   | <b>30,091,566</b>   |

Андрей Живков  
Изпълнителен директор

**Andrey  
Stefanov  
Zhivkov**

Digitally signed by  
Andrey Stefanov  
Zhivkov  
Date: 2026.08.28  
13:13:07 +03'00'

Мариета Великова  
Главен счетоводител

**Marieta  
Krumova  
Velikova**

Digitally signed  
by Marieta  
Krumova  
Velikova  
Date: 2026.08.28  
12:30:19 +03'00'

Дата на съставяне: 27 август 2026 г.

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 28 август 2026 г.

Пояснителните бележки от 1 до 43 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество с рег. №032

MARIY GEORGIEV  
APOSTOLOV

Digitally signed by MARIY GEORGIEV  
APOSTOLOV  
Date: 2026.08.28 16:47:43 +03'00'

Марий Апостолов, управител

Захаринова Нексия ЕООД, одиторско дружество с рег. №138

Dimitrina Dimitrova  
Zaharinova

Digitally signed by Dimitrina  
Dimitrova Zaharinova  
Date: 2026.08.28 17:31:09 +03'00'

Димитрина Захаринова, управител

Силвия Динова, регистриран одитор, отговорен за одита

SYLVIA BORISLAVOVA DINOVA

Digitally signed by SYLVIA BORISLAVOVA  
DINOVA  
Date: 2026.08.28 16:34:58 +03'00'

Стойчо Милев, регистриран одитор, отговорен за одита

**Stoycho  
Kirilov Milev**

Digitally signed by Stoycho Kirilov Milev  
Date: 2026.08.28 17:10:38 +03'00'

**КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

|                                            | Акционер-рен капитал | Други резерви    | Резерви от преценка на финансови активи | Резерв от хеджиране | Преоценъчен резерв на нефинансови активи | Резерв от преизчисление на чуждестранна дейност | Резерв от преценка на планове с дефинирани доходи | Неразпределена печалба | Общо собствен капитал |
|--------------------------------------------|----------------------|------------------|-----------------------------------------|---------------------|------------------------------------------|-------------------------------------------------|---------------------------------------------------|------------------------|-----------------------|
|                                            | ХИЛ. ЛВ.             | ХИЛ. ЛВ.         | ХИЛ. ЛВ.                                | ХИЛ. ЛВ.            | ХИЛ. ЛВ.                                 | ХИЛ. ЛВ.                                        | ХИЛ. ЛВ.                                          | ХИЛ. ЛВ.               | ХИЛ. ЛВ.              |
| <b>Салдо на 1 януари 2025 г.</b>           | <b>3,463,942</b>     | <b>2,063,693</b> | <b>1,649</b>                            | <b>(1)</b>          | <b>11,727,347</b>                        | <b>28</b>                                       | <b>(201,790)</b>                                  | <b>2,891,337</b>       | <b>19,946,205</b>     |
| Разпределение на дивиденди                 | -                    | -                | -                                       | -                   | -                                        | -                                               | -                                                 | (1,569,590)            | (1,569,590)           |
| Увеличение на капитала чрез парична вноска | 1,500,000            | -                | -                                       | -                   | -                                        | -                                               | -                                                 | -                      | 1,500,000             |
| Увеличение на капитала чрез апорт          | 14,298               | -                | -                                       | -                   | -                                        | -                                               | -                                                 | -                      | 14,298                |
| <b>Сделки с едноличния акционер</b>        | <b>1,514,298</b>     | <b>-</b>         | <b>-</b>                                | <b>-</b>            | <b>-</b>                                 | <b>-</b>                                        | <b>-</b>                                          | <b>(1,569,590)</b>     | <b>(55,292)</b>       |
| Печалба за годината                        | -                    | -                | -                                       | -                   | -                                        | -                                               | -                                                 | 108,660                | 108,660               |
| Друг всеобхватен доход                     | -                    | 10               | 1,318                                   | -                   | (54,722)                                 | (33)                                            | (17,248)                                          | -                      | (70,675)              |
| <b>Общ всеобхватен доход за годината</b>   | <b>-</b>             | <b>10</b>        | <b>1,318</b>                            | <b>-</b>            | <b>(54,722)</b>                          | <b>(33)</b>                                     | <b>(17,248)</b>                                   | <b>108,660</b>         | <b>37,985</b>         |
| Отписан преоценъчен резерв                 | -                    | -                | -                                       | -                   | (24,574)                                 | -                                               | -                                                 | 24,574                 | -                     |
| Други промени в собствения капитал         | -                    | -                | -                                       | -                   | -                                        | -                                               | -                                                 | (344)                  | (344)                 |
| <b>Салдо на 31 декември 2025 г.</b>        | <b>4,978,240</b>     | <b>2,063,703</b> | <b>2,967</b>                            | <b>(1)</b>          | <b>11,648,051</b>                        | <b>(5)</b>                                      | <b>(219,038)</b>                                  | <b>1,454,637</b>       | <b>19,928,554</b>     |

Андрей Живков  
Изпълнителен директор

**Andrey  
Stefanov  
Zhivkov**

Digitally signed by  
Andrey Stefanov  
Zhivkov  
Date: 2026.08.28  
13:13:33 +03'00'

Мариета Великова  
Главен счетоводител

**Marieta  
Krumova  
Velikova**

Digitally signed by  
Marieta Krumova  
Velikova  
Date: 2026.08.28  
12:30:31 +03'00'

Дата на съставяне: 27 август 2026 г.

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 28 август 2026 г.

Пояснителните бележки от 1 до 43 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество с рег. №032

Марий Апостолов, управител

**MARIY GEORGIEV  
APOSTOLOV**

Digitally signed by MARIY  
GEORGIEV APOSTOLOV  
Date: 2026.08.28 16:48:19 +03'00'

Силвия Динова, регистриран одитор, отговорен за одита

SYLVIA BORISLAVOVA  
DINOVA

Digitally signed by SYLVIA BORISLAVOVA  
DINOVA  
Date: 2026.08.28 16:35:25 +03'00'

Захаринова Нексия ЕООД, одиторско дружество с рег. №138

Димитрина Захаринова, управител

**Dimitrina  
Dimitrova  
Zaharinova**

Digitally signed by  
Dimitrina Dimitrova  
Zaharinova  
Date: 2026.08.28 17:31:54  
+03'00'

Стойчо Милев, регистриран одитор, отговорен за одита

Stoycho  
Kirilov Milev

Digitally signed by  
Stoycho Kirilov Milev  
Date: 2026.08.28 17:11:03  
+03'00'

**КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНите В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ (ПРОДЪЛЖЕНИЕ)**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

|                                          | Акционерен капитал | Други резерви    | Резерви от преоценка на финансови активи | Резерв от хеджиране | Преоценъчен резерв на нефинансови активи | Резерв от преизчисление на чуждестранна дейност | Резерв от преоценка на планове с дефинирани доходи | Неразпределена печалба | Общо собствен капитал на акционера на компанията майка | Неконтролиращо участие | Общо собствен капитал |
|------------------------------------------|--------------------|------------------|------------------------------------------|---------------------|------------------------------------------|-------------------------------------------------|----------------------------------------------------|------------------------|--------------------------------------------------------|------------------------|-----------------------|
|                                          | ХИЛ. ЛВ.           | ХИЛ. ЛВ.         | ХИЛ. ЛВ.                                 | ХИЛ. ЛВ.            | ХИЛ. ЛВ.                                 | ХИЛ. ЛВ.                                        | ХИЛ. ЛВ.                                           | ХИЛ. ЛВ.               | ХИЛ. ЛВ.                                               | ХИЛ. ЛВ.               | ХИЛ. ЛВ.              |
| <b>Салдо на 1 януари 2024 г.</b>         | <b>3,463,942</b>   | <b>2,059,589</b> | <b>1,212</b>                             | <b>(1)</b>          | <b>10,109,838</b>                        | <b>5</b>                                        | <b>(204,090)</b>                                   | <b>2,906,199</b>       | <b>18,336,694</b>                                      | <b>(26)</b>            | <b>18,336,668</b>     |
| Разпределение на дивиденди               | -                  | -                | -                                        | -                   | -                                        | -                                               | -                                                  | (280,529)              | (280,529)                                              | -                      | (280,529)             |
| <b>Сделки с едноличния акционер</b>      | <b>-</b>           | <b>-</b>         | <b>-</b>                                 | <b>-</b>            | <b>-</b>                                 | <b>-</b>                                        | <b>-</b>                                           | <b>(280,529)</b>       | <b>(280,529)</b>                                       | <b>-</b>               | <b>(280,529)</b>      |
| Печалба за годината                      | -                  | -                | -                                        | -                   | -                                        | -                                               | -                                                  | 246,177                | 246,177                                                | -                      | 246,177               |
| Друг всеобхватен доход                   | -                  | -                | 437                                      | -                   | 1,641,044                                | 23                                              | 2,300                                              | -                      | 1,643,804                                              | -                      | 1,643,804             |
| <b>Общ всеобхватен доход за годината</b> | <b>-</b>           | <b>-</b>         | <b>437</b>                               | <b>-</b>            | <b>1,641,044</b>                         | <b>23</b>                                       | <b>2,300</b>                                       | <b>246,177</b>         | <b>1,889,981</b>                                       | <b>-</b>               | <b>1,889,981</b>      |
| Отписване на неконтролиращо участие      | -                  | 4,003            | -                                        | -                   | (1,847)                                  | -                                               | -                                                  | (2,002)                | 154                                                    | 26                     | 180                   |
| Разпределение на печалба към резерви     | -                  | 100              | -                                        | -                   | -                                        | -                                               | -                                                  | (100)                  | -                                                      | -                      | -                     |
| Отписан преоценъчен резерв               | -                  | -                | -                                        | -                   | (21,688)                                 | -                                               | -                                                  | 21,688                 | -                                                      | -                      | -                     |
| Други промени в собствения капитал       | -                  | 1                | -                                        | -                   | -                                        | -                                               | -                                                  | (96)                   | (95)                                                   | -                      | (95)                  |
| <b>Салдо на 31 декември 2024 г.</b>      | <b>3,463,942</b>   | <b>2,063,693</b> | <b>1,649</b>                             | <b>(1)</b>          | <b>11,727,347</b>                        | <b>28</b>                                       | <b>(201,790)</b>                                   | <b>2,891,337</b>       | <b>19,946,205</b>                                      | <b>-</b>               | <b>19,946,205</b>     |

Андрей Живков  
Изпълнителен директор

Andrey  
Stefanov  
Zhivkov

Digitally signed by  
Andrey Stefanov  
Zhivkov  
Date: 2026.08.28  
13:13:55 +03'00'

Марнета Великова  
Главен счетоводител

Marieta  
Krumova  
Velikova

Digitally signed by  
Marieta Krumova  
Velikova  
Date: 2026.08.28  
12:30:44 +03'00'

Дата на съставяне: 27 август 2026 г.

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 28 август 2026 г.

Пояснителните бележки от 1 до 43 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество с рег. №032

Марий Апостолов, управител  
MARIY GEORGIEV  
APOSTOLOV

Digitally signed by MARIY  
GEORGIEV APOSTOLOV  
Date: 2026.08.28 16:48:55 +03'00'

Силвия Динова, регистриран одитор, отговорен за одита

SYLVIA BORISLAVOVA  
DINOVA

Digitally signed by SYLVIA  
BORISLAVOVA DINOVA  
Date: 2026.08.28 16:35:49 +03'00'

Захаринова Нексия ЕООД, одиторско дружество с рег. №138

Димитрина Захаринова, управител

Dimitrina  
Dimitrova  
Zaharinova

Digitally signed by  
Dimitrina Dimitrova  
Zaharinova  
Date: 2026.08.28 17:32:41  
+03'00'

Стойчо Милев, регистриран одитор, отговорен за одита

Stoycho Kirilov  
Milev

Digitally signed by Stoycho Kirilov  
Milev  
Date: 2026.08.28 17:11:29 +03'00'

**КОНСОЛИДИРАН ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

| Бележки                                                                                        | 2025 г.<br>хил. лв. | 2024 г.<br>хил. лв. |
|------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|
| <b>Парични потоци от оперативна дейност</b>                                                    |                     |                     |
| Постъпления от продажби, в т.ч.:                                                               | 9,225,660           | 8,307,413           |
| <i>Постъпления от продажби на електроенергия</i>                                               | 6,691,732           | 5,801,975           |
| <i>Постъпления от продажби на природен газ и съпътстващи услуги</i>                            | 2,297,260           | 2,288,634           |
| <i>Постъпления от продажба на lignитни въглища</i>                                             | 163,201             | 157,226             |
| <i>Постъпления от други продажби</i>                                                           | 73,467              | 59,578              |
| Постъпления от фонд „Сигурност на енергийната система“                                         | 664,672             | 1,114,115           |
| Плащания към фонд „Сигурност на енергийната система“                                           | (598,428)           | (486,345)           |
| Постъпления за компенсации по доставени количества природен газ                                | -                   | 156,775             |
| Плащания към доставчици                                                                        | (5,223,794)         | (4,896,320)         |
| Плащания към персонал и осигурителни институции                                                | (1,437,172)         | (1,390,573)         |
| Плащания към държавни фондове                                                                  | (345,204)           | (215,913)           |
| Платени лихви                                                                                  | (165,637)           | (164,979)           |
| Плащания на такси, комисионни и други                                                          | (21,423)            | (13,124)            |
| Други плащания, нетно, в т.ч.:                                                                 | (1,053,474)         | (831,016)           |
| <i>Платен данък върху дохода</i>                                                               | (174,001)           | (132,787)           |
| <i>Плащания към държавния бюджет</i>                                                           | (753,987)           | (657,728)           |
| <i>Други плащания за оперативна дейност</i>                                                    | (125,486)           | (40,501)            |
|                                                                                                | <b>1,045,200</b>    | <b>1,580,033</b>    |
| <b>Нетни парични потоци от оперативна дейност</b>                                              |                     |                     |
| <b>Парични потоци от инвестиционна дейност</b>                                                 |                     |                     |
| Плащания за имоти, машини и съоръжения и нематериални активи                                   | (1,974,391)         | (1,123,228)         |
| Придобиване на инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал                            | (50)                | -                   |
| Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения                                          | 4,956               | 3,229               |
| Получени лихви                                                                                 | 36,246              | 16,035              |
| Получени дивиденди и други постъпления от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал | 24,742              | 22,075              |
| Финансирания на нетекущи активи                                                                | 89,987              | 43,136              |
| Предоставени парични средства като обезпечение                                                 | (1,406)             | (1,446)             |
| Постъпления от парични средства, предоставени като обезпечение и депозити                      | 40,140              | 86,768              |
| Парични средства предоставени като депозити                                                    | (199,239)           | (375,000)           |
| Постъпления от лихви по депозити и парични средства, предоставени като обезпечение             | 10,886              | 17,731              |
|                                                                                                | <b>(1,968,129)</b>  | <b>(1,310,700)</b>  |
| <b>Нетни парични потоци от инвестиционна дейност</b>                                           |                     |                     |
| <b>Парични потоци от финансова дейност</b>                                                     |                     |                     |
| Постъпления за увеличаване на капитала                                                         | 1,500,000           | -                   |
| Получени средства от МЕ                                                                        | 250,000             | -                   |
| Платени средства на МЕ                                                                         | (1,050,000)         | -                   |
| Емитиране на облигационна емисия от компанията майка                                           | 1,556,043           | -                   |
| Плащания по облигационна емисия от компанията майка                                            | (1,173,498)         | -                   |
| Постъпления от банкови заеми                                                                   | 29 1,555,275        | 758,073             |
| Изплатени банкови заеми                                                                        | 29 (1,205,733)      | (849,313)           |
| Постъпления от предоставени заеми на свързани лица                                             | 1,431               | -                   |
| Плащания по лизинг                                                                             | 29 (1,237)          | (1,136)             |
| Изплатени дивиденди                                                                            | 18.2 (1,569,590)    | (280,529)           |
|                                                                                                | <b>(137,309)</b>    | <b>(372,905)</b>    |
| <b>Нетни парични потоци от финансова дейност</b>                                               |                     |                     |
| <b>Нетно изменение на паричните средства</b>                                                   | <b>(1,060,238)</b>  | <b>(103,572)</b>    |
| <b>Парични средства на 1 януари</b>                                                            | <b>3,530,594</b>    | <b>3,634,166</b>    |
| <b>Брутна сума на паричните средства на 31 декември</b>                                        | <b>2,470,356</b>    | <b>3,530,594</b>    |
| Ефект от очаквани кредитни загуби                                                              | (4,019)             | (6,119)             |
| <b>Парични средства на 31 декември</b>                                                         | <b>27 2,466,337</b> | <b>3,524,475</b>    |

Андрей Живков  
Изпълнителен директор

Andrey  
Stefanov  
Zhivkov

Digitally signed by  
Andrey Stefanov  
Zhivkov  
Date: 2026.08.28  
13:14:21 +03'00'

Дата на съставяне: 27 август 2026 г.

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 28 август 2026 г.  
Пояснителните бележки от 1 до 43 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД, одиторско дружество с рег. №032

Марий Апостолов, управител

Силвия Динова, регистриран одитор, отговорен за одита

MARIY GEORGIEV  
APOSTOLOV

Digitally signed by MARIY  
GEORGIEV APOSTOLOV  
Date: 2026.08.28 16:49:23 +03'00'

SYLVIA BORISLAVOVA  
DINOVA

Digitally signed by SYLVIA  
BORISLAVOVA DINOVA  
Date: 2026.08.28 16:36:22 +03'00'

Мариета Великова  
Главен счетоводител

Marieta  
Krumova  
Velikova

Digitally signed  
by Marieta  
Krumova  
Velikova  
Date: 2026.08.28  
12:31:06 +03'00'

Захаринова Нексия ЕООД, одиторско дружество с рег. №138

Димитрина Захаринова, управител

Стойчо Милев, регистриран одитор, отговорен за одита

Dimitrina Dimitrova  
Zaharinova

Digitally signed by Dimitrina  
Dimitrova Zaharinova  
Date: 2026.08.28 17:33:27  
+03'00'

Stoycho  
Kirilov Milev

Digitally signed by Stoycho  
Kirilov Milev  
Date: 2026.08.28 17:11:57  
+03'00'

## ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

### 1. Корпоративна информация

Консолидираният финансов отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД („БЕХ ЕАД“, „компанията-майка“) и неговите дъщерни дружества („Групата“) за годината, приключваща на 31 декември 2025 г., е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите с Протокол №60-2026/28.08.2026 г.

Основната дейност на Групата се състои в:

- производството, добива, преноса, съхранението, управлението, разпределението, продажбата и/или изкупуването на природен газ, електрическа енергия, топлоенергия, въглища, както и всякакви видове енергия и суровини за производството;
- организиране на борсов пазар за търговия в областта на енергетиката и енергопотреблението;
- инвестиционна дейност в областта на енергетиката.

Числеността на служителите в системата на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД към 31 декември 2025 г. е 18,613 служители (31 декември 2024 г.: 19,066 служители).

Предприятието майка „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е еднолично акционерно търговско дружество, учредено в Република България. Дружеството е наследник на държавна фирма „Нефт и газ“, основана през 1973 г., преименувана през м. декември 1975 г. на „Газоснабдяване“. В началото на 1990 г. предприятието се преименува в „Булгаргаз“ съгласно Указа за стопанската дейност. С разпореждане на Министерски съвет от 12 май 1993 г. „Булгаргаз“ се преобразува в еднолично акционерно дружество. С план за преобразуване от 27 октомври 2006 година и приложения към него „Булгаргаз“ ЕАД се преобразува в „Булгаргаз холдинг“ ЕАД чрез отделяне на две еднолични акционерни дружества – „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД при условията на член 262 (г) от Търговския закон. „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД са правоприменици на съответната част от имуществото (права и задължения) на „Булгаргаз холдинг“ ЕАД. Преобразуването е регистрирано в съда с решение №45 от 15 януари 2007 г. на Софийски градски съд.

С протокол №РД-21-305 от 18 септември 2008 г. на Министъра на икономиката и енергетиката се променя фирменото наименование от „Булгаргаз Холдинг“ ЕАД в „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и се увеличава капиталът чрез апорт по номинална стойност на всички акции от капитала на „Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и „Мини Марица-изток“ ЕАД.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е със седалище в Република България, град София-1000, район Оборище, ул. „Веслец“ №16.

Адресът на управление е същият, България, град София-1000, район Оборище, ул. „Веслец“ №16. Основното място на стопанска дейност на компанията-майка е в гр. София.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е с предмет на дейност придобиване, оценка и продажба на участия в търговски дружества, осъществяващи стопанска дейност в областите на производството, добива, преноса, транзита, съхранението, управлението, разпределението, продажбата и/или изкупуването на природен газ, електрическа енергия, топлоенергия, въглища, както и всякакви видове енергия и суровини за производството и участието в управлението на такива дружества, финансирането им, придобиване, оценка, емитиране и продажба на облигации, придобиване, оценка и продажба на патенти, отстъпване на лицензии за ползване на патенти на горепосочените дружества, както и извършване на собствена производствена или търговска дейност.

Към 31 декември 2025 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД се управлява от Съвет на директорите (СД), който се състои от следните членове: Васил Георгиев Стойнов - Председател на Съвета на директорите, Калин Боянов Филипов - Заместник-председател на Съвета на директорите, Валентин Алексиев Николов - Изпълнителен член, Иво Иванов Тодоров - Член на Съвета на директорите и Диян Атанасов Иванов - Член на Съвета на директорите. Дружеството се представлява от изпълнителния член на Съвета на директорите.

Едноличният и краен собственик на компанията-майка е българската държава чрез Министъра на енергетиката.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Към 31 декември 2025 г. дъщерните, съвместните и асоциираните предприятия, включени в консолидирания годишен финансов отчет са следните:

| Предприятие                           | Държава на учредяване | Основна дейност                                                                                                                                                                                                                        | 31 декември 2025 г. | 31 декември 2024 г. |
|---------------------------------------|-----------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|
|                                       |                       |                                                                                                                                                                                                                                        | %                   | %                   |
| Дъщерни предприятия                   |                       |                                                                                                                                                                                                                                        |                     |                     |
| Национална електрическа компания ЕАД  | България              | производство и обществен доставчик на електрическа енергия                                                                                                                                                                             | 100%                | 100%                |
| Булгаргаз ЕАД                         | България              | обществена доставка на природен газ                                                                                                                                                                                                    | 100%                | 100%                |
| Булгартрансгаз ЕАД                    | България              | съхранение и пренос на природен газ                                                                                                                                                                                                    | 100%                | 100%                |
| Булгартел ЕАД                         | България              | осъществяване на далекосъобщения                                                                                                                                                                                                       | 100%                | 100%                |
| АЕЦ Козлодуй ЕАД                      | България              | производство на електрическа и топлинна енергия                                                                                                                                                                                        | 100%                | 100%                |
| ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД                | България              | производство на електрическа и топлинна енергия                                                                                                                                                                                        | 100%                | 100%                |
| Мини Марица-изток ЕАД                 | България              | добив и продажба на въглища                                                                                                                                                                                                            | 100%                | 100%                |
| Електроенергиен системен оператор ЕАД | България              | пренос на електрическа енергия                                                                                                                                                                                                         | 100%                | 100%                |
| Национален енергиен оператор ЕАД      | България              | изграждане на проекти и последваща експлоатация на системи за съхранение и оползотворяване на електроенергия от ВЕИ                                                                                                                    | 100%                | 100%                |
| Минпроект ЕАД                         | България              | проектантска, научно-изследователска и развойно-внедрителска инженерингова дейност                                                                                                                                                     | 100%                | 100%                |
| Булгартел Скопие ДООЕЛ                | Македония             | осъществяване на далекосъобщения                                                                                                                                                                                                       | 100%                | 100%                |
| ВЕЦ Козлодуй ЕАД                      | България              | производство и разпределение на електрическа енергия от водно електрическа централа                                                                                                                                                    | 100%                | 100%                |
| АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД      | България              | експлоатация на ядрено съоръжение за производство на електрическа енергия                                                                                                                                                              | 100%                | 100%                |
| АЕЦ Строителен надзор ЕООД            | България              | оценяване на съответствието на инвестиционни проекти и упражняване на строителен надзор в проектирането и строителството                                                                                                               | 100%                | 100%                |
| АЕЦ Сервиз ЕООД                       | България              | ремонт на машини и оборудване с общо и специално предназначение                                                                                                                                                                        | 100%                | 100%                |
| Газов хъб Балкан ЕАД                  | България              | изграждане и опериране на електронна платформа за търговия с природен газ, енергийни продукти, зелени и бели сертификати, въглеродни емисии                                                                                            | 100%                | 100%                |
| ЕСО Инженеринг ЕООД                   | България              | изграждане на технологии и проекти за енергийни обекти и управление на проекти                                                                                                                                                         | 100%                | 100%                |
| ЕСО Проект ЕООД                       | България              | идейни проекти по реда на Закона за устройство на територията, консултантска дейност                                                                                                                                                   | 100%                | 100%                |
| ЕСО Чардж ЕАД                         | България              | Изграждане, въвеждане в експлоатация, опериране и поддръжка на системи за зареждане с електрическа енергия и водород, системи за производство на водород, разработка на софтуерни продукти, проектантска и консултантска дейност и др. | 100%                | 100%                |
| Булгаргаз север/Bulgargaz North       | Молдова               | Търговия с природен газ                                                                                                                                                                                                                | 100%                | -                   |

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

| Предприятие                                                   | Държава на учредяване | Основна дейност                                                                                                                                                           | 31 декември 2025 г. | 31 декември 2024 г. |
|---------------------------------------------------------------|-----------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|
|                                                               |                       |                                                                                                                                                                           | %                   | %                   |
| Съвместни предприятия                                         |                       |                                                                                                                                                                           |                     |                     |
| Ай Си Джи Би АД                                               | България              | изграждане и експлоатация на газопреносна система                                                                                                                         | 50%                 | 50%                 |
| Южен поток България АД                                        | България              | изграждане и експлоатация на газопреносна система                                                                                                                         | 50%                 | 50%                 |
| Southeast Electricity Network Coordination Center (SeleNe CC) | Гърция                | регионалният координатор за сигурност (Regional Security Coordinator) в Югоизточна Европа с цел поддръжка на електроенергийната система                                   | 33.33%              | 33.33%              |
| Газтрейд С.А.                                                 | Гърция                | разработване, експлоатиране, опериране и управление на системи за природен газ                                                                                            | 20%                 | 20%                 |
| Асоциирани предприятия                                        |                       |                                                                                                                                                                           |                     |                     |
| КонтурГлобал Марица Изток 3 АД                                | България              | производство на електроенергия                                                                                                                                            | 27%                 | 27%                 |
| КонтурГлобал Оперейшънс България АД                           | България              | експлоатация и поддръжка на топлоелектрическа централа                                                                                                                    | 27%                 | 27%                 |
| ЗАД Енергия АД                                                | България              | застраховане и презастраховане                                                                                                                                            | 48.08%              | 48.08%              |
| ПОД Алианс България АД                                        | България              | пенсионно осигуряване                                                                                                                                                     | 34%                 | 34%                 |
| ХЕК „Горна Арда” АД                                           | България              | строителство на водни електроцентрали                                                                                                                                     | 24%                 | 24%                 |
| Оператор Загоре АД                                            | България              | експлоатация на затворени разпределителни мрежа, разпределение на електрическа енергия и природен газ в затворена разпределителна мрежа, предоставяне на енергийни услуги | 50%                 | -                   |

През м. юни 2025 г. дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД регистрира свое дъщерно дружество под името „Bulgargaz North“, чрез което ще осъществява дейността търговия с природен газ на територията на Молдова. На 19 август 2025 г. с Решение на регулатора на Република Молдова, „Bulgargaz North“ получи лиценз за търговия в Република Молдова. През м. юли 2025 г. дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД сключи стандартизиран договор за доставка (EFET agreement) с молдовското дружество Energocom S.A. Целта на сключения договор е достъп и осигуряването на възможност за участие на Булгаргаз ЕАД в организираните от Energocom S.A. търгове, финансирани в рамките на отпуснатия им от ЕБВР кредит за покупка на природен газ или собствени средства.

## 2. Изявление за съответствие с МСФО счетоводни стандарти и прилагане на принципа за действащо предприятие

Консолидираният финансов отчет на Групата е съставен в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС). По смисъла на параграф 1, точка 8 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството, приложим в България, те представляват Международните счетоводни стандарти (МСС), приети в съответствие с Регламент (ЕО) 1606/2002 на Европейския парламент и на Съвета.

Консолидираният финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на предприятието майка. Всички суми са представени в хиляди лева (включително сравнителната информация за 2024 г.), освен ако не е посочено друго.

Предприятието-майка „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е изготвило и представило и самостоятелен финансов отчет за годината, приключваща на 31 декември 2025 г., където инвестициите в дъщерни, асоциирани и съвместни предприятия са представени по цена на придобиване. Самостоятелният финансов отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е одобрен за издаване с решение на СД на БЕХ ЕАД на 8 юни 2026 г. и подписан на 8 юни 2026 г.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

***Ефект от продължаващия военен конфликт между Русия и Украйна***

Военният конфликт между Русия и Украйна продължава да води след себе си икономическите последици върху всички сектори на глобалната икономика. Множество държави предприемат допълнителни санкции върху активи и операции, притежавани от руската държава и определени лица.

Във връзка с избягване на неяснотите относно ефекта на наложените санкции и ограничения ръководството на Групата е извършила преглед на дейности, контрагенти и икономически взаимоотношения, които биха могли да изложат Групата на съществен риск. Към датата на одобрение на консолидирания финансов отчет, те могат да се обобщят по следния начин:

- Пазарът на природен газ в Европа, и в частност в България и региона, претърпя значителни промени през последните 3 години основно в резултат на преустановените доставки от Русия за някои европейски държавни, включително и България. Това доведе до предприемането на активни действия и полагането на усилия от страна на държавите от Европейския съюз за намаляване на енергийната зависимост от Русия. От началото на 2025 г. вносът на втечен природен газ в Европа бележи ръст от 22,1% спрямо същия период на миналата година. Увеличеното търсене в Европа поддържа по-високи цените на втечения природен газ на световните пазари;
- Сериозен риск за Групата от конфликта между Украйна и Русия е възможно да възникне в отношенията с определени контрагенти. Независимо от временното преустановяване на доставка на СЯГ от руската компания АО ТВЕЛ през 2024 г. Групата е извършила необходимите дейности и към 31 декември 2025 г. са доставени всички договорени количества на свежо ядрено гориво за 6 блок. Успоредно с това в изпълнение на предприетите мерки за диверсификация на доставките на свежо ядрено гориво от 2024 г. се доставя ядрено гориво тип RWFA, произведено от Уестингхаус Електрик Швеция АВ, което обезпечава работата на 5 блок. По този начин Групата ще осигури запаси от свежо ядрено гориво за работа в непрекъснат режим.
- Друг негативен ефект е невъзможността за извозване на отработено ядрено гориво за технологично съхранение и преработка в Русия по сключен договор с компанията ФГУП ПО МАЯК. Извозването на ОЯГ се извършва в съответствие със Закона за безопасно използване на ядрената енергия, подзаконовите нормативни актове за неговото прилагане и националната политика, определена в Стратегията за управление на отработено ядрено гориво и радиоактивни отпадъци до 2030 г. Към момента на съставяне на настоящия отчет дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД изоставя от предвидените планове за извозване на отработено ядрено гориво за периода от 2021 г. до 2025 г. На площадката на АЕЦ „Козлодуй“ има изградено хранилище за отработено ядрено гориво „мокър“ тип, в което след престой в приреакторните басейни за отлежаване на касетите отработеното гориво се премества в Хранилище за отработено гориво от басейнов тип, общо за всички блокове. В изграденото Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво се съхранява отработено ядрено гориво от реактори 1, 2, 3 и 4, заредено в контейнери тип CONSTOR 440/84.
- Групата има договорни отношения и с други руски и украински контрагенти за доставка на специфични резервни части и оборудване с дълъг срок на производство и специфични услуги за ядрената централа на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. В случай, че не бъдат намерени други алтернативи, съществува сериозен риск от забавяне и/или неизпълнение на ключови доставки и услуги.

С решение №695 на МС от 23.09.2022 г. и №200 от 22.03.2023 г. Министерският съвет одобри дерогация от санкциите на Европейския съюз, които забраняват внос на определени части, материали и услуги във връзка с войната в Украйна. Правителството предостави дерогация, за да може АЕЦ „Козлодуй“ да закупи необходимите материали и резервни части, така че да се обезпечат планираните годишни ремонти и експлоатацията на атомната централа. Наред с това, ръководството на Групата с подкрепата на Министерството на енергетиката продължи с процеса по подбор на нови контрагенти.

Тъй като ситуацията е изключително динамична, ръководството на БЕХ ЕАД се въздържа от конкретни и категорични оценки относно влиянието на войната върху бъдещото финансово състояние и резултатите от дейността на Групата през 2026 г. Събитието вече има отчетени ефекти върху националната икономика, инфлационните процеси, цените на енергийните ресурси, разходите на домакинствата и нарушени елементи на веригата на доставка, които при всички случаи са негативни. Това от своя страна би могло да доведе до промяна в балансовите стойности на активите на Групата, които в консолидирания финансов отчет са определени при извършването на редица преценки и допускания от страна на ръководството и отчитане на

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

най-надеждната налична информация към датата на приблизителните оценки, както и да окажат въздействие върху направените прогнози за бъдещото развитие, парични потоци и резултати от дейността на Групата.

*Въпроси, свързани с климата*

През 2025 г. Групата представя информация по въпроси, свързани с климата, отчитайки това докладване като дългосрочен ангажимент, който да развива и задълбочава в бъдеще. Законодателството, регулаторните органи, контрагентите на Групата и потребителите на нефинансова информация отделят голямо внимание на изменението на климата. Европейският Съюз прие Европейската зелена сделка за преход към по-устойчива икономическа и финансова система, а през следващите години подробните изисквания за отчитане на изменението на климата ще станат приложими като част от европейските стандарти за отчитане на устойчивостта. Групата е в процес на анализ на бизнеса и извършваните дейности и степента им на въздействие, възможните рискове и начини за активно участие във вземането на решения, свързани с климатичните промени. Към 31 декември 2025 г. Групата не е идентифицирала значителни рискове, предизвикани от климатичните промени, които биха могли да окажат пряко негативно и съществено влияние върху консолидирания финансов отчет. В дългосрочен план обаче, очакваните регулаторни промени свързани с климата се очаква да повлияят неблагоприятно на приходите на дружествата от сегмент „Въглища“ и техните финансови резултати.

*Принцип на действащо предприятие*

Консолидираният финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие, като са взети предвид възможните ефекти от продължаващия военен конфликт между Руската Федерация и Република Украйна, Плана за възстановяване и устойчивост на България, одобрен от ЕС и динамиката на енергийния пазар в световен мащаб и в България. Бъдещото развитие на Групата е свързано с изпълнението на енергийната стратегия на държавата относно повишаване и гарантиране на сигурността на енергийните доставки, изпълнението на приоритетни енергийни проекти и обезпечението на финансовото участие на страната ни в тях. Ръководството е анализирано валидността на принципа за действащо предприятие, като е взело предвид плановете, прогнозите и бизнес програмите на дружествата от Групата. В резултат на това, то е достигнало до извода, че използването на принципа за действащо предприятие е уместно.

**3. Промени в счетоводната политика****3.1. Нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, които са влезли в сила от 1 януари 2025 г.**

Към датата на одобрение на този консолидиран финансов отчет са издадени и следните нови стандарти, изменения и разяснения на съществуващите стандарти, които са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2025 г., но нямат съществен ефект върху Групата:

- Изменения в МСС 21 Ефекти от промените в обменните курсове: Липса на конвертируемост, в сила от 1 януари 2025 г., приети от ЕС.

**3.2. Стандарти, изменения и разяснения, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Групата**

Към датата на одобрение на този консолидиран финансов отчет са издадени и следните нови стандарти, изменения и разяснения на съществуващите стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2025 г., и не са били приложени по-рано от Дружеството. Не се очаква те да имат съществено влияние върху консолидираните финансови отчети на Групата, с изключение на оповестяванията съгласно МСФО 18:

- Изменения в МСФО 9 и МСФО 7 Промени в класификацията и оценката на финансовите инструменти, в сила от 1 януари 2026 г., приети от ЕС;
- Изменения на МСФО 9 и МСФО 7 Договори, отнасящи се до електроенергия, зависима от природата, в сила от 1 януари 2026 г., са приети от ЕС.
- Годишни подобрения на МСФО счетоводни стандарти – том 11, в сила от 1 януари 2026 г., включващи изменения в следните стандарти: МСФО 1 Прилагане за първи път на Международните стандарти за

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

- финансово отчитане; МСФО 7 Финансови инструменти: оповестяване; МСФО 9 Финансови инструменти; МСФО 10 Консолидирани финансови отчети и МСС 7 Отчет за паричните потоци.;
- МСФО 18 Представяне и оповестяване във финансовите отчети в сила от 1 януари 2027 г., приет от ЕС;
  - МСФО 19 Дъщерни дружества без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още не е приет от ЕС.

**МСФО 18 Представяне и оповестяване във финансовите отчети, в сила от 1 януари 2027 г., приет от ЕС**

МСФО 18 има за цел да подобри начина, по който предприятията оповестяват своите финансови отчети, с акцент върху информацията за финансовите резултати в отчета за печалбата или загубата. МСФО 18 е придружен от ограничени изменения на изискванията в МСС 7 Отчет за паричните потоци. МСФО 18 влиза в сила от 1 януари 2027 г. На дружествата се разрешава да прилагат МСФО 18 преди тази дата. МСФО 18 заменя МСС 1 Представяне на финансови отчети. Изискванията в МСС 1, които не са променени, са прехвърлени към МСФО 18 и други стандарти. МСФО 18 ще засегне всички предприятия във всички отрасли. Въпреки че МСФО 18 няма да засегне начина, по който дружествата оценяват финансовите резултати, той ще засегне начина, по който дружествата представят и оповестяват финансовите резултати. МСФО 18 има за цел да подобри финансовото отчитане чрез:

- изискване за допълнителни дефинирани междинни суми в отчета за печалбата или загубата. Добавянето на дефинирани междинни суми в отчета за печалбата или загубата улеснява сравняването на финансовите резултати на предприятията и осигурява последователна отправна точка за анализ от страна на инвеститорите.
- изискване за оповестяване на определени от ръководството показатели за ефективност. Изискването дружествата да оповестяват информация за определените от ръководството показатели за ефективност повишава дисциплината при използването им и прозрачността при изчисляването им.
- добавяне на нови принципи за групиране (агрегиране и дезагрегиране) на информацията. Определянето на изисквания за това дали информацията трябва да бъде в основните финансови отчети или в пояснителните приложения и предоставянето на принципи за необходимото ниво на подробност подобрява ефективното предаване на информацията.

**4. Съществена информация за счетоводната политика****4.1 Общи положения**

Най-значимите счетоводни политики, прилагани при изготвянето на този консолидиран финансов отчет, са представени по-долу.

Консолидираният финансов отчет е изготвен при спазване на принципите за оценяване на отделните видове активи, пасиви, приходи и разходи, съгласно МСФО счетоводни стандарти. Базите за оценка са оповестени подробно по-нататък в счетоводната политика към консолидирания финансов отчет.

Следва да се отбележи, че при изготвянето на представения консолидиран финансов отчет са използвани счетоводни оценки и допускания. Въпреки че те са базирани на информация, предоставена на ръководството към датата на изготвяне на консолидирания финансов отчет, реалните резултати могат да се различават от направените оценки и допускания.

**4.2 Представяне на консолидирания финансов отчет**

Консолидираният финансов отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети”.

В консолидирания отчет за финансовото състояние се представят два сравнителни периода, когато Групата прилага счетоводна политика ретроспективно, преизчислява ретроспективно позиции в консолидирания финансов отчет или прекласифицира позиции в консолидирания финансов отчет.

**4.3 База за консолидация**

Във финансовия отчет на Групата са консолидирани финансовите отчети на предприятието-майка и всички дъщерни предприятия към 31 декември 2025 г. Дъщерни предприятия са всички предприятия, които се намират под контрола на компанията майка. Налице е контрол, когато компанията майка е изложена на, или има права върху, променливата възвръщаемост от своето участие в предприятието, в което е инвестирано, и

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

има възможност да окаже въздействие върху тази възвръщаемост посредством своите правомощия върху предприятието, в което е инвестирано. Всички дъщерни предприятия изготвят финансовите си отчети за отчетен период, приключващ към 31 декември.

Всички вътрешногрупови сделки и салда се елиминират, включително нереализираните печалби и загуби от транзакции между дружествата в Групата. Когато нереализираните загуби от вътрешногрупови продажби на активи се елиминират, съответните активи се тестват за обезценка от гледна точка на Групата. Сумите, представени във финансовите отчети на дъщерните предприятия са коригирани, където е необходимо, за да се осигури съответствие със счетоводната политика, прилагана от Групата.

Печалба или загуба и друг всеобхватен доход на дъщерни предприятия, които са придобити или продадени през годината, се признават от датата на придобиването, или съответно до датата на продажбата им.

Неконтролиращото участие като част от собствения капитал представлява делът от печалбата или загубата и нетните активи на дъщерното предприятие, които не се притежават от Групата. Общият всеобхватен доход или загуба на дъщерното предприятие се отнася към собствениците на предприятието майка и неконтролиращите участия на базата на техния относителен дял в собствения капитал на дъщерното предприятие.

Ако Групата загуби контрол над дъщерното предприятие, всякаква инвестиция, задържана в това предприятие, се признава по справедлива стойност към датата на загубата на контрол, като промяната в балансовата стойност се отразява в печалбата или загубата. Справедливата стойност на всяка инвестиция, задържана в предприятието към датата на загуба на контрол се счита за справедлива стойност при първоначално признаване на финансов актив в съответствие с МСФО 9 „Финансови инструменти” или, където е уместно, за себестойност при първоначално признаване на инвестиция в асоциирано или съвместно контролирано предприятие. В допълнение всички суми, признати в друг всеобхватен доход по отношение на това дъщерно предприятие, се отчитат на същата база, както ако Групата директно се е била освободила от съответните активи или пасиви (напр. рекласифицирани в печалбата или загубата или отнесени директно в неразпределената печалба съгласно изискванията на съответния МСФО).

Печалбата или загубата от отписването на инвестиция в дъщерно предприятие представлява разликата между сумата от справедливата стойност на полученото възнаграждение и справедливата стойност на всяка задържана инвестиция в бившето дъщерно предприятие и балансовата сума на активите (включително репутация) и пасивите на дъщерното предприятие и всякакво неконтролиращо участие.

**4.4 Бизнес комбинации**

Всички бизнес комбинации се отчитат счетоводно по метода на покупката. Прехвърленото възнаграждение в бизнес комбинация се оценява по справедлива стойност, която се изчислява като сумата от справедливите стойности към датата на придобиване на активите, прехвърлени от придобиващия, поетите от придобиващия задължения към бившите собственици на придобиваното предприятие и капиталовите участия, емитирани от Групата. Прехвърленото възнаграждение включва справедливата стойност на активи или пасиви, възникнали в резултат на възнаграждения под условие. Разходите по придобиването се отчитат в печалбата или загубата в периода на възникването им.

Методът на покупката включва признаване на разграничимите активи и пасиви на придобиваното предприятие, включително условните задължения, независимо дали те са били признати във финансовите отчети на придобиваното предприятие преди бизнес комбинацията. При първоначалното признаване активите и пасивите на придобитото дъщерно предприятие са включени в консолидирания отчет за финансовото състояние по тяхната справедлива стойност, която служи като база за последващо оценяване в съответствие със счетоводната политика на Групата.

За всяка бизнес комбинация Групата оценява всяко неконтролиращо участие в придобиваното предприятие, което представлява дял от собствения му капитал и дава право на ликвидационен дял, или по справедлива стойност или по пропорционален дял на неконтролиращото участие в разграничимите нетни активи на придобиваното предприятие. Другите видове неконтролиращо участие се оценяват по справедлива стойност или, ако е приложимо, на база, определена в друг МСФО.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Репутацията се признава след определяне на всички разграничими нематериални активи. Тя представлява превишението на сумата от справедливата стойност на прехвърленото възнаграждение към датата на придобиване и размера на всяко неконтролиращо участие в придобиваното предприятие, и в бизнес комбинация, постигната на етапи, справедливата стойност към датата на придобиване на държаното преди капиталово участие на Групата в придобиваното предприятие, над справедливата стойност на разграничимите нетни активи на придобиваното дружество към датата на придобиване. Всяко превишение на справедливата стойност на разграничимите нетни активи над изчислената по-горе сума се признава в печалбата или загубата непосредствено след придобиването.

При бизнес комбинация, постигната на етапи, Групата преоценява държаното преди капиталово участие в придобиваното предприятие по справедлива стойност към датата на придобиване (т.е. към датата на придобиване на контрол) и признава произтичащата печалбата или загубата, ако има такива, в печалбата или загубата. Сумите, признати в другия всеобхватен доход от дялово участие в придобиваното предприятие преди датата на придобиване на контрол, се признават на същата база, както ако Групата се е освободила директно от държаното преди капиталово участие.

Ако първоначалното счетоводно отчитане на бизнес комбинацията не е приключено до края на отчетния период, в който се осъществява комбинацията, Групата отчита провизорни суми за статиите, за които отчитането не е приключило. През периода на оценяване, който не може да надвишава една година от датата на придобиване, Групата коригира със задна дата тези провизорни суми или признава допълнителни активи или пасиви, за да отрази новата получена информация за фактите и обстоятелствата, които са съществували към датата на придобиване и, ако са били известни, щяха да повлияят на оценката на сумите, признати към тази дата.

Всяко възнаграждение под условие, дължимо от придобиващия, се признава по справедлива стойност към датата на придобиване и се включва като част от прехвърленото възнаграждение в замяна на придобиваното предприятие. Последващи промени в справедливата стойност на възнаграждението под условие, което е класифицирано като актив или пасив, се признават в съответствие с изискванията на МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване” или в печалбата или загубата или като промяна в другия всеобхватен доход. Ако възнаграждението под условие е класифицирано като собствен капитал, то не се преоценява до окончателното му уреждане в собствения капитал. Промени в справедливата стойност на възнаграждението под условие, които представляват провизорни суми през периода на оценяване, се отразяват ретроспективно за сметка на репутацията.

При ангажимент с план за продажба, включващ загуба на контрол над дъщерно дружество, Групата класифицира всички консолидирани активи и пасиви на това дъщерно предприятие като държани за продажба, независимо дали ще задържи неконтролиращо участие в своето бивше дъщерно предприятие след продажбата. Активи (и групи за освобождаване), класифицирани като държани за продажба, се представят в консолидирания отчет за финансовото състояние отделно и се оценяват по по-ниската от балансовата им стойност (първоначално, цена на придобиване) и справедливата им стойност, намалена с преките очаквани разходи по продажбата (нетна продажна цена). Всяка загуба от обезценка се разпределя между тези активи на дадена група за освобождаване.

**4.5 Сделки с неконтролиращи участия**

Промени в дела на Групата в собствения капитал на дъщерно дружество, които не водят до загуба на контрол, се третират като трансакции със собственици на Групата. Отчетните стойности на дела на Групата и на неконтролиращите участия се коригират с цел отразяването на промяната на относителния им дял в капитала на дъщерното дружество. Всяка разлика между сумата, с която са променени неконтролиращите участия, и справедливата стойност на полученото или платено възнаграждение, се признава директно в собствения капитал и се отнася към собствениците на предприятието майка.

**4.6 Отчитане по сегменти**

Ръководството определя оперативните сегменти на базата на основните продукти и услуги, които предлага Групата:

- сегмент „Електрическа енергия”
- сегмент „Природен газ”

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

- сегмент „Въглища”
- сегмент „Административна дейност”.

Сегмент „Административна дейност” обединява дейностите на дружествата, които не са ангажирани с енергетика, холдинга и дъщерното дружество, от сектора на телекомуникациите.

Всеки от тези оперативни сегменти се управлява отделно, тъй като за всеки продукт или услуга се използват различни технологии, ресурси и дистрибуционни подходи. Всички сделки между сегментите се осъществяват по цени съответстващи на сделки между независими страни, където е приложимо, а в сегментите „Електрическа енергия” и „Природен газ” се отчита сделки, по цени определени от регулаторния орган Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР). При отчитането по сегменти Групата прилага политика на оценяване, съответстваща на политиката на оценяване, използвана в консолидирания финансов отчет.

Финансовите приходи и разходи не се включват в резултатите на оперативните сегменти, които редовно се преглеждат от лицата, отговорни за вземане на оперативни решения.

**4.7 Инвестиции в съвместни и асоциирани предприятия**

Съвместно предприятие е договорно споразумение, по силата на което Групата и други независими страни се заемат със стопанска дейност, която подлежи на съвместен контрол и страните притежаващи съвместен контрол върху предприятието имат право на нетните активи на предприятието. Инвестициите в съвместни предприятия се отчитат по метода на собствения капитал.

Асоциирани са тези предприятия, върху които Групата е в състояние да оказва значително влияние, но които не са нито дъщерни предприятия, нито съвместни предприятия. Инвестициите в асоциирани предприятия се признават първоначално по себестойност, а впоследствие се отчитат по метода на собствения капитал. В себестойността на инвестицията се включват разходите по нейното придобиване.

Репутация или корекции в справедливата стойност на дела на Групата в асоциираното предприятие, се включва в стойността на инвестицията.

Всички последващи промени в размера на участието на Групата в собствения капитал на асоциираното предприятие се признават в балансовата стойност на инвестицията. Промени, дължащи се на печалбата или загубата, реализирана от асоциираното предприятие, се отразяват в консолидирания отчет за печалбата или загубата на ред „Дял от печалбата в асоциирани и съвместно контролирани предприятия”. Тези промени включват последваща амортизация или обезценка на определената при придобиването справедлива стойност на активи и пасиви на асоциираното предприятие.

Промените в другия всеобхватен доход на асоциираното предприятие, както и в позиции, признати директно в собствения капитал на асоциираното предприятие, се признават съответно в другия всеобхватен доход или в собствения капитал на Групата. В случаите, в които дялът на Групата в реализираните загуби на асоциираното предприятие надвиши размера на участието ѝ в асоциираното предприятие, включително и необезпечените вземания, Групата не признава своя дял в по-нататъшните загуби на асоциираното предприятие, освен ако Групата няма поети договорни или фактически задължения или е извършила плащания от името на асоциираното предприятие. Ако впоследствие асоциираното предприятие реализира печалби, Групата признава своя дял дотолкова, доколкото дялът на печалбата надвиши натрупания дял на загубите, които не са били признати по-рано.

Нереализираните печалби и загуби от транзакции между Групата и нейните асоциирани и съвместни предприятия се елиминират до размера на дела на Групата в тези предприятия. Когато се елиминират нереализирани загуби от продажби на активи, съответните активи се тестват за обезценка от гледна точка на Групата.

Сумите, отразени във финансовите отчети на асоциираните и съвместни предприятия, са преизчислени, където е необходимо, за да се осигури съответствие със счетоводната политика на Групата.

При загуба на значително влияние над асоциирано дружество Групата оценява и признава всяка запазена инвестиция в него по справедлива стойност. Всяка разлика между балансовата стойност на инвестицията в

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

асоциираното дружество при загуба на значителното влияние и сумата от справедливата стойност на запазеното участие и постъпленията при отписването се признава в печалбата или загубата.

Ако дяловото участие в асоциираното дружество е намалено, но без загуба на значително влияние, само пропорционална част от сумите, признати в другия всеобхватен доход, се рекласифицира в печалбата или загубата.

**4.8 Сделки в чуждестранна валута**

Сделките в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута на съответното дружество от Групата по официалния обменен курс към датата на сделката (обявения фиксинг на Българска народна банка). Печалбите и загубите от курсови разлики, които възникват при уреждането на тези сделки и преоценяването на паричните позиции в чуждестранна валута към края на отчетния период, се признават в печалбата или загубата.

Непаричните позиции, оценявани по историческа цена в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата на сделката. Непаричните позиции, оценявани по справедлива стойност в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата, на която е определена справедливата стойност.

Функционалната валута на отделните дружества от Групата не е променяна в рамките на отчетния период.

При консолидация всички активи и пасиви се преизчисляват в български лева по заключителния курс към датата на консолидирания финансов отчет. Приходите и разходите са преизчислени във валутата на представяне на Групата по средния курс за отчетния период. Валутните курсови разлики водят до увеличение или намаление на другия всеобхватен доход и се признават в резерва от преизчисления в собствения капитал. При освобождаването от нетна инвестиция в чуждестранна дейност натрупаните валутни разлики от преизчисления, признати в собствения капитал, се рекласифицират в печалбата или загубата и се признават като част от печалбата или загубата от продажбата. Репутацията и корекциите, свързани с определянето на справедливи стойности към датата на придобиване, се третира като активи и пасиви на чуждестранното предприятие и се преизчисляват в български лева по заключителния курс.

**4.9 Признаване на приходи****4.9.1. Приходи по договори с клиенти*****Признаване на приходи по договори с клиенти***

Приходите от договори с клиенти се признават, когато контролът върху обещаните в договора стоки и/или услуги се прехвърли на клиента в размер, който отразява възнаграждението, на което Групата очаква да има право в замяна на тези стоки или услуги.

Контролът се прехвърля на клиента, когато (или като) удовлетвори задължението за изпълнение, съгласно условията на договора, като прехвърли обещаната стока или услуга на клиента. Даден актив (стока или услуга) е прехвърлен, когато (или като) клиентът получи контрол върху този актив.

***Оценка на договор с клиент***

Договор с клиент е налице само когато при влизането му в сила той: а) има търговска същност и мотив, б) страните са го одобрили (устно, писмено или на база „установена и общопризната стопанска практика“) и са се ангажирали да го изпълнят, в) правата на всяка страна могат да бъдат идентифицирани и г) условията за плащане могат да бъдат идентифицирани, и д) съществува вероятност възнаграждението, на което Групата има право при изпълнение задълженията си за изпълнение, да бъде получено.

При първоначалната оценка на договорите си с клиенти Групата извършва преценка дали два или повече договора трябва да бъдат разглеждани в тяхната комбинация и да бъдат отчетени като един, и дали обещаните стоки и/или услуги във всеки отделен и/или комбиниран договор трябва да бъдат отчетени като едно и/или повече задължения за изпълнение.

Всяко обещание за прехвърляне на стоки и/или услуги, които са разграничими (сами по себе си и в контекста на договора), се отчита като едно задължение за изпълнение.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Групата признава приход за всяко отделно задължение за изпълнение на ниво индивидуален договор с клиент като се анализират вида, срока и условията за всеки конкретен договор. При договори със сходни характеристики приходите се признават на портфейлна база само ако групирането им в портфейл не би имало съществено различно въздействие върху финансовите отчети.

Договорите с клиенти обичайно включват едно единствено задължение за изпълнение.

Когато при изпълнение на задълженията за изпълнение участва друга (трета) страна, Групата определя дали действа в качеството на принципал или агент като оценява естеството на обещанието си към клиента: да предостави самостоятелно определените стоки или услуги (принципал) или да уреди друга страна да ги предоставя (агент). Групата е принципал и признава като приход brutната сума на възнаграждението, ако контролира обещаните стоки и/или услуги преди да ги прехвърли към клиента. Ако Групата не получава контрол върху обещаните стоки и/или услуги и нейното задължение е единствено да организира трета страна да предостави тези стоки и/или услуги, то Групата е агент и признава приходите от сделката в размер на нетната сума, която задържа за предоставените като агент услуги.

Групата е достигнала до заключение, че е принципал по основните си договори с клиенти.

***Оценяване на приходите по договори с клиенти***

Приходите се измерват въз основа на определената за всеки договор цена на сделката.

При определяне на цената на сделката Групата взема предвид условията на договора и обичайните си търговски практики.

Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на което Групата очаква да има право в замяна на прехвърлянето на клиента на обещаните стоки или услуги, с изключение на сумите, събрани от името на трети страни (например данък върху добавената стойност). Обещаното в договора с клиента възнаграждение може да включва фиксирани суми, променливи суми, или и двете.

Когато (или като) бъде удовлетворено задължение за изпълнение, Групата признава като приход стойността на цената на сделката (което изключва приблизителни оценки на променливото възнаграждение, съдържащо ограничения), която е отнесена към това задължение за изпълнение.

Групата разглежда дали в договора съществуват други обещания, които са отделни задължения за изпълнение, за които трябва да бъде разпределена част от цената на сделката.

При определяне на цената на сделката се взема предвид влиянието на променливо възнаграждение, наличието на значителни компоненти на финансирането, непаричното възнаграждение и възнаграждението, дължимо на клиента.

***Задължения за изпълнение и подход за признаване на основни видове приходи по договори с клиенти***  
***Продажба на електрическа енергия***

Приходите от продажба на електрическа енергия включват следните:

- обществена доставка, включително координатор на специална балансираща група;
- търговия с електрическа енергия;
- доставка на електрическа енергия като доставчик от последна инстанция, включително координатор на специална балансираща група

Приходите от продажбата на електрическа енергия се признават, с течение на времето, тъй като доставките са поредица от отделна стока, което представлява обещание за доставка на електрическа енергия, която по същество е еднаква и има еднороден модел на прехвърляне към клиента.

Приход се признава в консолидирания отчет за печалбата или загубата когато електроенергията е доставена през електропреносната и електроразпределителните мрежи на крайните снабдители, на електроразпределителните дружества, на оператора на преносната мрежа (ЕСО ЕАД), на доставчика от последна инстанция, на клиенти на доставчика от последна инстанция и на свободния пазар. Приходите от

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

продажби се признават на базата на показанията на електромерите за консумирана електрическа енергия или на регистрирани графици.

Продажните цени на електрическата енергия, реализирана от Групата могат да бъдат: продажба на регулирана цена, продажба на фиксирана цена по договор, продажба на борсов пазар (фиксирана цена по определена сделка). Цената на сделката може да се определи като фиксирано възнаграждение за доставката на отделните количества от поредицата стоки (ел. енергия).

Разпределяне на цената на сделката спрямо задълженията за изпълнение се извършва на база единични продажни цени (нормативни, договорни или пазарни).

В края на всеки таксуващ период Групата измерва своя напредък към пълно уреждане на задължението за изпълнение, удовлетворено с течение на времето. Измерването се извършва чрез потвърждаване на графиците за търговия, т.е. извършва се оценка на доставените количества енергия, за които Групата признава приходи от доставка на електрическа енергия, с изключение на ситуациите, при които дружеството оперира като агент. Продажните цени са фиксирани (регулирана цена, фиксирана цена по договор, фиксирана цена по определена сделка). Обичайният кредитен период е от 10 до 30 дни. В определени случаи Групата събира краткосрочни аванси от клиенти, които нямат съществен компонент на финансиране. Събраните авансово плащания от клиента се представят в консолидирания отчет за финансовото състояние като пасиви по договори с клиенти.

***Приходи от достъп до електропреносната мрежа***

Задължението за изпълнение е осигуряване на достъп до преносната мрежа. Приходът се признава в консолидирания отчет за печалбата или загубата при осъществен достъп на електрическа енергия по електропреносната мрежа до обектите на клиентите.

Задължението за изпълнение се удовлетворява с течение на времето, като Групата измерва прогреса на изпълнението на обещаното, използвайки практическото улеснение по параграф Б16 на МСФО 15. Това практическо улеснение позволява на Групата да признава приход, равен на сумата, която има право да фактурира. Тъй като цената на сделката се определя по утвърдени от регулатора цени за достъп умножени по количество постъпила енергия, която се измерва със средства за търговско измерване, вписани в държавния регистър на одобрените за страната типове средства за търговско измерване, Групата може да докаже че фактурираната сума пряко кореспондира със стойността, която клиента получава. Последното е задължително условие, за да може да се използва практическото улеснение за „право на фактуриране“.

***Приходи от пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа***

Задължението за изпълнение е да се осигури пренос на електроенергия. Приход от услугата пренос на електрическа енергия се признава в консолидирания отчет за печалбата или загубата за осъществен пренос на електрическа енергия по електропреносната мрежа до обектите на клиентите.

Задължението за изпълнение се удовлетворява с течение на времето, като Групата измерва прогреса на изпълнението на обещаното, използвайки практическото улеснение по параграф Б16 на МСФО 15. Това практическо улеснение позволява на Групата да признава приход, равен на сумата, която има право да фактурира. Тъй като цената на сделката се определя по утвърдената от регулатора цена за пренос умножена по количеството пренесена електрическа енергия, която се измерва със средства за търговско измерване, вписани в държавния регистър на одобрените за страната типове средства за търговско измерване, Групата може да докаже, че фактурираната сума пряко кореспондира със стойността, която клиента получава. Последното е задължително условие, за да може да се използва практическото улеснение за „право на фактуриране“.

***Приходи от продажба на електрическа енергия от балансиращ пазар***

Задължението за изпълнение е предоставяне на услуга за балансиране. Задължението за изпълнение се удовлетворява с течение на времето, като всеки месец се признават в момента, в който Групата е получила потвърждение от участниците на пазара, на обобщените извлечения за сетълмент за съответния отчетен период. Групата измерва прогреса на изпълнението на обещаното, използвайки практическото улеснение по параграф Б16 на МСФО 15.

## ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

### *Приходи от присъединяване на обекти към електропреносната мрежа*

Приходът от услугата „присъединяване към електропреносната мрежа“, която е предоставена на клиентите в замяна на прехвърлянето на обектите, изградени от тях и признати като активи на преносната мрежа, се признават в текущия финансов резултат за годината, в която е фактурирана таксата за присъединяване.

### *Продажби на природен газ*

Групата осъществява продажба на природен газ по две основни направления, а именно:

- на регулиран пазар – по регулирани от КЕВР цени ;
- на свободен пазар - по свободно договорени цени в няколко сегмента:
  - -на клиенти пряко присъединени към газопреносната мрежа;
  - -на организиран борсов пазар – в страната;
  - -на организиран борсов пазар – в държави, в които Групата разполага с Лиценз за търговия
  - -извън организиран борсов пазар (на вътрешния и международните пазари).

В качеството на обществен доставчик, Групата предоставя услуга от обществен интерес – доставка на природен газ на определен в Закона за енергетиката кръг от лица по цени, утвърдени от КЕВР („регулирувани цени“). Регулираните цени се определят по реда на Наредба №2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, обн. ДВ, бр. 33 от 05.04.2013 г.

Групата доставя природен газ по регулирани цени само на крайни снабдителни на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия (ЗЕ, чл. 30, ал. 1, т. 7). Законът за енергетиката задължава Групата да доставя природен газ на топлофикационните и газоразпределителните дружества, но те не са задължени да закупуват газ от Групата, като могат да предпочетат други доставчици, както и да закупуват газ от газовата борса.

За всички останали клиенти, присъединени към газопреносната мрежа - производствени предприятия, топлоелектрически централи, оранжерии и др. („индустриални клиенти“), Групата доставя природен газ по свободно договорени цени. По договорите с клиенти по свободно договорени цени, Групата изпълнява функцията на търговец на природен газ при конкурентни условия.

За да определи дали и как да признае приходи, Групата използва следните 5 стъпки:

1. Идентифициране на договора с клиент
2. Идентифициране на задълженията за изпълнение
3. Определяне на цената на сделката
4. Разпределение на цената на сделката към задълженията за изпълнение
5. Признаване на приходите, когато са удовлетворени задълженията за изпълнение.

Приходите се признават или в даден момент или с течение на времето, когато или докато Групата удовлетвори задълженията за изпълнение, прехвърляйки обещаните стоки или услуги на своите клиенти.

Групата признава приход за всяко отделно задължение за изпълнение на ниво индивидуален договор с клиент като се анализират вида, срока и условията за всеки конкретен договор. При договори със сходни характеристики приходите се признават на портфейлна база само ако групирането им в портфейл не би имало съществено различно въздействие върху финансовите отчети.

### *Приходи от продажба на природен газ за балансиране*

Балансирането е с непрекъснат характер и клиентът получава и консумира ползите едновременно. Приходът се признава с течение на времето, както при продажбата на природен газ, описана по-горе.

Възнаграждението от клиента за продажба на природен газ за балансиране включва фиксирани суми и се базира на цената за продажба на природен газ за текущия месец плюс разходна компонента за балансиране, определена и фиксирана от КЕВР за газовата година.

При продажбите на природен газ за балансиране няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите е дължимо в период до 20 – 25 дни от издаване на фактурата, което е в съответствие с пазарната практика.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

При доставянето на активите се признава вземане, тъй като това е моментът, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо.

***Достъп и пренос на природен газ, балансиране на пазара на природен газ, съхранение на природен газ, предоставяне на достъп до и използване на електронна платформа за търговия на природен газ******Пренос на природен газ до трети страни, достъп и пренос на природен газ***

Приходите от пренос на природен газ до трети страни включват пренос на природен газ от границата с Турция до границите с Гърция, Северна Македония и Сърбия.

Приходите от достъп и пренос на природен газ включват достъп и пренос на природен газ по входни и изходни точки/зони по национална газопреносна мрежа в страната, както и изходни и входни точки/зони по транзитната газопреносна мрежа.

***Балансиране на пазара на природен газ***

Във връзка с Правилата за балансиране на пазара на природен газ в сила от 01.10.2017 г., Групата, в качеството ѝ на балансьор, извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, което представлява компенсиране на разликите между количеството природен газ, подадено от даден ползвател на газопреносната мрежа на входните точки, и количеството природен газ, изтеглено от този ползвател през изходните точки на мрежата. Задължението на балансьора е да покрива индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи. Цената за услугата по балансиране се определя по реда и условията на Методика за определяне на дневна такса за дисбаланс и такса за неутралност при балансиране, утвърдена от КЕВР. Ценообразуващите елементи – цена на природния газ, утвърдената на обществения доставчик, цена за продажба на природен газ на крайни снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, „малка корекция“, която е поправка в цената на природния газ за балансиране, изразена в проценти от нея, прилагана с положителен или отрицателен знак, в зависимост от знака на дисбаланса с цел определяне на дневните такси за дисбаланс и такса за дисбаланс, изчислявана на дневна база, която ползвателят на мрежата плаща или получава в зависимост от размера на своя дневен дисбаланс. С цел постигане на неутралност от дейността балансиране Групата начислява и такса за неутралност при балансиране, която може да бъде положителна или отрицателна стойност, в зависимост от разпределените количества природен газ на всяка входна/изходна точка/зона на газопреносната система, собственост на Групата.

***Съхранение на природен газ***

Дейността „Съхранение на природен газ“ се извършва в единственото на територията на страната подземно газово хранилище „Чирен“ (ПГХ „Чирен“), собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД. ПГХ „Чирен“ представлява сложен комплекс от подземни и надземни съоръжения – експлоатационни сондажи, събирателни газопроводи (шлейфи) към тях, компресорна станция с обща инсталирана мощност 10 MW, съоръжения за подготовка, обработка, контрол и измерване на газа, както и други прилежащи съоръжения. Технологичният процес, свързан с извършването на услугата „съхранение на природен газ“, е сезонен (цикличен) и се изразява в добив и нагнетяване на газ от/ в подземното газово хранилище.

Всички приходи от пренос на природен газ до трети страни, достъп и пренос, балансиране и съхранение на природен газ се признават с течение на времето, тъй като доставките са поредица от отделна услуга, което представлява обещание за доставка на природен газ, която по същество е еднаква и има единороден модел на прехвърляне към клиента.

Приход се признава в консолидирания отчет за печалбата или загубата когато природния газ е пренесен през газопреносната мрежа до съответната точка на клиента. Приходите от продажби се признават на базата на количествата, отчетени чрез измервателните уреди или на регистрирани графици.

Продажните цени за услугата достъп и пренос през газопреносните мрежи, собственост на Групата се изчисляват на база необходими приходи и ценообразуващи елементи за газовата година започваща на 01.10. Същите се утвърждават с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Цената за достъп се начислява на входни и изходни точки/зони на газопреносната система собственост на Групата на база на разпределения капацитет на съответните точки, като прекъсваемите капацитетни продукти на изходна точка Кулата/Сидирокастро са ценообразувани с предварително определена отстъпка. Всички останали прекъсваеми продукти се ценообразуват с отстъпка в зависимост от реалното отчетено прекъсване при тяхното използване.

Цената за пренос се състои от технологична компонента, която се начислява на всички входни и изходни точки/зони на газопреносната система в зависимост от разпределените обеми природен газ на тези точки/зони и компонента задължение към обществото, която покрива разходи свързани с наложени задължения към обществото и се начислява на всички национални изходни точки/зони на газопреносната система без изходни точки към съоръжения за съхранение на природен газ, в зависимост от разпределените обеми природен газ на тези точки/зони.

Продажните цени на услугата по достъп и съхранение на природен газ в съоръженията за съхранение се определят с Решение на КЕВР и се публикуват на интернет страницата на дъщерното дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Разпределяне на цената на сделката спрямо задълженията за изпълнение се извършва на база единични продажни цени (нормативни, договорни или пазарни).

В края на всеки отчетен период Групата измерва своя напредък към пълно уреждане на задължението за изпълнение, удовлетворено с течение на времето. Измерването се извършва чрез потвърждаване на пренесените количества и/или заявените количества по график, т.е. извършва се оценка на пренесените количества природен газ, за които Групата признава приходи от достъп и пренос на природен газ.

Продажните цени са фиксирани (регулирана цена, фиксирана цена по договор). Обичайният кредитен период е от 10 до 30 дни. В определени случаи Групата събира краткосрочни аванси от клиенти, които нямат съществен компонент на финансиране. Събраните авансово плащания от клиента се представят в отчета за финансовото състояние като пасиви по договори с клиенти.

*Приходи от услуга по предоставяне на достъп до и използване на електронна платформа за търговия на природен газ*

Газов Хъб „Балкан“ (ГБХ) е учреден като оператор на платформа за търговия на природен газ, съгласно българския Закон за енергетиката. През 2025 г. Групата чрез „Газов Хъб Балкан“ ЕАД предлага следните услуги за достъп до своята платформа за електронна търговия:

- **Услуга „Провеждане на аукцион“** (иницииране на нестандартен продукт) – по искане на клиенти в информационната среда на ГХБ се провеждат търгове за покупко-продажба на природен газ;

- **Краткосрочен (спот) сегмент** на платформата, на който се предлагат краткосрочни стандартизирани продукти „в рамките на деня“, „ден напред“, както и времеви и локални продукти за нуждите на балансиране на мрежата на оператора на газопреносната система. Търговията се осъществява на анонимен принцип, според разпоредбите на Регламент (ЕС) №312/2014.

- **Дългосрочен сегмент.**

1. Стандартизирани продукти, търгувани на екран на анонимен принцип за периодите седмица, месец, тримесечие, година/до пет години напред.

2. Неанонимни двустранни договори за стандартизиран период, търгувани на пазара на ГХБ чрез регистрацията им в модул Сделки на Trauport.

3. Брокерски услуги на ГХБ – чрез тях се предлагат продукти и услуги за крайни клиенти – консуматори на природен газ и крайни снабдителни, пряко присъединени към газопреносната система, които нямат достъп до газопреносните мрежи и до ВТТ, но желаят да закупват природен газ на изходни точки от регистрирани членове на ГХБ за свои собствени нужди. В този случай крайният клиент/крайният снабдител има статут на nontrading user и не подлежи на таксуване съгласно приложимата ценова листа. Non-trading user получава право да използва брокерските услуги на ГХБ чрез подписване на Споразумение за ползване на брокерски услуги, като получава специални права за достъп до специализирана секция на интернет сайта на ГХБ.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Приходите от предоставяне на услугата за достъп до и използване на електронна платформа за търговия на природен газ се признават в периода, през който са предоставени услугите. Групата прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. При признаване на приходите от предоставената услуга, Групата прилага метод за измерване на напредъка, отчитащ вложените ресурси.

За да могат да оперират с платформата, клиентите на ГХБ първоначално заплащат регистрационна такса в размер на 5,000 лв. Групата сключва безсрочни договори със своите клиенти за предоставяне на услуги за достъп до и използване на електронната платформа за търговия на природен газ. Договорите имат стандарти условия, които са едни и същи за всички клиенти. Договорът изисква клиентът да заплати авансова такса за първоначално регистриране на клиента в платформата. Таксата не подлежи на възстановяване. Първоначалните административни дейности на Групата по регистрацията не прехвърлят стока или услуга на клиента и следователно не пораждат задължение за изпълнение.

Авансовата такса представлява авансово плащане за бъдещите услуги за достъп до и използване на електронната платформа за търговия на природен газ. Следователно, Групата определя цената на сделката, която включва като не подлежащата на възстановяване авансова такса, и признава приход за услугите за достъп до и използване на електронната платформа за търговия на природен газ в хода на предоставянето им.

Периодът за разсрочване и признаване като текущ приход на невъзстановимите суми, събрани от Групата е обект на преценка от страна на ръководството. При изготвянето на тази преценка ръководството анализира текущото състояние на борсовия пазар, очакванията за промени и развитие на пазара, наличие на конкуренти след издаване на лицензи за организиран борсов пазар, промени в предлагането на услугите, приложимата нормативна рамка, предстоящи законодателни промени, сключеното споразумение с доставчик на клирингови услуги, и други релевантни фактори.

*Приходи от използване на допълнителни екрани*

Към основните договори Групата предоставя на своите клиенти опция да използват повече от един екран за достъп до и работа на платформата за търговия на природен газ.

Групата определя, че опцията за използване на допълнителни екрани не предоставя материално право, което клиентът не би получил, без да сключва тези основни договори. Цените за използване на допълнителните екрани отразяват единичните продажни цени за тези услуги. Доколкото опцията за използване на допълнителните екрани не предоставя на клиента материално право, Групата достига до заключение, че това не е задължение за изпълнение в договора. Вследствие на това, Групата не разпределя никаква част от цената на сделката към опцията за използване на допълнителните екрани. Групата признава приход за използване на допълнителните екрани, ако и когато предостави тези услуги.

Приходите от използване на допълнителен екран се признават в периода, през който са предоставени услугите. Групата прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. При признаване на приходите от предоставената услуга, Групата прилага метод за измерване на напредъка, отчитащ вложените ресурси.

*Приходи от предоставяне на услуга по предоставяне и докладване на данни и оповестяване на вътрешна информация*

Във връзка с изпълнение на Регламент (ЕС) №1227/2011 и Регламент за изпълнение (ЕС) №1348/2014, Групата предлага за докладване на офертите и сделките, сключени или регистрирани през системата на ГХБ избор между следните услуги:

- **Услуга по докладване** – при която ГХБ осъществява изпращане към ACER на данни за сделките на съответния пазарен участник с енергийни продукти на едро, изпълнени на организирания пазар на ГХБ, включително съгласувани и несъгласувани нареждания. Докладването се осъществява посредством „Механизъм за докладване от трета страна“ (Third-party Registered Reporting Mechanism - RRM). Услугата включва докладване на данни към ACER и достъп на клиента до докладваните данни и потвържденията за докладване, изпратени от ACER.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

- **Услуга за оповестяване на вътрешна информация (BGN IP)** - услугата е утвърдена и включена от ACER в официалния регистър на платформи за оповестяване на вътрешна информация, което удостоверява, че BGN IP отговаря на изискванията на REMIT и ACER, и гарантира на пазарните участници ефективно и в пълно съответствие с регулаторните изисквания за разкриване на вътрешна информация.

BGN IP позволява на пазарните участници да публикуват вътрешна информация в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) №1227/2011 и Насоките на ACER за прилагане на REMIT. Достъпът до публикуваната информация е свободен, без необходимост от регистрация или заплащане на такса.

Услугите за публикуване на вътрешна информация на BGN IP са достъпни, както за членове на организирания пазар на ГХБ, така и за пазарни участници – трети страни, които не използват Платформата за Търговия на ГХБ.

Приходите от услугите по докладване на данни и оповестяване на вътрешна информация се признават в периода, през който са предоставени услугите. Групата прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. При признаване на приходите от предоставената услуга, Групата прилага метод за измерване на напредъка, отчитащ вложените ресурси.

Приходите от предоставени услуги на Групата за фиксирана сума се признават, когато Групата прехвърли контрола върху активите на клиента. Фактурите за прехвърлени услуги се издават ежемесечно, което отразява линейния метод за признаването им, т.е. при получаване на активите от клиента.

Фактурите са дължими за плащане в срок до десето число на месеца, следващ този на сделката.

*Приходи от API услуги*

Групата предлага 24/7 web API комуникационен канал за достъп до публична и частна информация. Публичната част съдържа информация, която се ползва без заплащане на такси и е относно членовете на пазара на ГХБ, търгуваните количества и постигнати цени, които са публично достъпни на сайта на компанията. Частната информация е достъпна само за членове на пазара на ГХБ в допълнение към публичната информация. Частната информация съдържа данни за оферти и сделки, както и друга търговска информация за пазарните сегменти на които съответният клиент е активен. Частната информация се ползва на база заплащане на такси.

*Продажби на въглища*

Доставките на лигнитни въглища се осъществяват целогодишно при непрекъснат режим на работа. Клиентът получава и консумира ползите едновременно, Групата прехвърля контрола върху въглищата с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Контролът върху продаваните активи се прехвърля, когато те се доставят на клиентите и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на въглищата от страна на купувача. Доставка възниква, за всяко изпращане на въглища на конкретен пункт определен от клиента (централа) когато рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на клиента и той е приел активите в съответствие с договора за продажба.

За всяко задължение за изпълнение (доставка приета от клиента), Групата признава приходите, чрез измерване на напредъка, който е постигнат, към пълното удовлетворяване на задължението за изпълнение.

Количеството доставени въглища за определен период от време (съгласно договорните условия), за които е прехвърлен контрол към клиента, е приет от ръководството като подходящ измерител на изпълнението на задължението и отчитане на напредъка. Приходите се признават за съответното количество, доставено за съответния период и прието от клиента.

Продажните цени са фиксирани (фиксирана цена по договор). Обичайният кредитен период е от 10 до 30 дни. В определени случаи Групата събира краткосрочни аванси от клиенти, които нямат съществен компонент на финансиране. Събраните авансово плащания от клиента се представят в консолидирания отчет за финансовото състояние като пасиви по договори с клиенти.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

***Приходи от други услуги***

Приходите от предоставяне на услуги се признават в периода, през който са предоставени услугите. Групата прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Ако към края на отчетния период услугата по договора не е изцяло извършена приходите се признават въз основа на действителната услуга, предоставена до края на отчетния период, като пропорционална част от общите услуги, които трябва да бъдат предоставени, тъй като клиентът получава и потребява ползите едновременно. Това се определя въз основа на действително вложено време за извършена работа, спрямо общото очаквано време за извършване на услугата.

Клиентът заплаща предоставените услуги въз основа на клаузите, заложи в конкретния договор. Обичайният кредитен период е от 10 до 30 дни след предоставяне на услугите. В случай че предоставените от Групата услуги, надвишават плащането, се признава актив по договора. Ако плащанията надвишават предоставените услуги, се признава пасив по договор.

***Приходи от продажба на стоки***

Приходите от продажби на стоки и материали се признават в момента, в който е прехвърлен контролът върху продаваните активи. Доставката възниква, когато активите са били изпратени на клиента, рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и или той е приел активите в съответствие с договора за продажба. Обичайният срок за плащане е до 30 дни след доставката.

***Разходи по договори с клиенти***

Като разходи по договори с клиенти Групата признава допълнителните и пряко обвързани разходи, които се поемат при сключване на договор с клиент и които не биха възникнали ако договорът не беше сключен и очаква тези разходи да бъдат възстановени за период по-дълъг от дванадесет месеца;

В обичайната си практика Групата не поема директни и специфично направени разходи за получаване на договори с клиенти и разходи за изпълнение на такива договори, които не биха възникнали, ако съответните договори не бяха сключени.

***Салда по договори с клиенти******Търговски вземания и активи по договори***

Вземането представлява правото на Групата да получи възнаграждение в определен размер, което е безусловно (т.е., преди плащането на възнаграждението да стане дължимо е необходимо единствено да изтече определен период от време).

Активът по договор е правото на Групата да получи възнаграждение в замяна на стоките или услугите, които е прехвърлило на клиента, но което не е безусловно (начисление за вземане). Ако чрез прехвърляне на стоките и/или предоставянето на услугите Групата изпълни задължението си преди клиента да заплати съответното възнаграждение и/или преди плащането да стане дължимо, актив по договор се признава за заработеното възнаграждение (което е под условие). Признатите активи по договор се рекласифицират като търговско вземане, когато правото на възнаграждение стане безусловно.

***Пасиви по договори***

Като пасив по договор Групата представя получените от клиента плащания и/или безусловно право да получи плащане, преди да е изпълнило задълженията си за изпълнение по договора. Пасивите по договор се признават като приход, когато (или като) удовлетвори задълженията за изпълнение.

Активите и пасивите, произтичащи от един договор се представят нетно в консолидирания отчет за финансовото състояние, дори ако те са резултат от различни договорни задължения по изпълнението на договора.

След първоначалното признаване, търговските вземания и активите по договора се подлежат на преглед за обезценка в съответствие с правилата на МСФО 9 *Финансови инструменти*.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**4.9.2. Други доходи**

Други доходи, включват операции, които са инцидентни спрямо основните дейности на Групата и са приходи или доходи, които се признават по силата на други стандарти и са извън обхвата на МСФО 15.

| <b>Други доходи</b>                                       | <b>Подход за признаване</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|-----------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Приходи от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ | Размерът на плащанията към обществения доставчик се определя съобразно решенията на КЕВР за разходите на обществения доставчик, които следва да бъдат компенсирани със средства от Фонда, в рамките на утвърдените разходи от КЕВР и приетия от Управителния съвет бюджет. Предоставените от Фонд СЕС средства се признават в печалбата или загубата на системна база през периодите, през които предприятието признава като разход съответните разходи, които средствата са предназначени да компенсират до изчерпването на утвърдения бюджет от КЕВР за съответния ценови период. |
| Нетна печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения   | Печалбите или загубите, възникващи при отписването на имот, машина, съоръжение или нематериален актив, в резултат на продажба, се включват в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан. Активът се отписва в момента, в който е прехвърлен контролът върху продавания актив.                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| Приходи от наеми                                          | Наемният доход от договори за оперативен лизинг се признава като доход по линейния метод за срока на лизинговия договор, освен в случаите, в които ръководството на Групата прецени, че друга системна база отразява по-точно времеви модел, при чието използване е намалена извлечената полза от настия актив.                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| Приходи от финансиране                                    | Когато дарението (финансирането) е свързано с разходна позиция, то се признава като приход за периодите, необходими за съпоставянето му на систематична база с разходите, които то е предвидено да компенсира. Когато дарението (финансирането) е свързано с актив, то се представя като пасив и се включва в доходите през периода на полезния живот на свързания с него актив.                                                                                                                                                                                                    |
| Приходи от застрахователни събития                        | Приходът се признава, когато се установи правото на Групата да получи плащането.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| Приходи от неустойки                                      | Приходът се признава, когато се установи правото на Групата да получи плащането.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| Приходи от отписване на задължения                        | Приходите от отписване на задължения се признават, когато изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |

**4.9.3. Финансови приходи**

Финансовите приходи на Групата включват приходи от лихви по дългови инструменти, приходи от дивиденди, промени в справедливата стойност на финансови активи, оценявани по справедлива стойност през печалба или загуба, печалба от операции в чуждестранна валута, нетни печалби от операции с финансови инструменти.

*Признаване на приходи от лихви*

Приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху брутната балансова стойност на финансовите активи, с изключение на финансовите активи, които са кредитно обезценени (Фаза 3), за които приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху тяхната амортизирана стойност (брутната балансова стойност, коригирана с провизията за очаквани кредитни загуби).

*Приходи от дивиденди*

Приходите от дивиденди от капиталови инструменти (малцинствени участия) се признават в консолидирания отчет за печалбата или загубата в периода, когато се установи правото за тяхното получаване.

## ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

### 4.10 Оперативни разходи

Разходите се признават в момента на тяхното възникване и на база принципите на начисляване и съпоставимост и до степента, до която това не би довело до признаване на активи/пасиви, които не отговарят на определенията за такива, съгласно МСФО счетоводни стандарти.

Предплатените разходи за бъдещи периоди се отлагат за признаване като текущ разход за периода, за който се отнасят.

### 4.11 Разходи за лихви и разходи по заеми

Разходите за лихви се признават на времева база за периодите, за които се отнасят, като се използва методът на ефективния лихвен процент.

Разходите по заеми основно представляват лихви по банкови заеми и облигации на Групата. Всички разходи по заеми, които директно могат да бъдат отнесени към закупуването, строителството или производството на един, отговарящ на условията актив, се капитализират през периода, в който се очаква активът да бъде завършен и приведен в готовност за използване или продажба чрез прилагане на процент на капитализация към разходите по този актив. Процентът на капитализация е среднопретеглената величина на разходите по заеми, отнесени към заемите на Групата, които са непогасени през периода, като се изключат заемите, получени специално за целите на придобиване на един отговарящ на условията актив.

Останалите разходи по заеми се признават като разход за периода, в който са възникнали, в консолидирания отчет за печалбата или загубата на ред „Финансови разходи“.

### 4.12 Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията се оценяват първоначално по себестойност, включваща цената на придобиване, както и всички преки разходи за привеждането на актива в работно състояние. Последващата им оценка след първоначално признаване се прилага по отношение на цял клас еднотипни активи, както следва:

| № | Клас имоти, машини и съоръжения                                                                                                                                | Модел за последваща оценка                                      |
|---|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|
| 1 | Земи                                                                                                                                                           | Модел на преоценка                                              |
| 2 | Подобрения върху земи и терени                                                                                                                                 | Модел на преоценка                                              |
| 3 | Сгради и конструкции <ul style="list-style-type: none"> <li>масивни</li> <li>немасивни</li> </ul>                                                              | Модел на преоценка<br>Цена на придобиване                       |
| 4 | Машини, съоръжения и оборудване                                                                                                                                | Модел на преоценка                                              |
| 5 | Компютърни системи                                                                                                                                             | Цена на придобиване                                             |
| 6 | Транспортни средства <ul style="list-style-type: none"> <li>товарни превозни средства</li> <li>леки автомобили</li> <li>специални превозни средства</li> </ul> | Модел на преоценка<br>Цена на придобиване<br>Модел на преоценка |
| 7 | Обзавеждане и стопански инвентар                                                                                                                               | Цена на придобиване                                             |
| 8 | Резервни части, отчитани като имоти, машини и съоръжения                                                                                                       | Модел на преоценка                                              |
| 9 | Други имоти, машини и съоръжения                                                                                                                               | Цена на придобиване                                             |

Имоти, машини и съоръжения, които се отчитат по модела на преоценката, се оценяват последващо по преоценена стойност, която е равна на справедливата стойност към датата на преоценката, намалена с натрупаните впоследствие амортизации и загуби от обезценка. Направените преоценки се представят в консолидирания отчет за всеобхватния доход и се отчитат за сметка на собствения капитал (преоценъчен резерв), ако не се предхождат от начислени преди това разходи. При продажба или отписване на преоценения актив, останалият преоценъчен резерв се отразява за сметка на неразпределената печалба.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:

- когато справедливата стойност на активите търпи само незначителни промени, преоценката се прави на всеки три години;
- когато справедливата стойност на имоти, машини и съоръжения се променя съществено на по-кратки интервали от време, преоценката им се извършва на по-кратки интервали от време, така че балансовата стойност на актива да не се различава съществено от справедливата му стойност.

Честотата на последващите преоценки на имоти, машини и съоръжения при прилагане на модела на преоценка зависи от това дали балансовата стойност съществено се различава от справедливата стойност на даден преоценен актив към края на отчетния период.

В тази връзка, при извършване на годишната инвентаризация в края на отчетния период (края на финансовата година) Групата преглежда имоти, машини и съоръжения за индикации, дали тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност.

Като съществено отклонение се приема отклонение на балансовата стойност от справедливата стойност на актива към дата на изготвяне на финансовия отчет с над 5%. Съществено е отклонението и ако то е под 5%, но разликата между балансовата стойност и справедливата стойност като кумулативна величина на имоти, машини и съоръжения е съществена за целите на изготвяне на консолидирания финансов отчет.

Имоти, машини и съоръжения, които се отчитат по модела на цена на придобиване, се оценяват последващо по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в консолидирания отчет за всеобхватния доход за съответния период.

Последващите разходи, свързани с определен актив от имоти, машини и съоръжения, се прибавят към балансовата сума на актива, когато е вероятно Групата да има икономически ползи, надвишаващи първоначално оценената ефективност на съществуващия актив. Всички други последващи разходи се признават за разход за периода, в който са направени.

Остатъчната стойност и полезният живот на имоти, машини и съоръжения се преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

Амортизацията на имоти, машини и съоръжения се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен живот на отделните групи активи, както следва:

|                                  |             |
|----------------------------------|-------------|
| Сгради                           | 5-80 години |
| Машини, съоръжения и оборудване  | 2-50 години |
| Транспортни средства             | 2-30 години |
| Обзавеждане                      | 2-30 години |
| Други имоти, машини и съоръжения | 3-30 години |
| Амортизируем буферен газ         | 60 години   |

Годишната амортизационна норма на амортизируеми земи за добив на въглища се изчислява като коефициент, както следва:

$$K = \frac{ДВ}{ОВЗ + БЗ + ВЗН}$$

където:

|     |                               |
|-----|-------------------------------|
| ДВ  | добити въглища в тонове       |
| ОВЗ | открити въглищни запаси       |
| БЗ  | блокирани запаси              |
| ВЗН | въглищни запаси под напредъка |

Разходите за амортизация се включват в консолидирания отчет за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация” и като част от „Печалба/(Загуба) за годината от преустановени дейности”.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

*Буферен газ*

Буферният газ на Групата е специфичен нетекущ актив, съществена част от който, представлява газ в подземно газохранилище Чирен (ПГХ Чирен), а останалата част се намира в газопреносната система.

Наличният в подземното газохранилище Чирен (ПГХ Чирен) природен газ включва оперативен газ и буферен газ. Природният газ, намиращ се в ПГХ Чирен, се инвентаризира чрез резервоарно симулиране при използване на специализиран софтуер ECLIPSE. Извършва се анализ на изменението на наляганията в отделните сондажи при резервоарно симулиране за експлоатация на подземната част спрямо фактически измерените налягания. Буферният газ поддържа пластовото налягане, необходимо за добив на работен газ. Буферният газ, намиращ се в подземно газохранилище, се отчита като дълготраен актив.

Количеството буферен газ е оценено от технически специалисти в Групата, изхождайки от пластовите налягания на сондажите и налягането на изхода на ПГХ Чирен, т.е. на точката на подаване на природния газ в газопровода.

Буферният газ включва физически извлекаем и неизвлекаем природен газ. Оценено е количеството на физически извлекаемия природен газ. Извлекаемият буферен газ е възможното количество природен газ, което би могло да се добие на повърхността при налягане на газопровода 35 бара при съществуващите в момента съоръжения. Извлекаемият буферен газ е неамортизируем. Неизвлекаемият буферен газ се амортизира.

Буферният газ в транзитния и магистралния газопровод (количества природен газ, необходими за функционирането на магистралния и транзитния газопровод) също се разделя на амортизируем и неамортизируем, като амортизируем е онова количество природен газ, което не може да се извлече при ликвидация на газопроводите.

Технически специалисти от Групата са оценили остатъчното количество природен газ, което се губи безвъзвратно при ликвидация на транзитния и магистрален газопроводи. Това количество е амортизируем газ. Останалата част от определените минимални количества природен газ, необходими за извършване на пренос на природен газ в газотранспортната система, е неамортизируема. При ликвидация този природен газ може да бъде извлечен.

Печалбата или загубата от продажба на имоти, машини и съоръжения се определя като разлика между постъпленията от продажбата и балансовата стойност на актива.

**4.13 Нематериални активи**

Нематериалните активи, придобити отделно, се оценяват първоначално по цена на придобиване, включваща всички платени мита, невъзстановими данъци и направените преки разходи във връзка с подготовка на актива за експлоатация, при което капитализираните разходи се амортизират въз основа на линейния метод през оценения срок на полезен живот на активите, тъй като се счита, че той е ограничен.

Последващото оценяване се извършва по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в консолидирания отчет за печалбата или загубата за съответния период.

Нематериалните активи с ограничен полезен живот се амортизират за срока на полезния им живот и се тестват за обезценка, когато съществуват индикации, че стойността им е обезценена. Амортизационният период и методът за амортизация на нематериалните активи с ограничен полезен живот се преглеждат най-малко в края на всяка финансова година. Промените в очаквания полезен живот или модел на консумиране на бъдещите икономически изгоди от нематериалния актив се отчитат чрез промяна на амортизационния срок или метод и се третира като промяна в приблизителните счетоводни оценки.

Последващите разходи, които възникват във връзка с нематериалните активи след първоначалното им признаване, се признават в консолидирания отчет за печалбата или загубата за периода на тяхното възникване, освен ако благодарение на тях активът може да генерира повече от първоначално предвидените бъдещи

## ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

икономически ползи и когато тези разходи могат надеждно да бъдат оценени и отнесени към актива. Ако тези условия са изпълнени, разходите се добавят към себестойността на актива.

Остатъчната стойност и полезният живот на нематериалните активи се преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

Амортизацията на нематериалните активи се начислява на база линейния метод според определения полезен живот на активите. Полезният живот на нематериалните активи е определен като ограничен, както следва:

|                              |                  |
|------------------------------|------------------|
| Програмни продукти           | 2-10 години      |
| Лицензи                      | срока на лиценза |
| Продукти от развойна дейност | 5-20 години      |
| Други нематериални активи    | 3-10 години      |

Разходите за амортизация са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация” и като част от „Печалба/(Загуба) за годината от преустановени дейности”.

Печалбите или загубите, възникващи при отписването на нематериален актив, представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата и балансовата стойност на актива, се включват в консолидирания отчет за печалбата или загубата, когато активът бъде отписан.

Създадените нематериални активи в Групата за целите на вътрешни за групата потребители, в резултат на дейност по развитие, се признават за активи от експертна комисия назначена от ръководството на Групата, според фазата на създаване на нематериалния актив, ако са налице следните условия:

- е вероятно, че предприятието ще получи очакваните бъдещи икономически ползи, които са свързани с актива;
- наличие на техническа способност за завършване на актива;
- намерение за завършване на актива;
- способност за използване или продажба на актива, включително наличие на пазар или полезност при вътрешна за Групата употреба;
- наличието на адекватни технически, финансови и други ресурси за приключване на развойната дейност и за ползването или продажбата на нематериалния актив;
- стойността на актива може да бъде определена надеждно.

### Научноизследователска дейност

Разходи за научноизследователска дейност, направени за придобиване на ново научно или техническо знание, се признават в печалбата или загубата, когато възникнат.

Разходите за изследователска и развойна дейност, извършени във връзка с външни поръчки, при наличие на сключени договори с клиенти, се признават за актив, който подлежи на продажба.

Непреките технологични производствени разходи се разпределят на база труд и заедно с преките разходи формират себестойността на създадения актив.

### Развойна дейност

Развойна дейност включва план или проект за производството на нови или съществено подобрени продукти и процеси. Разходи за развойна дейност се капитализират, само ако тези разходи могат да се измерят надеждно, продуктът или процесът са технически и търговски възможни, бъдещи икономически ползи са вероятни и Групата възнамерява и има достатъчни ресурси да завърши развитието и да използва или продаде актива. Капитализираните разходи включват материали, труд, общопроизводствени разходи, които са директно съотносими за подготовката на актива за неговата употреба, и капитализирани лихвени разходи. Други разходи за развойна дейност се признават в печалби или загуби когато възникват. Капитализираните разходи за развойна дейност се оценяват по цена на придобиване намалена с натрупана амортизация и загуби от обезценки.

Разходите по разработването на нематериални активи, които не отговарят на тези критерии за капитализиране, се признават в момента на възникването им.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**4.14 Инвестиционни имоти**

Инвестиционните имоти на Групата са сгради, които се държат по-скоро за дългосрочно получаване на приходи от наеми и/или за увеличаване стойността на капитала.

*Първоначална оценка*

Инвестиционните имоти първоначално се признават по цена на придобиване. Тази цена зависи от начина на придобиването му:

- Чрез закупуване: покупната цена заедно с всички други разходи, които съпътстват сделката;
- Чрез изграждане от Групата: себестойност;
- Безвъзмездно придобит имот: справедлива стойност, определена от професионален оценител към датата на сделката;
- Чрез апортна вноска: стойност, приета от съда;
- Чрез правителствено дарение: справедлива стойност, определена от професионален оценител към датата на дарението.

Ако плащането на инвестиционен имот е отложено, неговата цена на придобиване е еквивалент на цената в брой. Разликата между тази сума и общата сума на плащанията се признава като разход за лихви през периода на кредита. Разходите по сделката се включват в цената на придобиване.

*Последващо оценяване*

Групата прилага модела на справедливата стойност за последващо оценяване на инвестиционните си имоти. Справедливата стойност е цената, по която имотът може да бъде разменен между информирани и желаещи страни в честна сделка помежду им. Тя отразява условията на пазара към датата на изготвяне на финансовите отчети. Печалбата/загубата, възникваща от промяна в справедливата стойност на инвестиционния имот, се включва в нетната печалба или загуба за периода, в който възниква.

*Прехвърляния*

Прехвърляния на активи от и в групата на инвестиционните имоти се извършват само когато има промяна в използването им, доказана чрез:

- започване на ползване от страна на Групата – прехвърля се от инвестиционен имот в ползван от собственика имот;
- започване на разработване с цел продажба – за прехвърляне от инвестиционен имот в материални запаси;
- край на ползване от Групата и предоставяне под наем на други лица – прехвърля се от ползван от собственика имот в инвестиционен имот;
- започване на оперативен лизинг към друга страна за актив, представен като материален запас – прехвърля се от материални запаси в инвестиционен имот.

Когато употребата на инвестиционен имот се промени така, че той се рекласифицира в ИМС, неговата справедлива стойност към датата на рекласификацията става цена на придобиване за последващо отчитане.

Когато ползван от Групата имот става инвестиционен имот, отчитан по справедлива стойност, всяка разлика между балансовата сума на имота съгласно МСС 16 и неговата справедлива стойност към датата на промяната в използването се отчита както преоценката съгласно МСС 16.

*Отписване*

Балансовата стойност на инвестиционен имот се отписва при продажба, при встъпване във финансов лизинг или когато повече не се очакват икономически изгоди от ползването на имота. Печалбите или загубите, възникнали от изваждането от употреба на инвестиционен имот, се определят като разлика между нетните постъпления от освобождаването и балансовата стойност на имота и се признават в отчета за всеобхватния доход.

Продажби на инвестиционни имоти се извършват с решения на Съвета на директорите и на Принципала.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**4.15 Отчитане на лизинговите договори****Групата като лизингополучател**

За всички нови договори, Групата преценява дали договорът е или съдържа лизинг. Лизингът се дефинира като „договор или част от договор, който носи правото да се използва актив (основният актив) за период от време в замяна на заплащане“. За да приложи това определение, Групата оценява дали договорът отговаря на три ключови оценки, които са дали:

- договорът съдържа определен актив, който или е изрично идентифициран в договора, или неявно е посочен, като бъде идентифициран в момента, в който активът е предоставен на Групата;
- Групата има право да получи по същество всички икономически ползи от използването на определения актив през целия период на използване, като се вземат предвид нейните права в определения обхват на договора;
- Групата има право да насочва използването на определения актив през целия период на използване. Дружеството оценява дали има право да насочва „как и с каква цел“ активът да се използва през целия период на използване.

**Оценяване и признаване на лизинг като лизингополучател**

На датата на започване на лизинга Групата признава актив за право на ползване и задължение за лизинг в баланса. Активът с право на ползване се оценява по себестойност, която се състои от първоначалната оценка на пасива по лизинга, всички първоначални преки разходи, направени от Групата, оценка на всички разходи за демонтаж и отстраняване на актива в края на лизинг и всякакви лизингови плащания, направени преди датата на започване на лизинга (без всякакви получени стимули).

Групата амортизира активите с право на ползване на линейна база от датата на започване на лизинга до по-ранния от края на полезния живот на актива с право на ползване или края на срока на лизинга. Групата, също така извършва преглед за обезценка на актива с право на ползване, когато има такива показатели.

Към датата на започване, Групата оценява лизинговото задължение по настоящата стойност на неизплатените към тази дата лизингови плащания, дисконтирани, като използва лихвения процент, който е включен в лизинговия договор. Ако този процент не може да бъде непосредствено определен, Групата използва лихвения процент, който то би трябвало да плаща, за да заеме за сходен период от време при сходно обезпечение средствата, необходими за получаването на актив със сходна стойност в сходна икономическа среда.

Лизинговите плащания, включени в оценяването на лизинговото задължение, се състоят от фиксирани плащания, променливи плащания въз основа на индекс или процент, суми, които се очаква да бъдат платими съгласно гаранция за остатъчна стойност и плащания, произтичащи от опции, разумно сигурни, за да се упражняват.

След началната дата Групата оценява пасива по лизинга като увеличава балансовата стойност, за да отрази лихвата по пасива по лизинга и намалява балансовата стойност, за да отрази извършените лизинговите плащания, и преоценява балансовата стойност на пасива, за да отрази преоценките или измененията на лизинговия договор или да отрази коригираните фиксирани по същество лизингови плащания.

Групата е изложена на потенциални бъдещи увеличения в променливите лизингови плащания въз основа на индекс или лихвен процент, които не са включени в лизинговия пасив до влизането им в сила. Когато влязат в сила корекциите в лизинговите плащания, въз основа на индекс или лихва, лизинговото задължение се преоценява и коригира спрямо актива с право на ползване.

Когато лизинговият пасив се преоценява, съответната корекция се отразява в актива с право на ползване или в печалбата и загубата, ако активът с право на ползване вече е намален до нула.

Групата е избрала да отчита краткосрочните лизингови договори и лизингови договори, основният актив по които е с ниска стойност, като използва освобождавания от изискванията за признаване. Вместо признаване

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

на актив с право на ползване и задължение за лизинг, плащанията във връзка с тях се признават като разход в печалбата или загубата на линейна линия през срока на лизинга.

В консолидирания отчет за финансовото състояние, активите с право на ползване са включени в имоти, машини и съоръжения, а задълженията за лизинг са включени в търговски и други задължения.

**Групата като лизингодател**

Като лизингодател Групата класифицира лизинговите си договори като оперативен или финансов лизинг. Лизингът се класифицира като финансов лизинг, ако прехвърля по същество всички рискове и ползи, свързани със собствеността върху основния актив, и се класифицира като оперативен лизинг, ако не го прави.

**4.16 Тестове за обезценка на нефинансови активи**

При изчисляване размера на обезценката Групата дефинира най-малката разграничима група активи, за която могат да бъдат определени самостоятелни парични потоци (единица, генерираща парични потоци). В резултат на това някои от активите подлежат на тест за обезценка на индивидуална база, а други – на база на единица, генерираща парични потоци.

Към всяка отчетна дата Групата оценява дали съществуват индикации, че даден актив или единица, генерираща парични потоци са обезценени. В случай на такива индикации или когато се изисква ежегоден тест за обезценка на даден актив, Групата определя възстановимата стойност на този актив. Възстановимата стойност на актива е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите за продажба на актива или на единицата, генерираща парични потоци и стойността ѝ употреба. Възстановимата стойност се определя за отделен актив, освен в случаите, когато при използването на актива не се генерират парични потоци, които да са в значителна степен независими от паричните потоци, генерирани от други активи или групи от активи. Когато балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци е по-висока от възстановимата стойност, тези активи или единици, генериращи парични потоци се считат за обезценени и балансовата им стойност се намалява до възстановимата им стойност.

При определянето на стойността в употреба на актив, очакваните бъдещи парични потоци се дисконтират до тяхната сегашна стойност, като се използва норма на дисконтиране преди данъци, която отразява текущата пазарна оценка на стойността на парите във времето и специфичните за актива рискове. Справедливата стойност, намалена с разходите за продажбата се определя чрез използването на подходящ модел за оценка. Направените изчисления се потвърждават чрез използването на други модели за оценка или други налични източници на информация за справедливата стойност на актив или обект, генериращ парични потоци.

Загубите от обезценка се признават като разходи в консолидирания отчет за печалбата или загубата с изключение на нетекущите активи, които преоценени пред предходни периоди и увеличението на преоценката е признато в другия всеобхватен доход. В този случай, загубата от обезценка също се отнася в другия всеобхватен доход до размера на по-рано признатата преоценка на съответния актив.

Към всяка отчетна дата, Групата преценява дали съществуват индикации, че загубата от обезценка на актив, която е призната в предходни периоди, може вече да не съществува или пък да е намаляла. Ако съществуват подобни индикации, Групата определя възстановимата стойност на актива или на обекта, генериращ парични потоци. Загубата от обезценка се възстановява обратно само тогава, когато е настъпила промяна в приблизителните оценки, използвани при определяне на възстановимата стойност на актива, след признаването на последната загуба от обезценка. Възстановяването на загуба от обезценка е ограничено, така че балансовата стойност на актива да не надвишава нито неговата възстановима стойност, нито да не надвишава балансовата стойност (след приспадане на амортизация), която щеше да бъде определена, ако не е била призната загуба от обезценка за актива в предходните години. Възстановяването на загуба от обезценка се признава в консолидирания отчет за печалбата или загубата, освен ако активът не се оценява по преоценена стойност, в който случай то се отчита като увеличение от преоценка.

**4.17 Финансови инструменти**

Финансов инструмент е всеки договор, който поражда финансов актив на едно предприятие и финансов пасив или инструмент на собствения капитал на друго предприятие.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Финансов актив е всеки актив, който е представлява: парични средства, капиталов инструмент на друго предприятие, договорно право да се получат или разменят при потенциално благоприятни условия парични средства или финансови инструменти с друго предприятие, както и договор, който ще бъде уреден с инструменти на собствения капитал на Групата и е недериватив, при който то може или ще получи променлив брой от своите капиталови инструменти, или дериватив, който може или ще бъде уреден, чрез размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов активи, срещу фиксиран брой собствени капиталови инструменти.

Финансов пасив е всеки пасив, които представлява: договорно право да се предоставят или разменят при потенциално неблагоприятни условия парични средства или финансови инструменти с друго предприятие, както и договор, който ще бъде уреден с инструменти на собствения капитал на издателя и е недериватив, при който Групата може или ще получи променлив брой от капиталовите инструменти на предприятието, или дериватив, който може или ще бъде уреден, по начин, различен от размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов активи, срещу фиксиран брой капиталови инструменти на предприятието.

**4.17.1. Финансови активи*****Първоначално признаване и класификация***

Групата първоначално признава финансов актив в момента, в който стане страна по договорно споразумение, и го класифицира съгласно бизнес модела за управление на финансови активи и характеристиките на договорените парични потоци.

Групата класифицира своите финансови активи, съобразно последващото им оценяване в три категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“, „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход“, или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност в печалба или загуба“, както това е уместно, съгласно договорните условия по инструментите и установените бизнес модели в Групата, в съответствие с МСФО 9.

Бизнес моделът на Групата за управление на финансови активи се отнася до начина, по който управлява финансовите си активи, за да генерира парични потоци. Бизнес моделът определя дали паричните потоци ще бъдат резултат от събирането на договорните парични потоци, продажбата на финансовите активи или и двете.

***Първоначално оценяване***

Първоначално всички финансови активи, с изключение на търговските вземания, се оценяват по тяхната справедлива стойност, плюс преките разходи по транзакцията, в случай че не се отчитат по справедлива стойност в печалбата и загубата, когато се признават първоначално нето от разходите по сделката. Търговските вземания, които не съдържат съществен компонент на финансиране и за които Групата прилага практически целесъобразната мярка по МСФО 15 в това отношение, се оценяват първоначално по съответната цената на сделката, в съответствие с МСФО 15.

***Последващо оценяване и представяне***

За целите на последващото оценяване и представяне финансовите активи се класифицират в една от следните категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“ (дългови инструменти), „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход с рекласифициране на натрупаните печалби и загуби (дългови инструменти), „финансови активи, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, без рекласифициране на натрупани печалби и загуби при отписване“ (капиталови инструменти) или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност в печалбата или загубата“ (дългови и капиталови инструменти).

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**Класификационни групи***Финансови активи по амортизирана стойност (дългови инструменти)*

Ръководството на Групата е преценило, че финансовите активи представляващи парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица, се държат от Групата с цел получаване на договорените парични потоци и се очаква да доведат до парични потоци, представляващи единствено плащания на главница и лихви (прилаган бизнес модел). Тези финансови активи се класифицират и оценяват последващо по амортизирана стойност.

Тази категория включва парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица и предоставени заеми. Тази категория финансови активи е най-съществена за Групата.

Групата оценява и измерва финансовите активи по амортизирана стойност, ако са изпълнени и двете от следните условия:

- Финансовият актив се държи в рамките на бизнес модел с цел да се държат финансови активи с цел събиране на договорни парични потоци;
- Договорените условия на финансовия актив водят до определени дати на паричните потоци, които са единствено плащания на главници и лихви върху неизплатената главница.

Последващото оценяване се извършва, по метода на „ефективната лихва“, чрез който приходите от лихви се изчисляват, като ефективният лихвен процент се прилага към брутната балансова стойност на инструментите. За закупени или създадени активи, с първоначална кредитна обезценка и такива с призната впоследствие кредитна обезценка, се прилага, съответно, коригирания за кредитни загуби ефективен лихвен процент и ефективния лихвен процент, но по амортизираната стойност на актива.

Финансовите активи в тази категория се подлагат на преглед за обезценка към датата на всеки финансов отчет на Групата, като промените се отразяват в печалбата или загубата.

Печалбите и загубите се признават в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан, променен или обезценен.

*Финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (капиталови инструменти)*

При първоначалното им признаване Групата може да направи неотменим избор да класифицира определени капиталови инструменти като такива, определени по справедлива стойност в другия всеобхватен доход, но само когато те отговарят на определението за собствен капитал съгласно МСС 32 „Финансови инструменти: представяне“ и не се държат с цел търгуване. Класификацията се определя на база индивидуално ниво, инструмент по инструмент.

Последващото оценяване на тази категория инструменти се извършва по справедлива стойност, като промените се признават в друг всеобхватен доход. Справедливите стойности се определят въз основа на котирани цени на активен пазар, а когато няма такъв на база техники за оценяване, обикновено анализ на дисконтираните парични потоци.

Печалбите и загубите от тези финансови активи никога не се рекласифицират в печалбата или загубата. Дивидентите се признават в статия „финансови приходи“ в консолидирания отчет за печалбата или загубата, когато правото на плащане е установено.

Групата е направила неотменим избор да класифицира в тази категория малцинствените си капиталови инвестиции, които държи дългосрочно и във връзка със своите бизнес интереси в тези дружества. Те се търгуват на капиталови пазари.

*Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата*

Групата оценява всички останали финансови активи, различни от тези, които са определени като оценявани по амортизирана стойност или по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, по справедлива стойност през печалбата и загубата.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

В случай че по този начин се елиминира или намалява значително несъответствието в оценяването или признаването на даден финансов актив, което би произтекло от признаване на резултати и промени въз основа на различни бази, Групата може да приложи изключенията, съгласно МСФО 9 и при първоначално признаване неотменимо да определи финансов актив, като оценяван по справедлива стойност през печалбата и загуба, вкл. договори за доставка на нефинансова позиция. Такива финансови активи се представят в пояснителните бележки към финансовия отчет отделно от другите инструменти, за които задължително се прилага този подход на оценяване.

*Отписване*

Финансов актив (или, където е приложимо, част от финансов актив или част от група подобни финансови активи) се отписва в случаи когато договорните права върху паричните потоци от актива са изтекли или Групата е прехвърлила правата си за получаване на парични потоци от актива или е поела задължението да изплати изцяло получените парични потоци без съществено забавяне на трета страна по споразумение „прехвърляне”.

При отписване на финансов актив в неговата цялост разликата между 1) балансовата стойност (измерена към датата на отписване) и 2) полученото възнаграждение (включително всеки нов актив, получен без новото поемане на нов пасив), се признават в печалбата или загубата.

Когато Групата е прехвърлила правата си за получаване на парични потоци от актив или е сключила споразумение за прехвърляне, тя оценява дали и в каква степен са запазени рисковете и ползите от собствеността. Когато нито прехвърли, нито запази съществено всички рискове и ползи от актива, нито прехвърли контрола върху актива, Групата продължава да признава прехвърления актив до степента на продължаващото му участие. В този случай Групата признава свързан пасив. Прехвърленият актив и свързаният с него пасив се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Групата е запазила.

*Обезценка на финансови активи*

Групата признава провизии за очаквани кредитни загуби за всички дългови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, като прилага подход, представен в таблицата по долу:

| Тип на финансовия актив                                | Категория по МСФО 9                                     | Подход за обезценка   |
|--------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|-----------------------|
| 1 Краткосрочни търговски вземания                      | Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност | Опростен подход       |
| 2 Търговски вземания с компонент на финансиране        | Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност | Стандартизиран подход |
| 3 Краткосрочни вземания от свързани лица               | Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност | Опростен подход       |
| 4 Вземания от свързани лица с компонент на финансиране | Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност | Стандартизиран подход |
| 5 Вземания по предоставени заеми                       | Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност | Стандартизиран подход |
| 6 Парични средства и еквиваленти                       | Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност | Стандартизиран подход |
| 7 Други финансови, съдебни и присъдени вземания        | Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност | Опростен подход       |

Очакваните кредитни загуби представляват вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби (т.е. сегашната стойност на всеки недостиг на пари) за очаквания срок на финансовия инструмент. Паричен дефицит е разликата между паричните потоци, дължими на Групата в съответствие с договора, и паричните потоци, които Групата очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако Групата очаква активът да бъде изплатен изцяло, но по-късно от срока, в който се дължи плащането.

Обезценката и загубите по финансовите инструменти се разглеждат на три етапа – на първите два като очаквани кредитни загуби за загуби, които могат да възникнат в резултат на неизпълнение, а на третия като

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

кредитна обезценка (загуба), вече въз основа на доказателства за потенциално или фактическо неизпълнение по инструментите.

Очакваните кредитни загуби за експозиции, за които не е налице значително увеличение на кредитния риск спрямо първоначалното признаване, се признават за кредитни загуби, които е възможно да възникнат в резултат на събития по неизпълнение през следващите 12 месеца. За кредитни експозиции, за които е налице значително увеличение на кредитния риск след първоначалното признаване, се изисква корекция на загубата за очакваните кредитни загуби спрямо оставащия живот на експозицията, независимо от времето на неизпълнението (ОКЗ за целия срок на инструмента).

**Вземания с елемент на финансиране** – За изчислението на очакваните кредитни загуби на дългосрочни вземания с елемент на финансиране, Групата прилага стандартизиран подход за обезценка. Съгласно този подход Групата прилага „тристепенен” модел за обезценка въз основа на промени спрямо първоначалното признаване на кредитното качество на финансовия инструмент (актив).

Очакваните кредитни загуби се изчисляват спрямо следните 3 фази:

- Финансов актив, който не е кредитно обезценен при първоначалното му възникване/придобиване, се класифицира във Фаза 1. От първоначалното му признаване неговият кредитен риск и качества са обект на непрекъснато наблюдение и анализи. Очакваните кредитни загуби на финансовите активи, класифицирани във Фаза 1 се определят на база на кредитни загуби, които са резултат от възможни събития на неизпълнение, които биха могли да настъпят в рамките на следващите 12 месеца от живота на съответния актив (12-месечни очаквани кредитни загуби за инструмента).
- В случаите, когато след първоначалното признаване на финансов актив, кредитният му риск нарасне значително и в резултат от това неговите качества се влошат, той се класифицира във Фаза 2. Очакваните кредитни загуби на финансовите активи, класифицирани във Фаза 2 се определят за целия оставащ живот (срок) на съответния актив, независимо от момента на настъпването на неизпълнението (очаквани кредитни загуби за целия живот (срок) на инструмента).
- В случаите, когато кредитният риск на финансов актив нарасне до ниво, което индикира, че има настъпило събитие на неизпълнение, финансовият актив се счита за обезценен и той се класифицира във Фаза 3. На този етап се установяват и изчисляват понесените загуби по съответния актив за целия му оставащ живот (срок).

Ръководството на Групата е разработило политика и комплекс от критерии за анализ, установяване и оценка настъпване на състояние на „значително нарастване на кредитния риск”.

**За търговските вземания и активите по договори, произтичащи от сделки в обхвата на МСФО 15 „Приходи по договори с клиенти“**, които не съдържат съществен компонент на финансиране Групата прилага опростен подход в съответствие с МСФО 9, като признава загуба от обезценка за очаквани кредитни загуби въз основа на очакваната кредитна загуба за целия срок на вземанията към всяка отчетна дата. Групата прилага матрица, чрез която се изчисляват очакваните кредитни загуби по търговски вземания. Вземанията се категоризират по просрочие и се групират по вид и клиентски сегменти с различни модели на кредитни загуби.

За изходни данни относно търговските вземания, Групата използва натрупания си опит в областта на кредитните загуби по такива инструменти, за да оцени очакваните кредитни загуби. Ползваните исторически данни са за периоди от 3 до 5 години назад, групирани по вида и съответните модели на клиентски сегменти, и коригирани с прогнозни фактори, специфични за длъжниците и за съответната индустрия.

**За парични средства в банки** Групата признава обезценка за очаквани кредитни загуби като прилага стандартизирания подход, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Групата е депозирала паричните си средства.

Към всяка отчетна дата Групата определя стойността на обезценката за всеки инструмент в размер, равен на очакваните загуби през целия живот, ако кредитният риск за този финансов инструмент се е увеличил значително от момента на първоначалното признаване.

В случай че към отчетната дата, кредитният риск свързан с даден финансов инструмент не се е увеличил значително спрямо момента на първоначалното признаване, обезценката за този финансов инструмент е в размер равен на очакваните 12-месечни кредитни загуби.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Допълнителни оповестявания, свързани с обезценката на финансови активи, се съдържат и в следните бележки:

- Значими преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика. Несигурност на счетоводните приблизителни оценки - бележка 4.29
- Търговски и други вземания - бележка 23
- Парични средства и краткосрочни депозити - бележка 27
- Кредитен риск - бележка 37.4

**4.17.2. Финансови пасиви*****Първоначално признаване, класификация и оценка***

Групата признава в консолидирания отчет за финансовото си състояние финансов пасив, само когато стане страна по договорни клаузи на финансовия инструмент.

При първоначално им признаване финансовите пасиви се класифицират като: „финансови пасиви, оценявани впоследствие по амортизирана стойност“ (заеми и привлечени средства, търговски и други задължения) или като „финансови пасиви, оценявани по справедлива стойност през печалба или загубата“.

Първоначалното признаване става на датата на уреждане и се извършва по справедлива стойност плюс, в случаи на финансови пасиви, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата разходи, директно относими към придобиването или издаването на финансовия пасив. Таксите за управление на получените заеми се разсрочват за периода на ползване на заемите, чрез използване на метода на ефективния лихвен процент и се включват в амортизираната стойност на заемите.

Финансовите пасиви на Групата включват банкови заеми, търговски и други задължения и задължения по лизингови договори.

Според срока им на погасяване финансовите пасиви се класифицират на дългосрочни и краткосрочни.

***Последващо оценяване***

Последващата оценка на финансовите пасиви зависи от тяхната класификация, както е описано по-долу:

*Финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата*

Финансовите пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, включват финансови пасиви, държани за търгуване, и финансови пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата.

Финансовите пасиви се класифицират като държани за търгуване, ако са направени с цел обратно изкупуване в близко бъдеще.

Печалбите или загубите от пасиви, държани за търгуване, се признават в консолидирания отчет за печалбата или загубата.

Финансовите пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата, се определят на първоначалната дата на признаване и само ако са изпълнени критериите в МСФО 9.

Групата не е определила финансови пасиви като отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата.

*Финансови пасиви, оценявани по амортизирана стойност*

Категория „финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност“ включва получени заеми, търговски задължения и други задължения, при които Групата е станала страна по договор или споразумение и които следва да бъдат уредени нетно в парични средства. Тази категория е с най-съществен дял за финансовите инструменти на Групата.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Получените заеми са временно привлечени средства срещу престация от български или чуждестранни банки и други финансови институции, търговски заеми и др.

Банковите заеми са взети с цел дългосрочно подпомагане на дейността на Групата. Те са отразени в консолидирания отчет за финансовото състояние на Групата, нетно от разходите по получаването на заемите. Преки разходи по сделката се отнасят в консолидирания отчет за печалбата или загубата на принципа на начислението, като се използва методът на ефективния лихвен процент, и се прибавят към преносната стойност на финансовия пасив до степента, в която те не се уреждат към края на периода, в който са възникнали.

Финансовите пасиви се оценяват последващо по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва. Амортизираната стойност се изчислява, като се вземе предвид всяка отстъпка или премия при придобиването, също такси или разходи, които са неразделна част от ефективния лихвен процент. Разходите (изчислени чрез използването на метода на ефективната лихва) се включва като финансови разходи в консолидирания отчет за печалбата или загубата и други всеобхватен доход на ред „Финансови разходи”.

За финансовите пасиви, които се отчитат по амортизирана стойност, печалбата или загубата се признава в печалбата или загубата за периода, когато финансовият актив или финансовият пасив се отписва или обезценява и чрез процеса на амортизиране.

Търговските задължения се признават първоначално по номинална стойност и впоследствие се оценяват по амортизирана стойност, намалена с плащания по уреждане на задължението.

Дивидентите, платими на едноличния акционер, се признават, когато дивидентите са одобрени на Общото събрание.

**Отписване**

Групата отписва финансов пасив само когато уреди (изпълни) задължението, изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.

Когато съществуващ финансов пасив е заменен от друг от същия заемодател при съществено различни условия или условията на съществуващо задължение са съществено променени, такава размяна или промяна се третира като отписване на първоначалното задължение и признаване на нов пасив. Разликата в съответните балансови стойности се признава в консолидирания отчет за печалбата или загубата.

Разликата между балансовата стойност на финансовия пасив, уреден или прехвърлен на друга страна, и заплатеното за уреждането, включително пари и прехвърляне на непарични активи, се признава в печалби и загуби за периода.

**4.18 Компенсиране на финансови инструменти**

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират и нетната сума се представя в консолидирания отчет за финансовото състояние, когато е налице юридически упражняемо право за компенсиране на признатите суми и Групата има намерение за уреждане на нетна база или за едновременно реализиране на активите и уреждане на пасивите.

**4.19 Справедлива стойност на финансовите инструменти**

Към всяка отчетна дата справедливата стойност на финансови инструменти, които се търгуват активно на пазарите, се определя на база на котирувани пазарни цени или котировки от дилъри (цени „купува” за дълги позиции и цени „продава” за къси позиции), без да се приспадат разходи по сделката.

Справедливата стойност на финансови инструменти, за които няма активен пазар, се определя с помощта на техники за оценяване. Тези техники включват използване на скорошни пазарни преки сделки; препратки към текущата справедлива стойност на друг инструмент, който е в значителна степен същия; анализ на дисконтираните парични потоци и други модели за оценка.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**4.20 Материални запаси**

Материалните запаси включват материали, продукция, незавършено производство и стоки. В себестойността на материалните запаси се включват директните разходи по закупуването или производството им, преработката и други преки разходи, свързани с доставката им, както и част от общите производствени разходи, определена на базата на нормален производствен капацитет. Финансовите разходи не се включват в стойността на материалните запаси. Към края на всеки отчетен период материалните запаси се оценяват по по-ниската от себестойността им и тяхната нетна реализуема стойност. Сумата на всяка обезценка на материалните запаси до нетната им реализуема стойност се признава като разход в периода на обезценката.

Нетната реализуема стойност представлява очакваната продажна цена на материалните запаси, намалена с очакваните разходи за завършване на производствения цикъл и разходи по продажбата. В случай че материалните запаси са били вече обезценени до нетната им реализуема стойност и в последващ отчетен период се окаже, че условията довели до обезценката не са вече налице, то се възприема новата им нетна реализуема стойност. Сумата на възстановяването може да бъде само до размера на балансовата стойност на материалните запаси преди обезценката. Сумата на обратно възстановяване на стойността на материалните запаси се отчита като намаление на разходите за материали за периода, в който възниква възстановяването. Групата определя разходите за материални запаси, като използва метода среднопретеглена стойност.

При продажба на материалните запаси тяхната балансова стойност се признава като разход в периода, в който е признат съответният приход.

*Ядрено гориво*

Горивото, заредено в реакторите, представлява остатък от стойността (остатъчния ресурс) на ядреното гориво, намиращо се в реакторите към отчетната дата. Изчисленията са базирани на утвърдена „Методика за отчитане на доставките, зарядките и разхода за свежо ядрено гориво в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, като се взимат под внимание стойността на зареденото свежо ядрено гориво през съответната горивна кампания и прогнозната горивна компонента, която се определя, като се раздели стойността на зареденото ядрено гориво в реактора на прогнозния разчет за производство на електроенергия за периода в КВтч. Произведението на произведената бруто енергия от съответния блок за горивната кампания и горивната компонента, представлява разходът за ядрено гориво през съответния период.

*Оперативен газ*

Оперативните количества природен газ се отчитат като материални запаси. Първоначално природният газ се оценява по покупна цена плюс разходи по транспортирането му. При потребление оперативният природен газ се отчита по среднопретеглена цена. Оперативният газ е оценен по по-ниската от цена на придобиване и нетна реализуема стойност.

Нетната реализуема стойност е предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност, минус приблизително оценените разходи за завършване и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата. При определянето на нетната реализуема стойност към края на отчетния период се използват пазарните нива на индекса TTFm, съгласно публикуваните фючърси на argusmedia.com за м. януари на следващата календарна година. В случай че природният газ е бил вече обезценен до нетна реализуема стойност и в следващ отчетен период се окаже, че условията довели до обезценката не са вече налице, то се възприема новата му нетна реализуема стойност. Сумата на възстановяването може да бъде само до размера на балансовата стойност на природния газ преди обезценката. Сумата на възстановената обезценка се отчита в печалбата или загубата за периода, в който е възникнала.

*Разходи за разкривка*

Разходите представляват разходи за разкривка на въглищните залежи. Тези разходи включват геодезични изследвания, проучвателни работи, разработване на рудниците и други преки разходи, свързани с подготовката за изземване на въглищата. Разходите се разсрочват на база на количествата въглища, подготвени за изземване в края на годината и се представят като част от незавършеното производство на материални запаси.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**4.21 Данъци върху дохода***Текущ данък върху дохода*

Текущите данъчни активи и пасиви за текущия и предходни периоди се признават по сумата, която се очаква да бъде възстановена от или платена на данъчните власти. При изчисление на текущите данъци се прилагат данъчните ставки и данъчните закони, които са в сила или са в значителна степен приети към отчетната дата. Ръководството анализира отделните позиции в данъчната декларация, за които приложимите данъчни разпоредби са предмет на тълкуване и признава провизии, когато това е уместно.

Текущите данъци се признават директно в собствения капитал (а не в печалбата или загубата), когато данъкът се отнася до статии, които са били признати директно в собствения капитал.

*Отсрочен данък върху доходите*

Отсрочените данъци се признават по балансовия метод за всички временни разлики към отчетната дата, които възникват между данъчната основа на активите и пасивите и техните балансови стойности.

Отсрочени данъчни пасиви се признават за всички облагаеми временни разлики:

- освен до степента, до която отсроченият данъчен пасив възниква от първоначално признаване на актив или пасив от дадена сделка, която не е бизнес комбинация и не влияе нито върху счетоводната печалба, нито върху данъчната печалба или загуба към момента на извършване на сделката; и
- за облагаеми временни разлики, свързани с инвестиции в дъщерни дружества, асоциирани предприятия и участия в съвместни предприятия, освен до степента, до която Групата е в състояние да контролира времето на обратното проявление на временната разлика и съществува вероятност временната разлика да не се прояви обратно в предвидимо бъдеще.

Активи по отсрочени данъци се признават за всички намаляеми временни разлики, пренесени неизползвани данъчни кредити и неизползвани данъчни загуби, до степента, до която е вероятно да е налице облагаема печалба, срещу която да бъдат използвани намаляемите временни разлики, пренесените неизползвани данъчни кредити и неизползваните данъчни загуби:

- освен ако отсроченият данъчен актив възниква от първоначално признаване на актив или пасив от дадена сделка, която не е бизнес комбинация и не влияе нито върху счетоводната печалба, нито върху данъчната печалба или загуба към момента на извършване на сделката; и
- за намаляеми временни разлики, свързани с инвестиции в дъщерни дружества, асоциирани предприятия и участия в съвместни предприятия, отсрочен данъчен актив се признава единствено до степента, до която има вероятност временната разлика да се прояви обратно в обозримо бъдеще и да бъде реализирана облагаема печалба, срещу която да се оползотвори временната разлика.

Групата извършва преглед на балансовата стойност на отсрочените данъчни активи към всяка отчетна дата и я намалява до степента, до която вече не е вероятно да бъде реализирана достатъчна облагаема печалба, която да позволява целия или част от отсрочения данъчен актив да бъде възстановен. Непризнатите отсрочени данъчни активи се преразглеждат към всяка отчетна дата и се признават до степента, до която е станало вероятно да бъде реализирана бъдеща облагаема печалба, която да позволи отсрочения данъчен актив да бъде възстановен.

Отсрочените данъчни активи и пасиви се оценяват по данъчните ставки, които се очаква да бъдат в сила за периода, в който активът се реализира или пасивът се уреди, въз основа на данъчните ставки (и данъчните закони), действащи или влезли в сила, в значителна степен, към отчетната дата.

Отсрочените данъци, свързани със статии, признати извън печалбата или загубата, се признават извън печалбата или загубата. Отсрочените данъци се признават в зависимост от свързаната с тях сделка или в другия всеобхватен доход, или директно в собствения капитал.

Групата компенсира отсрочени данъчни активи и пасиви само тогава, когато има законово право да приспада текущи данъчни активи срещу текущи данъчни пасиви и отсрочените данъчни активи и пасиви се отнасят до данъци върху дохода, наложени от един и същ данъчен орган за едно и също данъчнозадължено предприятие.

## ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

### *Допълнителен данък*

Поради размера на стопанската дейност на групата на БЕХ, за Групата са приложими изискванията за допълнителен национален данък по реда на чл. 260я<sup>25</sup> от Закона за корпоративното подоходно облагане за периодите след 2024 г. включително.

### **4.22 Търговски вземания**

Търговските вземания представляват безусловно право на Групата да получи възнаграждение по договори с клиенти и други контрагенти (т.е. то е обвързано само с изтичане на време преди изплащането на възнаграждението).

#### *Първоначално оценяване*

Търговските вземания се представят и отчитат първоначално по справедлива стойност на база цената на сделката, която стойност е обичайно равна на фактурната им стойност, освен ако те съдържат съществен финансиращ компонент, който се начислява допълнително. В този случай те се признават по сегашната им стойност, определена при дисконтова норма в размер на лихвен процент, преценен за присъщ на клиента – длъжник.

#### *Последващо оценяване*

Групата държи търговските вземания единствено с цел събиране на договорни парични потоци и ги оценява последващо по амортизирана стойност, намалена с размера на натрупаната обезценка за кредитни загуби.

#### *Обезценка*

Групата прилага модела на очакваните кредитни загуби за целия срок на всички търговски вземания, използвайки опростения подход, допускан от МСФО 9, и на база матричен модел за процента на загубата.

### **4.23 Парични средства и парични еквиваленти**

Паричните средства и краткосрочните депозити в консолидирания отчет за финансовото състояние включват парични средства по банкови сметки, в брой и краткосрочни депозити с първоначален падеж от три или по-малко месеца.

#### *Последващо оценяване*

Паричните средства и еквиваленти в банки се представят последващо по амортизирана стойност намалена с натрупаната обезценка за очаквани кредитни загуби.

### **4.24 Собствен капитал, резерви и плащания на дивиденди**

Акционерният капитал на компанията майка отразява номиналната стойност на емитираните акции.

Другите резерви включват общи резерви и допълнителни резерви.

В резерви от преценка до справедлива стойност се отчитат преоценките на финансови активи на разположение за продажба, както и делът на Групата от резултатите от дейността и преценка на финансови активи/пасиви, признати директно в собствения капитал на асоциирани или съвместни дружества.

Преоценъчният резерв на нефинансови активи е формиран от разликата между балансовата и справедливата стойност на активи от имоти, машини и съоръжения към датата на преценка, намалена със съответстващия ѝ отсрочен данъчен пасив.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Резервът от преизчисление на чуждестранна дейност включва валутни курсови разлики при превалутирание на отчетите на дъщерни предприятия, на които функционалната им валута е различна от валутата на представяне на Групата.

Резервът от преценка на планове с дефинирани доходи включва преоценките по планове с дефинирани доходи на персонала, определени с доклади на независими актюерски оценители.

Неразпределената печалба/(натрупаната загуба) включва текущия финансов резултат и натрупаните печалби и непокрити загуби от минали години.

Задълженията за плащане на дивиденди на едноличния акционер се включват на ред „Задължения към свързани лица” в консолидирания отчет за финансовото състояние, когато дивидентите са одобрени за разпределение от едноличния собственик преди края на отчетния период.

Всички транзакции със собственика са представени отделно в консолидирания отчет за промените в собствения капитал.

**4.25 Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на служителите***Краткосрочни доходи*

Краткосрочните доходи за наетия персонал под формата на възнаграждения, бонуси и социални доплащания и придобивки (изискуеми за уреждане в рамките на 12 месеца след края на периода, в който персоналът е положил труд за тях или е изпълнил необходимите условия) се признават като разход в консолидирания отчет за печалбата или загубата, освен ако даден МСФО не изисква тази сума да се капитализира в себестойността на определен актив, за периода, в който е положен трудът за тях и/или са изпълнени изискванията за тяхното получаване като текущо задължение (след приспадане на всички платени вече суми и полагащи се удръжки).

Групата отчита краткосрочни задължения по компенсируеми отпуски, възникнали поради неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква той да бъдат ползван в рамките на 12 месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица са положили труда, свързан с тези отпуски. Към датата на всеки финансов отчет дружествата в Групата правят оценка на сумата на очакваните разходи по натрупващите се компенсируеми отпуски, която се очаква да бъде изплатена като резултат от неизползваното право на натрупан отпуск. В оценката се включват приблизителната преценка за сумите за самите възнаграждения и на вноските по задължителното обществено и здравно осигуряване, които работодателят дължи върху тези суми.

*Дългосрочни доходи при пенсиониране*

Групата дължи пенсионни възнаграждения на служителите си по планове с дефинирани доходи и по планове с дефинирани вноски.

*Планове с дефинирани вноски*

Планове с дефинирани вноски са пенсионни планове, по които Групата внася фиксирани вноски в държавни фондове.

Основно задължение на работодателя е да извършва задължително осигуряване на наетия персонал за фонд „Пенсии”, Допълнително задължително пенсионно осигуряване (ДЗПО), фонд „Общо заболяване и майчинство” (ОЗМ), фонд „Безработица”, фонд „Трудова злополука и професионална болест” (ТЗПБ) и здравно осигуряване (ЗО).

Размерите на осигурителните вноски се утвърждават конкретно със Закона за бюджета на ДОО и Закона за бюджета на НЗОК за съответната година. Вноските се разпределят между работодателя и осигуреното лице в съответствие с правилата от Кодекса за социално осигуряване (КСО).

Тези осигурителни пенсионни планове, прилагани от Групата в качеството ѝ на работодател, са планове с дефинирани вноски. При тях работодателят плаща месечно определени вноски в държавните фондове, както и в универсални и професионални пенсионни фондове – на база фиксирани по закон проценти и няма правно или конструктивно задължение да доплаща във фондовете бъдещи вноски в случаите, когато те нямат

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

достатъчно средства да изплатят на съответните лица заработените от тях суми за периода на трудовия им стаж. Аналогични са и задълженията по отношение на здравното осигуряване.

Дължимите от Групата вноски по плановите с дефинирани вноски за социалното и здравно осигуряване се признават като текущ разход в консолидирания отчет за печалбата или загубата, освен ако даден МСФО не изисква тази сума да се капитализира в себестойността на определен актив и като текущо задължение.

*Планове с дефинирани доходи*

Съгласно българското трудово законодателство работодателят е задължен да изплати две или шест brutни месечни заплати на своите служители при пенсиониране в зависимост от прослуженото време. Ако служителят е работил при същия работодател през последните 10 години от трудовия си стаж, той трябва да получи шест brutни месечни заплати при пенсиониране, а ако е работил по-малко от 10 години при същия работодател – две brutни месечни заплати. В дружествата в Групата има сключени колективните трудови договори като се изплащат по-благоприятни размери на обезщетенията от предвидените в закона. Планът за доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран.

Групата определя своите задължения за изплащане на доходи на персонала при пенсиониране като използва актюерски метод на оценка. Ръководството на Групата оценява задължението по изплащане на дефинирани доходи веднъж годишно с помощта на независим актюер. Оценката на задълженията е базирана на стандартни проценти на инфлацията, очаквана промяна на разходите за медицинско обслужване и смъртност. Бъдещи увеличения на заплатите също се вземат под внимание. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се взема предвид доходността на висококачествени корпоративни облигации, които са деноминирани във валутата, в която доходите ще бъдат платени и са с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения.

Разходите за пенсионни възнаграждения на служителите, свързани с текущия стаж, са включени в „Разходи за персонала“, а сумата на дисконтирането на задълженията е включено като лихвен разход във „Финансови разходи“. Актюерските печалби/загуби се признават в другия всеобхватен доход и се отнасят към резервите на Групата.

Задължението за доходи на персонала при пенсиониране, представено в консолидирания отчет за финансовото състояние, се състои от настоящата стойност на задължението за изплащане на тези доходи.

**4.26 Провизии**

Провизии се признават, когато Групата има сегашно задължение (правно или конструктивно) в резултат на минали събития, когато има вероятност за погасяване на задължението да бъде необходим поток от ресурси, съдържащ икономически ползи и когато може да бъде направена надеждна оценка на стойността на задължението. Когато Групата очаква, че някои или всички необходими за уреждането на провизията разходи ще бъдат възстановени, например съгласно застрахователен договор, възстановяването се признава като отделен актив, но само тогава когато е практически сигурно, че тези разходи ще бъдат възстановени. Разходите за провизии се представят в консолидирания отчет за печалбата или загубата, нетно от сумата на възстановените разходи. Когато ефектът от времените разлики в стойността на парите е съществен, провизиите се дисконтират като се използва текуща норма на дисконтиране преди данъци, която отразява, когато е уместно, специфичните за задължението рискове. Когато се използва дисконтиране, увеличението на провизията в резултат на изминалото време се представя като финансов разход.

*Провизия за разходи за опазване на околната среда*

Провизия за разходи за опазване на околната среда се признава, когато е вероятно, че ще бъдат извършени разходи или възстановителни работи, и Групата е задължена, по закон или по договорно задължение, да предприеме такива действия. Когато се очаква разходите да бъдат извършени в рамките на продължителен период, като провизия се признава настоящата стойност на очакваните бъдещи разходи, като ефектите от дисконтиране се отчитат като финансови приходи и разходи. Към отчетната дата в настоящия консолидиран годишен финансов отчет е призната провизия за разходи за опазване на околната среда, отнасяща се до разходи, за които има правно задължение да бъдат извършени във връзка с обезвреждане на луминисцентни и други съдържащи живак лампи, обезвреждане и рециклиране на акумулаторни батерии, обезвреждане,

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

рециклиране и подмяна на кондензаторни батерии съдържащи ПХБ с нови и утилизация на белилната пръст, използвана в базата за регенерация на масла.

*Провизия за рекултивация*

Провизия за очакваните разходи за рекултивация на нарушените от въгледобива земи в „Мини Марица-изток“ ЕАД е начислена, като са взети предвид изискванията на действащото екологично законодателство, предстоящите за изземване земи, иззетите нерекултивирани земи, стойността на рекултивация на 1 дка земя, както и очакваните количества запаси от въглища до 2043 година. Провизията не е дисконтирана, като съответно не е представена в настоящия консолидиран финансов отчет по настояща стойност, поради това че съществува значителна несигурност относно обема на извършваните дейности по рекултивация на земите във времето.

*Провизия за рекултивация на нарушени терени за депониране на гипс от сероочистващи инсталации*

Групата признава провизия за задължението си да извърши технологична и биологична рекултивация на депото, след неговото запълване с гипс от сероочистващи инсталации, съгласно Наредба №26 за рекултивация на нарушени терени, подобряване на слабопродуктивни земи, отнемане и оползотворяване на хумусния пласт. Определянето на провизията за рекултивация на депото изисква ръководството да направи преценка относно разходите за закриване и следексплоатационни грижи на площадката на депото към дата на консолидирания отчет за финансовото състояние. Към 31 декември 2025 г., най-добрата преценка за необходимата провизия за рекултивация на депото е в размер на 5,488 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 5,488 хил. лв.).

*Провизия за извеждане на ядрени съоръжения*

Съгласно нормативните изисквания, когато реализацията на проекта за извеждане от експлоатация се окаже по-скъпа от одобрените от Управителния съвет на фонд „ИЕЯС“ оценки, необходимите допълнителни разходи са за сметка на лицето, което последно е експлоатирано ядреното съоръжение (в случая АЕЦ Козлодуй). Тъй като към датата на одобряване на консолидирания финансов отчет няма ясна национална стратегия за извеждането на ядрени съоръжения от експлоатация и не е направена оценка на прогнозните разходи за проекта от страна на фонд „ИЕЯС“, Групата не може надеждно да оцени задължението и не е признала провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 31 декември 2025 г. и 31 декември 2024 г.

*Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво*

Съгласно действащата Стратегия за управление на отработеното ядрено гориво и радиоактивните отпадъци до 2030 г., приета с решение на Министерския съвет на 2 септември 2015 г., Групата има нормативно задължение да извърши транспорт на минимум 50 тона тежък метал годишно отработено ядрено гориво (ОЯГ) за преработка и съхранение в Русия, при наличието на благоприятни финансово икономически условия.

През 2018 г. между АЕЦ „Козлодуй“ и ФГУП „ПО „МАЯК“, Русия, съгласувано с Евратом Агенцията по доставките, Люксембург е подписано рамково Допълнение към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка в Русия. С оглед на продължителния характер на подготвителните дейности за осъществяване извозването на ОЯГ, включително организационно-технически мероприятия, изготвяне на необходимата документация, получаване на сертификати и разрешителни, е разработена нова транспортна схема за превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000. Първият превоз по тази схема се осъществи през м. декември 2020 г. Разходите за изпълнението му са финансирани от провизираните през 2018 г. целеви средства за управление на ОЯГ вкл. за дейностите по извозване, технологично съхранение и преработване на ОЯГ, останали неосъществени от предходни години. През следващата 2021 г. са изпълнени още две возения, финансирани от направени провизии за 2019 г. и 2020 г. За съжаление военният конфликт между Русия и Украйна, датиращ от началото на 2022г. стана причина за спиране на извозване на ОЯГ до момента.

Независимо от това, с цел изпълнение на задълженията по „Стратегия за управление на РАО и ОЯГ до 2030“ за превоз на минимум 50 тона тежък метал годишно ОЯГ и осигуряване на необходимото финансиране, Дружеството е заделило допълнителна провизия за управление на ОЯГ към 31 декември 2024 г. на стойност 112,838 хил. лв. След направени изчисления на най-добрата приблизителна оценка на разходите на един превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000 (96 касети) към 31 декември 2025 г. е осигурено 32,244 хил. лв., необходими за покриване на текущото задължение за 2025 г.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Към 31 декември 2025 г. сумата на признатата провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ е 145,082 хил. лв., включваща стойността на неосъществените превози на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка за периода от 2021 г. до 2025 г.

В проекта на Актуализирана стратегия (Национална програма) за управление на ОЯГ и РАО в съответствие с Директива 2011/70/Евратом ) е записано, че съгласно договора за технологично съхранение и преработване на ОЯГ от ВВЕР-440 във ФГУП „ПО „МАЯК“, връщането на остъклените високоактивни отпадъци (ВАО) ще се осъществи по отделен договор. Същият подход ще бъде използван и по отношение на радиоактивните отпадъци от преработката на ОЯГ от ВВЕР-1000 в същия завод. Планира се връщането в България на остъклените ВАО да стане не по-рано от 10 години след съгласуване на Методика за определяне на количеството и характеристиките на връщаните ВАО, получени от ОЯГ от ВВЕР-440 и ВВЕР-1000.

Връщането на остъклените ВАО от преработката на ОЯГ от ВВЕР-1000 във ФГУП „ГХК“, ще се извърши по отделен договор, който трябва да бъде сключен след 25 години съхранение на ОЯГ в завода за преработка. Конкретният обем и характеристики на ВАО ще бъде определен по съгласуване между двете страни Методика за определяне на количеството и характеристиките на връщаните ВАО, отговаряща на международната практика. Очаква се методиката да бъде съгласувана не по-късно от 2030 г.

*Квоти за емисии на парникови газове*

Квотите за емисии на парникови газове (тон еквивалент на въглероден диоксид) се отчитат по „нетния пасивен метод“, според който Групата признава пасив за емисиите на въглероден диоксид, когато емисиите са излъчени и са в превишение над разпределените (съгласно националния план за разпределение на квоти за търговия с емисии на парникови газове) и допълнително закупени квоти. Количеството емисии, което е над разпределените на Групата квоти за годината, се закупува от свободния пазар. Групата текущо признава разход и съответно задължение за емисиите, които са в повече от разпределените квоти. Оценката на тези емисии е възможно най-добрата преценка за бъдещите ресурси, които ще са необходими за закупуването им, т.е. пазарната цена към края на отчетния период.

**4.27 Правителствени дарения и отсрочени финансираня**

Правителствените дарения и отсрочените финансираня се признават, когато съществува разумна сигурност, че дарението/финансирането ще бъде получено и че всички свързани с него условия ще бъдат изпълнени. Когато дарението/финансирането е свързано с разходна позиция, то се признава като приход за периодите, необходими за съпоставяне на дарението/финансирането на систематична база с разходите, които то е предвидено да компенсират. Когато дарението/финансирането е свързано с придобиване на нетекущ актив, то се представя като приход за бъдещ период и се признава в печалбата или загубата на равни суми за очаквания срок на полезен живот на свързания с него актив.

Когато Групата получава непарични правителствени дарения, дарението и активът се отчитат по номинална стойност, като дарението/финансирането се признава като приход в печалбата или загубата на равни части всяка година за срока на полезния живот на актива.

**4.28 Значими преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика. Несигурност на счетоводните приблизителни оценки**

Изготвянето на консолидиран финансов отчет налага ръководството да направи преценки, приблизителни оценки и предположения, които влияят върху стойността на признатите активи и пасиви и оповестяването на условни пасиви към отчетната дата, както и върху отчетените приходи и разходи за периода. Несигурността, свързана с направените предположения и приблизителни оценки, би могла да доведе до фактически резултати, които да изискват съществени корекции в балансовите стойности на съответните активи или пасиви в следващи отчетни периоди.

Приблизителните счетоводни оценки и съответните съществени допускания се проверяват текущо. Резултатите от промяна в приблизителните счетоводни оценки се признават в периода, в който е направена промяната, както и във всеки бъдещ засегнат период.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Информацията относно съществените предположения, оценки и допускания, както и основни източници на несигурност при използването на приблизителни счетоводни оценки, които оказват най-значително влияние върху признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи е представена по-долу.

*Отсрочени данъчни активи*

Отсрочени данъчни активи се признават за всички неизползвани данъчни загуби до размера, до който е вероятно данъчна печалба да бъде призната, срещу която загубите могат да бъдат използвани. Определянето на сумата на отсрочените данъчни активи изисква ръководството да направи предположение за продължителността на периода и приблизителна оценка за размера на бъдещите данъчни печалби, включително преценка на бъдещата стратегия за данъчно планиране. Групата не е признала отсрочени данъчни активи за всички данъчни загуби. Допълнителна информация е представена в бележка 24.

*Справедлива стойност на имоти, машини и съоръжения*

Групата отчита последващо основни групи имоти, машини и съоръжения по преоценена стойност, като използва доклади на независими външни оценители за определяне на справедливата им стойност. Подробна информация относно преоценката, използваните оценителски методи, допускания и преценки при определяне на справедливата стойност е представена в бележка 19.

Спецификата на активите на Групата и динамичната икономическа среда в сферата на енергетиката, в която тя оперира, биха могли да доведат до вариации в използваните допускания и преценки при определяне на справедливите стойности на тези имоти, машини и съоръжения.

*Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво*

Съгласно действащата Стратегия за управление на отработеното ядрено гориво и радиоактивните отпадъци до 2030 г., приета с решение на Министерския съвет на 2 септември 2015 г., Групата има нормативно задължение да извърши транспорт на минимум 50 тона тежък метал годишно отработено ядрено гориво (ОЯГ) за преработка и съхранение в Русия, при наличието на благоприятни финансово икономически условия.

Към края на отчетния период завършващ на 31 декември 2025 г. сумата на признатата провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ е 145,082 хил. лв., включваща стойността на неосъществените превози на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка за периода от 2021 г. до 2025 г.

*Провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация*

Съгласно изискванията на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“ задължения, чиято стойност и възникване във времето са несигурни, са провизия. Провизиите се признават, само ако са налице следните условия:

- предприятието има сегашно задължение, произтичащо от минало събитие;
- възможно е за погасяване на задължението да бъде необходим изходящ поток от ресурси на предприятието, съдържащи икономически ползи; и
- може да се направи надеждна прогнозна оценка на стойността на задължението.

Изхождайки от изискванията на стандарта за понятието „надеждна прогнозна оценка“, Групата не е начислила разходи за провизии за „извеждане на ядрените съоръжения от експлоатация“ и за „безопасно съхранение на отработено ядрено гориво“ поради следните причини:

- Групата е подчинена на специални нормативни актове – Закон за безопасното използване на ядрената енергия, Наредби за ценообразуване и приети от Министерския съвет Постановления за набиране на средства във фонд „РАО“ и фонд „ИЕЯС“. Съгласно изискванията на тези нормативни актове в консолидирания отчет за печалбата или загубата са начислени текущи разходи за дължими вноски към тези фондове, които се превеждат по бюджетни сметки. Спазвайки принципа за „съпоставимост на приходите и разходите“ от Закона за счетоводството в цената на ел. енергията за регулиран пазар, определена от КЕВР, е признат разход до размера на дължимите вноски към фондовете „ИЕЯС“ и „РАО“;
- Във връзка със споразуменията с Европейската комисия за предсрочно затваряне на блокове от 1 до 4 са договорени от Държавата, финансираните от външни източници за изграждане на хранилище за сухо

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

съхранение на отработеното ядрено гориво, за покриване на разходи за заплати и осигуровки на персонала от трети и четвърти блок и други финансираня;

- Извършено е безвъзмездно предаване на активите от първи и втори блок през декември 2008 г. съгласно Решение №839 на Министерски съвет от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД на ДП „РАО“, гр. София с предмет на дейност „извеждане от експлоатация“. С Решение на МС №1038 от 19 декември 2012 г. блокове 3 и 4 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са обявени като съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци и е определено предоставянето им за управление на ДП „РАО“. На 1 март 2013 г. имуществото, принадлежащо към 3 и 4 блок, заедно със съответния персонал са прехвърлени на ДП „РАО“.

Съгласно нормативните изисквания, когато реализацията на проекта за извеждане от експлоатация се окаже по-скъпа от одобрените от Управителния съвет на фонд „ИЕЯС“ оценки, необходимите допълнителни разходи са за сметка на лицето, което последно е експлоатирано ядреното съоръжение (в случая АЕЦ Козлодуй). Тъй като към датата на одобряване на консолидирания финансов отчет не е направена оценка на прогнозните разходи за проекта от страна на фонд „ИЕЯС“, Групата не може надеждно да оцени задължението и не е признало провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 31 декември 2025 г. и 31 декември 2024 г.

*Други провизии на Групата*

Групата признава провизии за опазване на околната среда, за рекултивация, за превишаване над квотите за емисии на парникови газове, провизии за правни искове и други. Определянето на провизиите изисква ръководството да направи преценка относно очакваните разходи, необходими за покриване на съответните задължения на Групата, и времеви период. Към 31 декември 2025 г. най-добрата преценка за необходимите провизии е представена в бележка 32.

*Доходи на персонала при пенсиониране*

Задължението за доходи на персонала при пенсиониране се определя чрез актюерска оценка. Тази оценка изисква да бъдат направени предположения за нормата на дисконтиране, бъдещото нарастване на заплатите, текучеството на персонала и нивата на смъртност. Поради дългосрочния характер на доходите на персонала при пенсиониране, тези предположения са обект на значителна несигурност. Към 31 декември 2025 г., задължението на Групата за доходи на персонала при пенсиониране е в размер на 397,845 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 369,316 хил. лв.). Допълнителна информация за задълженията на Групата за доходи на персонала при пенсиониране е представена в бележка 31.

*Полезен живот на имоти, машини и съоръжения и нематериални активи*

Ръководството преразглежда полезния живот на амортизируемите активи в края на всеки отчетен период. Към 31 декември 2025 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Групата. Информация за полезния живот на имотите, машините и съоръженията и нематериалните активи е представена съответно в бележки 4.13 и 4.14. Балансовите стойности на активите са анализирани в бележки 19 и 20. Действителният полезен живот може да се различава от направената оценка поради техническо и морално изхабяване.

*Обезценка на материални запаси*

Групата признава обезценка на обездвижени и залежали материални запаси до тяхната нетна реализуема стойност. Ръководството оценява годишно адекватността на тази обезценка и себестойността на материалните запаси се намалява до тяхната очаквана нетна реализуема стойност. Към 31 декември 2025 г. най-добрата преценка за необходимата обезценка на материалните запаси е в размер на 131,488 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 140,892 хил. лв.). Допълнителна информация е представена в бележка 25.

*Признаване и оценка за очаквани кредитни загуби на дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност*

Измерването на очакваната кредитна загуба на финансови активи, отчитани по амортизирана стойност (предоставени заеми, вземания, парични средства и парични еквиваленти) изисква използването на модели и съществени предположения за бъдещи икономически условия и кредитно поведение на клиенти и длъжници.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

За прилагането на тези изисквания ръководството на Групата прави редица съществени преценки определяне на критерии за идентифициране и оценка на значително увеличение на кредитния риск, подходящи модели и предположения за измерване на очакваните кредитни загуби, установяване и оценка за зависимостта между историческите проценти на просрочие и поведението на определени макропоказатели, за да се отразят ефектите в бъдеще при изчисленията на очакваните кредитни загуби.

*Подход за обезценка на парични средства в банки*

Паричните средства и паричните еквиваленти са най-високо ликвидните финансови инструменти. Те не са носители на сетълмент риск, а ликвидният риск, който носят е ограничен до техническата възможност дадено разпореждане с тях да не бъде изпълнено. Паричните средства, депозирани в банки, обаче са носители на кредитен риск от контрагента (риск от неизпълнение). Рискът от контрагента представлява вероятността насрещната страна по финансова сделка да не изпълни своите договорни задължения. Групата прилага стандартизиран подход за изчисление на очакваните кредитни загуби на паричните средства в банки, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Групата е депозирала паричните си средства. Към 31 декември 2025 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на парични средства в банки възлиза на 4,019 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 6,119 хил. лв.) (Бележка 27).

В паричните средства и паричните еквиваленти са включени депозити, заложи като обезпечения на насрещни задължения, се класифицират като парични средства, предоставени като обезпечение в консолидирания отчет за финансовото състояние. Към 31 декември 2025 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на парични средства, представени като обезпечение възлиза на 42 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 111 хил. лв.) (Бележка 27).

*Подход за обезценка на краткосрочни търговски и други вземания и вземания от свързани лица*

Групата прилага опростен подход за изчисляване на очакваните кредитни загуби за търговски вземания, които не съдържат елемент на финансиране.

За целите на определяне на очакваните кредитни загуби се извършва моделиране на ниво индустрия на клиента. Моделирането представлява присъщото извеждане на финансовия риск, който клиентите носят на дружествата в Групата.

Очакваните кредитни загуби се изчисляват за всяко единично вземане (фактура, лихвен лист и др.), коригирано на база дните просрочие и стандартния цикъл на плащане от страна на контрагента. Среден брой дни забава по клиент се определя на база историческа информация за периода на покриване на вземанията от страна на клиентите. Ретроспективният преглед се извършва за период от 3 до 5 години.

Допълнителният риск се идентифицира на база исторически опит за събираемостта на вземанията, включително и влошено финансово състояние, ликвидни проблеми и други затруднения.

Оценката на съотношението между наблюдаваните исторически данни за неизпълнение, прогнозните икономически условия, определяне на риска по индустрии и размера на очакваните кредитни загуби е значителна преценка. Информация за обезценките за очаквани кредитни загуби на Групата е представена в бележка 23 Търговски и други вземания, бележка 33 Оповестяване на свързани лица, бележка 36 Цели и политика за управление на финансовия риск.

*Подход за обезценка на вземания с елемент на финансиране*

Групата прилага индивидуален подход за обезценка на вземания с елемент на финансиране и предоставени кредити. Моделът за обезценка се базира на договорените в условията на финансовия инструмент парични потоци, както и допусканията и преценките за очаквани парични потоци и реализируемостта на финансовия актив, възприети от ръководствата при изготвянето на финансовите отчети.

Очакваните кредитни загуби представляват вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби (т.е. сегашната стойност на всеки недостиг на пари) за очаквания срок на финансовия инструмент. Паричен дефицит е разликата между паричните потоци, дължими на Групата в съответствие с договора, и паричните

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

потоци, които Групата очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава, дори ако Групата очаква активът да бъде изплатен изцяло, но по-късно от срока, в който се дължи плащането.

В зависимост от характеристиките на актива и контрагента е възможно очакваните бъдещи парични потоци от актива съществено да се различават от договорените такива. Това би довело и до наличието на съществени равнища на очакваните кредитни загуби от актива.

Преразглеждане на очакваните бъдещи парични потоци по всеки конкретен актив се извършва към всяка отчетна дата.

*Подход за обезценка на съдебни и присъдени вземания*

В случаите в които Групата е предприела съдебни действия за удовлетворяване на своите вземания, то същите се класифицират като съдебни вземания. Очакваните кредитни загуби представляват сумата на очакваните кредитни загуби за всяко съдебно и присъдено вземане, основана на историческата събираемост на този клас активи.

Независимо от изчислената сума в резултат на прилагането на формули за определяне на очакваните кредитни загуби на съдебни и присъдени вземания, в дружеството следва да се извърши идентифициране и анализ на специфични обстоятелства, които да послужат като основание на ръководството да преразгледа преценката си относно възстановимата стойност на съдебните и присъдени вземания към отчетната дата на индивидуална база, за всяко съдебно и присъдено вземане. Факторите, които се вземат предвид са информация за финансовото състояние на контрагента, от който дружеството очаква да получи погасяване на вземането, етап и статус на съдебната процедура срещу контрагента, ако е приложимо, становище на правни консултанти, събития настъпили след отчетната дата и др. Допълнителна информация също е предоставена в бележка 23 Търговски и други вземания и бележка 37 Цели и политика за управление на финансовия риск.

*Приходи от договори с клиенти*

При признаване на приходите по договори с клиенти ръководството прави различни преценки, приблизителни оценки и предположения, които оказват влияние върху отчетените приходи, разходи, активи и пасиви по договори. Ключовите преценки и предположения, които оказват съществено влияние върху размера и срока за признаване на приходите от договори с клиенти са оповестени бележка 4.9 Признаване на приходи.

*Активи с право на ползване и пасиви по лизингови договори*

Ръководството прави приблизителни оценки базирани на преценките му относно установяване на елементи на лизинг в договорите, вероятните срокове на лизинговите договори, опциите за удължаване и прекратяване, определяне на диференциален лихвен процент и др. при признаване на „активи с право на ползване” и пасиви по лизингови договори. Тези оценки оказват влияние върху отчетните приходи, разходи, активи и пасиви по лизингови договори и съответстващите оповестявания.

В резултат на несигурността по отношение на тези предположения и приблизителни оценки, е възможно да възникнат промени в балансовата стойност на активи с право на ползване, пасиви по лизингови договори и отчетените разходи и приходи в резултат на промени от преоценки или изменения в лизинговите договори.

*Допълнителен национален данък*

Изискванията на Втори стълб на данъчното облагане са транспонирани в българското законодателство и са влезли в сила на 1 януари 2024 г. В резултат на тях за Групата е възникнало задължение за определяне на допълнителен национален данък по реда на чл. 260я25 от Закона за корпоративното подоходно облагане. Данъкът за доплащане се отнася до дейността на Групата в България, където законоустановената данъчна ставка за корпоративен данък е 10%. През 2025 г. Групата е отчела текущ данъчен разход в размер на 23,248 хил. лв., свързан с данъка за доплащане (2024 г.: 19,378 хил. лв.) на базата на извършени преценки и изчисления. Окончателното деклариране и плащане на този данък ще бъде през следващи отчетни периоди и е възможно размерът му да се различава от начислената през 2025 г. сума.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**5. Отчитане по сегменти**

Ръководството определя към настоящия момент следните продукти и услуги на Групата като оперативни сегменти, както е описано в бележка 4.6 „електрическа енергия”, „природен газ”, „въглища” и „административна дейност”. Тези оперативни сегменти се наблюдават от ръководството, което взема стратегически решения на базата на коригираните оперативни резултати на сегментите.

## ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

В допълнение по-малки оперативни сегменти, които не преминават количествените прагове, са обединени в сегмент „административна дейност”, чиято дейност и основен източник на приходи е предоставяне на услуги за дружествата от другите сегменти на Групата. Информацията за отделните сегменти може да бъде анализирана за представените отчетни периоди, както следва:

| Към 31 декември 2025 г.                                                  | Електрическа<br>енергия | Природен<br>газ  | Въглища          | Админи-<br>стративна<br>дейност | Общо              |
|--------------------------------------------------------------------------|-------------------------|------------------|------------------|---------------------------------|-------------------|
|                                                                          | хил. лв.                | хил. лв.         | хил. лв.         | хил. лв.                        | хил. лв.          |
| Приходи от продажби и други оперативни приходи от:                       |                         |                  |                  |                                 |                   |
| - външни клиенти                                                         | 6,739,485               | 2,300,093        | 201,732          | 3,991                           | 9,245,301         |
| - други сегменти                                                         | 1,782,626               | 231,430          | 160,014          | 807,294                         | 2,981,364         |
| <b>Приходи на сегмента</b>                                               | <b>8,522,111</b>        | <b>2,531,523</b> | <b>361,746</b>   | <b>811,285</b>                  | <b>12,226,665</b> |
| Промени в салдата на продукция и незавършено производство                | 15,422                  | (48)             | 22,426           | -                               | 37,800            |
| Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин  | 68,957                  | -                | 11,923           | -                               | 80,880            |
| Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други активи | (3,743,620)             | (1,635,672)      | (10,020)         | -                               | (5,389,312)       |
| Разходи за материали                                                     | (1,000,595)             | (6,734)          | (105,890)        | (249)                           | (1,113,468)       |
| Разходи за външни услуги                                                 | (483,886)               | (52,550)         | (50,414)         | (8,027)                         | (594,877)         |
| Разходи за амортизация                                                   | (557,825)               | (338,642)        | (63,222)         | (1,276)                         | (960,965)         |
| Разходи за персонала                                                     | (955,460)               | (93,216)         | (374,425)        | (13,592)                        | (1,436,693)       |
| Реинтеграция на обезценка /(нетна обезценка) на вземания от продажби     | 36,943                  | (43,819)         | (142)            | 10,894                          | 3,876             |
| Нетна обезценка на имоти, машини и съоръжения                            | (23,814)                | -                | -                | -                               | (23,814)          |
| Разходи за провизии                                                      | (267,720)               | (48,812)         | (3,547)          | -                               | (320,079)         |
| Други оперативни разходи                                                 | (1,112,266)             | (68,118)         | (30,000)         | (925)                           | (1,211,309)       |
| Технологичен разход на природен газ                                      | -                       | (152,576)        | -                | -                               | (152,576)         |
| <b>Оперативна печалба/(загуба) на сегмента</b>                           | <b>498,247</b>          | <b>91,336</b>    | <b>(241,565)</b> | <b>798,110</b>                  | <b>1,146,128</b>  |
| <b>Активи на сегмента</b>                                                | <b>19,398,643</b>       | <b>9,786,345</b> | <b>1,065,722</b> | <b>8,425,281</b>                | <b>38,675,991</b> |
| <b>Пасиви на сегмента</b>                                                | <b>6,654,506</b>        | <b>4,194,962</b> | <b>768,457</b>   | <b>3,062,310</b>                | <b>14,680,235</b> |

## ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

| Към 31 декември 2024 г.                                                  | Електрическа<br>енергия | Природен газ      | Въглища          | Админи-<br>стративна<br>дейност | Общо              |
|--------------------------------------------------------------------------|-------------------------|-------------------|------------------|---------------------------------|-------------------|
|                                                                          | хил. лв.                | хил. лв.          | хил. лв.         | хил. лв.                        | хил. лв.          |
| Приходи от продажби и други оперативни приходи от:                       |                         |                   |                  |                                 |                   |
| - външни клиенти                                                         | 6,267,236               | 2,341,614         | 227,996          | 4,590                           | 8,841,436         |
| - други сегменти                                                         | 1,657,716               | 242,327           | 153,277          | 625,342                         | 2,678,662         |
| <b>Приходи на сегмента</b>                                               | <b>7,924,952</b>        | <b>2,583,941</b>  | <b>381,273</b>   | <b>629,932</b>                  | <b>11,520,098</b> |
| Промени в салдата на продукцията и незавършено производство              | 14,089                  | 15                | 38,236           | -                               | 52,340            |
| Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин  | 61,858                  | -                 | 9,637            | -                               | 71,495            |
| Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други активи | (3,431,763)             | (1,654,435)       | (9,176)          | -                               | (5,095,374)       |
| Разходи за материали                                                     | (683,787)               | (7,633)           | (96,051)         | (237)                           | (787,708)         |
| Разходи за външни услуги                                                 | (430,287)               | (44,805)          | (32,590)         | (7,826)                         | (515,508)         |
| Разходи за амортизация                                                   | (521,841)               | (305,660)         | (86,597)         | (1,490)                         | (915,588)         |
| Разходи за персонала                                                     | (901,771)               | (87,290)          | (386,055)        | (12,450)                        | (1,387,566)       |
| Реинтеграция на обезценка /(нетна обезценка) на вземания от продажби     | 17,082                  | (71,895)          | (132)            | (62,677)                        | (117,622)         |
| Нетна обезценка на имоти, машини и съоръжения                            | 2,173                   | 431               | (19,572)         | (13)                            | (16,981)          |
| Разходи за провизии                                                      | (466,288)               | (34,351)          | (70,575)         | -                               | (571,214)         |
| Други оперативни разходи                                                 | (946,502)               | (126,074)         | (6,166)          | (1,315)                         | (1,080,057)       |
| Технологичен разход на природен газ                                      | -                       | (140,208)         | -                | -                               | (140,208)         |
| <b>Оперативна печалба/(загуба) на сегмента</b>                           | <b>637,915</b>          | <b>112,036</b>    | <b>(277,768)</b> | <b>543,924</b>                  | <b>1,016,107</b>  |
| <b>Активи на сегмента</b>                                                | <b>18,721,451</b>       | <b>10,070,470</b> | <b>1,096,045</b> | <b>7,225,560</b>                | <b>37,113,526</b> |
| <b>Пасиви на сегмента</b>                                                | <b>5,877,727</b>        | <b>4,413,003</b>  | <b>539,999</b>   | <b>2,707,343</b>                | <b>13,538,072</b> |

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Общата сума на приходите, оперативната печалба, активите и пасивите на отделните сегменти са равнени със съответните позиции в консолидирания финансов отчет на Групата, както следва:

|                                                                                    | <b>2025 г.</b>    | <b>2024 г.</b>    |
|------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|-------------------|
|                                                                                    | <i>хил. лв.</i>   | <i>хил. лв.</i>   |
| Приходи                                                                            |                   |                   |
| Общо приходи на сегментите                                                         | 12,226,665        | 11,520,098        |
| Елиминиране на междусегментни приходи                                              | (2,981,364)       | (2,678,662)       |
| <b>Приходи на Групата</b>                                                          | <b>9,245,301</b>  | <b>8,841,436</b>  |
| <b>Печалба</b>                                                                     |                   |                   |
| Оперативна печалба на сегментите                                                   | 1,146,128         | 1,016,107         |
| Елиминиране на печалбата от сделки между сегментите                                | (769,057)         | (559,779)         |
| <b>Оперативна печалба на Групата</b>                                               | <b>377,071</b>    | <b>456,328</b>    |
| Дял от финансовия резултат на инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал | 27,711            | 3,716             |
| Финансови разходи                                                                  | (232,423)         | (173,286)         |
| Финансови приходи                                                                  | 116,961           | 69,535            |
| <b>Печалба на Групата преди данъци</b>                                             | <b>289,320</b>    | <b>356,293</b>    |
| Общо активи на сегментите                                                          | 38,675,991        | 37,113,526        |
| Консолидация                                                                       | (7,500,678)       | (7,021,960)       |
| <b>Активи на Групата</b>                                                           | <b>31,175,313</b> | <b>30,091,566</b> |
| Общо пасиви на сегментите                                                          | 14,680,235        | 13,538,072        |
| Консолидация                                                                       | (3,433,476)       | (3,392,711)       |
| <b>Пасиви на Групата</b>                                                           | <b>11,246,759</b> | <b>10,145,361</b> |

**6. Приходи от продажби**

|                                                                                                                  | <b>2025 г.</b>   | <b>2024 г.</b>   |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                                                                                  | <i>хил. лв.</i>  | <i>хил. лв.</i>  |
| Приходи от продажба на електрическа енергия                                                                      | 5,024,314        | 4,332,530        |
| Приходи от продажба на природен газ                                                                              | 1,337,783        | 1,418,251        |
| Приходи от продажба на въглища                                                                                   | 174,030          | 146,305          |
| Приходи от други продажби, в т.ч.:                                                                               | 1,696,617        | 1,561,190        |
| <i>Свързани с продажба на електрическа енергия</i>                                                               | <i>795,182</i>   | <i>691,717</i>   |
| приходи от цена достъп                                                                                           | 101,654          | 93,540           |
| приходи от реактивна електрическа енергия                                                                        | 55,853           | 40,278           |
| приходи от цена присъединяване                                                                                   | 109,879          | 49,725           |
| приходи свързани с преноса през електропреносна мрежа                                                            | 527,796          | 508,174          |
| <i>Свързани с природен газ</i>                                                                                   | <i>829,741</i>   | <i>806,206</i>   |
| приходи от транзитен пренос на природен газ по газопреносна мрежа на територията на България- лицензия №Л-214-09 | 707,893          | 708,439          |
| приходи от пренос на природен газ по газопреносна мрежа на територията на България - лицензия №Л-214-06          | 102,935          | 76,822           |
| приходи от съхранение на природен газ                                                                            | 18,913           | 20,945           |
| <i>Приходи от услуга „водоподаване”</i>                                                                          | <i>10,214</i>    | <i>6,439</i>     |
| <i>Приходи от продажба на топлоенергия</i>                                                                       | <i>5,067</i>     | <i>4,105</i>     |
| <i>Приходи от транспортни услуги</i>                                                                             | <i>2,534</i>     | <i>2,689</i>     |
| <i>Приходи от далакосъобщителни услуги</i>                                                                       | <i>2,946</i>     | <i>3,115</i>     |
| <i>Приходи от други услуги</i>                                                                                   | <i>50,933</i>    | <i>46,919</i>    |
|                                                                                                                  | <b>8,232,744</b> | <b>7,458,276</b> |

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
 За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**6.1. Приходи по договори с клиенти**

| Към 31 декември 2025 г.<br>Сегменти                              | Електрическа<br>енергия | Природен<br>газ  | Въглища        | Админи-<br>стра-<br>тивна<br>дейност | Общо             |
|------------------------------------------------------------------|-------------------------|------------------|----------------|--------------------------------------|------------------|
|                                                                  | хил. лв.                | хил. лв.         | хил. лв.       | хил. лв.                             | хил. лв.         |
| <b>1. Приходи по видове стоки или услуги</b>                     |                         |                  |                |                                      |                  |
| Приходи от продажба на електрическа енергия                      | 5,012,292               | -                | 12,022         | -                                    | <b>5,024,314</b> |
| Приходи от продажба на природен газ                              | -                       | 1,337,783        | -              | -                                    | <b>1,337,783</b> |
| Приходи от продажба на въглища                                   | -                       | -                | 174,030        | -                                    | <b>174,030</b>   |
| Приходи свързани с преноса и управление на електропреносна мрежа | 795,182                 | -                | -              | -                                    | <b>795,182</b>   |
| Приходи от пренос на природен газ                                | -                       | 829,741          | -              | -                                    | <b>829,741</b>   |
| Приходи от услуга „водоподаване“                                 | 10,214                  | -                | -              | -                                    | <b>10,214</b>    |
| Приходи от продажба на топлоенергия                              | 5,067                   | -                | -              | -                                    | <b>5,067</b>     |
| Приходи от транспортни услуги                                    | -                       | -                | 2,534          | -                                    | <b>2,534</b>     |
| Приходи от далекосъобщителни услуги                              | -                       | -                | -              | 2,946                                | <b>2,946</b>     |
| Други приходи по договори с клиенти                              | 14,017                  | 34,683           | 1,423          | 810                                  | <b>50,933</b>    |
| <b>Общо приходи от договори с клиенти</b>                        | <b>5,836,772</b>        | <b>2,202,207</b> | <b>190,009</b> | <b>3,756</b>                         | <b>8,232,744</b> |
| <b>2. Географски пазари</b>                                      |                         |                  |                |                                      |                  |
| - Вътрешен пазар                                                 | 5,836,772               | 1,318,224        | 190,009        | 3,756                                | 7,348,761        |
| - Чуждестранни пазари                                            | -                       | 883,983          | -              | -                                    | 883,983          |
| <b>Общо приходи от договори с клиенти</b>                        | <b>5,836,772</b>        | <b>2,202,207</b> | <b>190,009</b> | <b>3,756</b>                         | <b>8,232,744</b> |
| <b>3. Момент във времето за признаване на приходите</b>          |                         |                  |                |                                      |                  |
| Стоки, прехвърлени в определен момент във времето                | -                       | -                | 177,987        | -                                    | 177,987          |
| Услуги, прехвърлени в течение на времето                         | 5,836,772               | 2,202,207        | 12,022         | 3,756                                | 8,054,757        |
| <b>Общо приходи от договори с клиенти</b>                        | <b>5,836,772</b>        | <b>2,202,207</b> | <b>190,009</b> | <b>3,756</b>                         | <b>8,232,744</b> |

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

| Към 31 декември 2024 г.<br>Сегменти                              | Електрическа<br>енергия | Природен<br>газ  | Въглища        | Админи-<br>стра-<br>тивна<br>дейност | Общо             |
|------------------------------------------------------------------|-------------------------|------------------|----------------|--------------------------------------|------------------|
|                                                                  | хил. лв.                | хил. лв.         | хил. лв.       | хил. лв.                             | хил. лв.         |
| <b>1. Приходи по видове стоки или услуги</b>                     |                         |                  |                |                                      |                  |
| Приходи от продажба на електрическа енергия                      | 4,320,626               | -                | 11,904         | -                                    | <b>4,332,530</b> |
| Приходи от продажба на природен газ                              | -                       | 1,418,251        | -              | -                                    | <b>1,418,251</b> |
| Приходи от продажба на въглища                                   | -                       | -                | 146,305        | -                                    | <b>146,305</b>   |
| Приходи свързани с преноса и управление на електропреносна мрежа | 691,717                 | -                | -              | -                                    | <b>691,717</b>   |
| Приходи от пренос на природен газ                                | -                       | 806,206          | -              | -                                    | <b>806,206</b>   |
| Приходи от услуга „водоподаване”                                 | 6,439                   | -                | -              | -                                    | <b>6,439</b>     |
| Приходи от продажба на топлоенергия                              | 4,105                   | -                | -              | -                                    | <b>4,105</b>     |
| Приходи от транспортни услуги                                    | -                       | -                | 2,689          | -                                    | <b>2,689</b>     |
| Приходи от далекосъобщителни услуги                              | -                       | -                | -              | 3,115                                | <b>3,115</b>     |
| Други приходи по договори с клиенти                              | 6,378                   | 39,304           | 328            | 909                                  | <b>46,919</b>    |
| <b>Общо приходи от договори с клиенти</b>                        | <b>5,029,265</b>        | <b>2,263,761</b> | <b>161,226</b> | <b>4,024</b>                         | <b>7,458,276</b> |
| <b>2. Географски пазари</b>                                      |                         |                  |                |                                      |                  |
| - Вътрешен пазар                                                 | 5,029,265               | 1,455,157        | 161,226        | 4,024                                | 6,649,672        |
| - Чуждестранни пазари                                            | -                       | 808,604          | -              | -                                    | 808,604          |
| <b>Общо приходи от договори с клиенти</b>                        | <b>5,029,265</b>        | <b>2,263,761</b> | <b>161,226</b> | <b>4,024</b>                         | <b>7,458,276</b> |
| <b>3. Момент във времето за признаване на приходите</b>          |                         |                  |                |                                      |                  |
| Стоки, прехвърлени в определен момент във времето                | -                       | -                | 149,322        | -                                    | 149,322          |
| Услуги, прехвърлени в течение на времето                         | 5,029,265               | 2,263,761        | 11,904         | 4,024                                | 7,308,954        |
| <b>Общо приходи от договори с клиенти</b>                        | <b>5,029,265</b>        | <b>2,263,761</b> | <b>161,226</b> | <b>4,024</b>                         | <b>7,458,276</b> |

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

| Салдата по договори с клиенти са както следва:                   | 31 декември<br>2025 г. | 31 декември<br>2024 г. |
|------------------------------------------------------------------|------------------------|------------------------|
|                                                                  | хил. лв.               | хил. лв.               |
| Активи по договори с клиенти – трети лица, нетно от обезценка    | 1,796,931              | 1,431,413              |
| Активи по договори с клиенти – свързани лица, нетно от обезценка | 427,203                | 584,188                |
| Пасиви по договори с клиенти                                     | 16,234                 | 122,377                |

*Електрическа енергия*

През 2024 г. и 2025 г. се наблюдава устойчивост в цените на пазара за електроенергия в сравнение с 2023 г., когато същите отбелязаха пик. През 2025 г. е налице ръст на цените на пазара за електроенергия в сравнение с 2024 г., което е причина и за увеличението на приходите.

През първо шестмесечие на 2025 г. в България все още функционират паралелно регулиран и свободен пазар. С Решение Ц-3/01.01.2025 г. на КЕВР е изменена определената с Решение Ц-17/30.06.2024 г. за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да изкупува електрическа енергия, и количества електрическа енергия, които общественият доставчик да осигурява за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители.

С промени в Закона за енергетиката, обн. в ДВ, бр. 44 от 2025 г., от 01.07.2025 г. се извърши пълна либерализация на пазара на едро на електрическа енергия и механизъм, осигуряващ плавен преход към пазарно обусловени цени за битови крайни клиенти. Премахва се фигурата „обществен доставчик на електрическа енергия“, определянето на прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да изкупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с което общественият доставчик сключва сделки с крайните снабдители. Създаден е нов механизъм, който ще се изпълнява чрез „Национална електрическа компания“ ЕАД, в качеството му на координатор на балансираща група, в която участват „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и Национална електрическа компания“ ЕАД. Дъщерното дружество Национална електрическа компания“ ЕАД ще продава електроенергията от балансиращата група на организирания борсов пазар, на който ще се търгуват дългосрочни продукти, и на който ще могат да участват само Национална електрическа компания“ ЕАД и крайните снабдители. Крайните снабдители от своя страна ще продават на крайния битов клиент, който ще бъде компенсиран от фонд „Сигурност на Електроенергийната Система“ (СЕС) за разликата между реално фактурираната цена и определената базова цена от КЕВР.

**Продажба на електрическа енергия на балансиращ пазар**

От 1 май 2024 г. стартира прилагането на нова Методика за определяне на цените на балансиращата енергия с въвеждане на единна цена, имаща за цел хармонизиране на нормативната уредба с европейските регламенти и директиви и да даде възможност на Групата чрез дъщерното дружество ЕСО ЕАД да участва в европейските платформи за обмен на балансираща енергия. С приемането на новата Методика се въвеждат допълнителни механизми за регулиране на небалансите и за дисциплиниране на търговските участници, като тези правила се прилагат за всички търговци и ги насърчават да прогнозират по-добре своите графици. В нея се регламентират по-ясни правила и механизъм за определяне на цените на балансираща енергия, които отчитат интересите на всички участници на пазара. Прилагането на методиката доведе до чувствително намаляване на небалансите на търговските участници, тъй като те са стимулирани да прогнозират максимално точно графиците си.

Основната причина за приемането на Методиката е изменението на чл. 21, ал. 1, т. 11 от ЗЕ, според което тя не следва да е част от ПТЕЕ<sup>1</sup>, а да се приеме като самостоятелен акт. С тези промени в ЗЕ се отмени и правомощието на КЕВР съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 от ЗЕ да определя ежегодно пределна цена за сключване на сделки на пазара на балансираща енергия.

---

<sup>1</sup> ПТЕЕ – Правила за търговия с електрическа енергия

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

След присъединяване на Групата чрез дъщерното дружество ЕСО ЕАД към платформите за балансиране, българските доставчици на балансиращи услуги ще се конкурират реално с европейските такива.

През 2024 г. активираната енергия за регулиране нагоре е 189,516 MWh. От общото количество активирана енергия за регулиране нагоре, активираната енергия от участие в първично и автоматично вторично регулиране нагоре е 129,257 MWh, а от участие в ръчно вторично регулиране нагоре е 60,259 MWh.

През 2025 г. активираната енергия за регулиране нагоре е 133,358 MWh спрямо 189,516 MWh през 2024 г., като намалението е с 29.63%. От общото количество активирана енергия за регулиране нагоре, активираната енергия от участие в първично и автоматично вторично регулиране нагоре е 106,375 MWh, а от участие в ръчно вторично регулиране нагоре е 26,983 MWh.

Енергията за регулиране надолу е 158,456 MWh, спрямо 208,762 MWh за 2024 г., което е намаление с 24.10%. От общото количество енергия за регулиране надолу, активираната енергия от участие в първично и автоматично вторично регулиране надолу е 67,258 MWh, а от участие в ръчно вторично регулиране надолу е 91,198 MWh.

През 2025 г. общият енергиен недостиг за страната е в размер на 1,421,674 MWh, спрямо 1,162,795 MWh за 2024 г., което е увеличение с 22.26 %. Общият енергиен излишък през 2025 г. е 1,529,046 MWh, спрямо е 1,410,346 MWh през 2024 г., като увеличението е с 8.42%.

*Природен газ*

Двете основни направления на продажба, на природен газ от страна на Групата са, както следва:

- на регулиран пазар – по регулирани от КЕВР цени в съответствие с приложимото законодателство;
- на свободен пазар - по свободно договорени цени в няколко сегмента:
  - о на клиенти, пряко присъединени към газопреносната мрежа;
  - о на организиран борсов пазар – в страната;
  - о на организиран борсов пазар – в държави, в които Групата разполага с лиценз за търговия;
  - о извън организиран борсов пазар (на вътрешния и международните пазари).

В качеството на обществен доставчик, Групата чрез дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД предоставя услуга от обществен интерес – доставка на природен газ на определен в Закона за енергетиката, кръг лица по цени, утвърдени от КЕВР („регулирани цени“). Регулираните цени се определят по реда на Наредба №2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, обн. ДВ, бр. 33 от 05.04.2013 г.

Групата чрез дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД доставя природен газ по регулирани цени само на крайни снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия (съгласно ЗЕ, чл. 30, ал. 1, т.7). Законът за енергетиката задължава Групата чрез дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД да доставя природен газ на топлофикационните и газоразпределителните дружества, но те не са задължени да закупуват газ от него, като могат да предпочетат други доставчици, както и да закупуват газ от газовата борса.

За всички останали клиенти, присъединени към газопреносната мрежа - производствени предприятия, топлоелектрически централи, оранжерии и др. („индустриални клиенти“), природният газ се доставя по свободно договорени цени. По договорите с клиенти по свободно договорени цени, Групата чрез дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД изпълнява функцията на търговец на природен газ при конкурентни условия.

В приходите от сегмент природен газ се включват приходите от предоставяне на услуги по достъп и пренос по газопреносната мрежа, от извършване на услуги по достъп и съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“, собственост на Групата чрез дъщерното дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД и от сключени обвързващи договори за резервиране на капацитет за период от 20 г. след проведена процедура Open Season, съгласно общоевропейската законова рамка.

Във връзка с Правилата за балансиране на пазара на природен газ, Групата в качеството си на балансатор извършва търговско балансиране на пазара на природен газ, което представлява компенсиране на разликите между количеството природен газ, подадено от даден ползвател на газопреносната мрежа на входните точки, и количеството природен газ, изтеглено от този ползвател през изходните точки на мрежата. Задължението на балансатора е да покрива индивидуалните дисбаланси на ползвателите на газопреносните мрежи. В тази връзка и в съответствие с „Входно-изходния“ тарифен модел са сключени договори за покупка и продажба на природен газ за балансиране с клиентите, като Групата реализира приходи от балансиране.

Групата реализира приходи от предоставена услуга за достъп до и използване на електронната платформа за

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

търговия на природен газ, които включват: услуга „Провеждане на аукцион“, краткосрочни стандартизирани продукти на краткосрочен (spot) сегмент, продукти на дългосрочен сегмент, включващи стандартизирани продукти, търгувани на екран на анонимен принцип за периодите седмица, месец, тримесечие, година/до пет години напред, неанонимни двустранни договори за стандартизиран период, търгувани на пазара на Газов хъб „Балкан“ чрез регистрацията им в модул Сделки на Trauport и брокерски услуги и услуги свързани с предоставяне и докладване на данни.

Групата предлага услуги по докладване на сделките, сключени или регистрирани през системата на дъщерното дружество „Газов Хъб Балкан“ ЕАД във връзка с изискванията на Регламент (ЕС) №1227/2011 и Регламент за изпълнение (ЕС) №1348/2014, чрез разработена и имплементирана функционалност на информационната система на компанията.

*Въглища*

Продукцията на Групата се реализира основно на вътрешния пазар на ограничен брой клиенти - намиращите се в района на топлоелектрически централи. Групата предоставя жп транспортни услуги и транспортни услуги по извозване на пепелина.

**Задължения за изпълнение**

Групата чрез дъщерното си дружество „Мини Марица-изток“ ЕАД има сключени дългосрочни договори за продажба на въглища с основните си клиенти.

Съгласно сключен дългосрочен договор за продажба на въглища с „Ей И Ес - 3С Марица Изток I“ ЕООД, „Мини Марица-изток“ ЕАД има задължение да доставя минимално годишно количество от 5,184 хил. стандартни тона лигнитни въглища. През текущия период са доставени 5,210 хил. стандартни тона (за 2024 г.: 3,188 хил. стандартни тона).

На 15 октомври 2025 г. е сключено споразумението за доставка на лигнитни въглища между дъщерното дружество „Мини Марица-изток“ ЕАД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД (ContourGlobal), със срок на действие 2 години. В договора не е договорено задължение за доставка на минимално годишно количество.

**7. Други оперативни доходи от дейността**

Други приходи, включват операции, които са инцидентни спрямо, основните дейности на Групата и са приходи или доходи, които се признават по силата на други стандарти и са извън обхвата на МСФО 15.

|                                                    | <b>2025 г.</b>   | <b>2024 г.</b>   |
|----------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                    | <i>хил. лв.</i>  | <i>хил. лв.</i>  |
| Приходи от фонд „Сигурност на енергийната система“ | 793,300          | 1,119,411        |
| Приходи от неустойки                               | 85,294           | 125,714          |
| Приходи от финансиране (бележка 29)                | 43,967           | 39,053           |
| Приходи от финансиране за ел.енергия               | 17,070           | 32,525           |
| Приходи от наеми                                   | 2,440            | 2,283            |
| Приходи от продажба на краткотрайни активи         | 6,170            | 6,830            |
| Приходи от застрахователни обезщетения             | 4,788            | 4,895            |
| Приходи от излишъци на активи                      | 4,904            | 1,499            |
| Печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения  | 1,607            | 1,008            |
| Други приходи                                      | 53,017           | 49,942           |
|                                                    | <b>1,012,557</b> | <b>1,383,160</b> |

*Приходи от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“*

С измененията в Закон за енергетиката (ЗЕ), ДВ, бр. 56 от 2015 г., се създаде Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (Фонд СЕС), който е юридическо лице със седалище София. Разпоредбите, с които се регламентира дейността на фонда, са разписани в чл. 36б до чл. 36к на Закон за енергетиката.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Една от целите на фонда е управление на средствата за покриване на разходите, извършени от обществения доставчик, произтичащи от задълженията му по изкупуване на електрическа енергия от производители присъединени към електропреносната мрежа, по договори за дългосрочно изкупуване на разполагаемост и електрическа енергия, както и тази, произведена от възобновяеми източници, от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и количеството електрическа енергия от производители, ползващи местни първични енергийни източници (на гориво), до 15 на сто от цялата първична енергия, необходима за производството на електрическа енергия. Други разходи на обществения доставчик, които могат да бъдат покрити от фонда, са такива определени с решение на комисията, включително за минали регулаторни периоди. Плащането към обществения доставчик за покриване на разходите със средства от фонда се извършва ежесмесно.

За регулаторен период 01.07.2025 – 30.06.2026 г. действа решение №Ц-25/01.07.2025 г. на КЕВР. Съгласно установеното в него, КЕВР предвижда компенсация на Групата чрез дъщерното дружество НЕК ЕАД от Фонд СЕС, в качеството ѝ на търговец на електрическа енергия за изкупуване на енергия от „ЕЙ И ЕС-ЗС Марица Изток I“ ЕООД в размер на 432,736 хил. лв., в т.ч. 372,348 хил. лв. за изкупуване на енергия и разполагаемост, 48,797 хил. лв. за дължима вноска по чл. 36е от ЗЕ съгласно СИЕ, 11,591 хил. лв. за разходи за достъп до електропреносната мрежа. В решението си КЕВР не предвижда възстановяване на разходи, направени от дъщерното дружество НЕК ЕАД за минали регулаторни периоди в ролята на Обществен доставчик.

С Решение на КЕВР №КНР-1/11.03.2026 г. комисията е утвърдила невъзстановяеми разходи и разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. в размер на 41,876 хил. лв., които следва да се компенсират на дъщерното дружество НЕК ЕАД от ФСЕС.

Към 31 декември 2025 г. е направена приблизителна оценка на сумите за възстановяване от Фонд СЕС. В резултат на механизма на компенсации, отразен в решение №Ц-25/01.07.2025 г., се прогнозира невъзстановяване към края на регулаторния период на разходи на дъщерното дружество НЕК ЕАД за закупена енергия и разполагаемост от „ЕЙ И ЕС-ЗС Марица Изток I“ ЕООД в размер на 39,877 хил. лв., които са разпределени на база на отчетени и прогнозни разходи в размер на 23,795 хил. лв. за 2025 г. и 16,083 хил. лв. за 2026 г.

По своята същност предоставените от Фонд СЕС средства, представляват безвъзмездни средства, предоставени от държавата, попадащи в обхвата на МСС 20 „Счетоводно отчитане на безвъзмездни средства, предоставени от държавата и оповестяване на държавна помощ“.

Предоставените от Фонд СЕС средства се признават в печалбата или загубата на системна база (месечно) през периодите, през които Групата признава като разход съответните разходи, които безвъзмездните средства са предназначени да компенсират до изчерпването на бюджета на фонда. В процеса на предявяване на исканията за компенсации, ако разходите надхвърлят регламентирания в ценовото решение на КЕВР за регулаторния период, дори да отговарят на условието за възстановяване, превишението следва да се признава като приход от финансиране след получаване на паричните средства. Това се дължи на факта, че не може да бъде определен моментът на тяхното възстановяване поради изчерпване на бюджета за компенсации на Фонда.

За периода от 1 януари 2025 г. до 31 декември 2025 г. на Групата са признати следства за компенсиране на извършени разходи в ролята ѝ на обществен доставчик до 30.06.2025 г. и след 01.07.2025 г. чрез лицензията за търговия в размер на 793,300 хил. лв. (2024 г.: 1,119,411 хил. лв.).

*Приходи по Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и Съвета на Европейския съюз*

Притежавайки лиценз за пренос на електрическа енергия и активите от електроенергийната система, Групата е длъжна да прилага изискванията на Регламент (ЕС) 2019/943 (стар №714/2009) на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 г. Съгласно чл. 19 от Регламента всички приходи от разпределението на междусистемните електропроводи се използват за следните дългосрочни цели:

- а) гарантиране на действителната наличност на разпределения капацитет, включително обезщетение за гарантираност или
- б) поддържане или увеличаване на междусистемните капацитети чрез оптимизиране на използването на съществуващите междусистемни електропроводи посредством координирани коригиращи действия,

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

където е приложимо; или покриване на разходи, произтичащи от мрежови инвестиции, свързани с намаляване на претоварването в междусистемните електропроводи.

Ако приходите не могат да бъдат използвани ефективно за целите, посочени в първа алинея, букви а) и/или б), те може да бъдат използвани при условие одобрението на регулаторните органи на съответните държави-членки до максимална сума, която се определя от тези регулаторни органи като приход, който се взема предвид от регулаторните органи при одобряване на методиката за изчисляване на мрежовите тарифи и/или фиксирането на мрежовите тарифи.

През 2025 г. в Групата чрез дъщерното дружество „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД са отчетени общо 17,964 хил. лв. приходи по регламента (2024 г.: 28,197 хил. лв.).

*Приходи във връзка с компенсации за електрическа енергия*

През 2025 г. Групата е отчетла приходи, свързани с компенсации за електрическа енергия, в размер на 17,070 хил. лв. (за 2024 г.: 32,525 хил. лв.).

**8. Отчетна стойност на продадените природен газ, електрическа енергия и други текущи активи**

|                                                       | <u>2025 г.</u>            | <u>2024 г.</u>            |
|-------------------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
|                                                       | <i>хил. лв.</i>           | <i>хил. лв.</i>           |
| Електрическа енергия                                  | (2,046,249)               | (1,851,703)               |
| Природен газ                                          | (1,231,720)               | (1,246,546)               |
| Разходи за неизползван капацитет при:                 | (299,420)                 | (295,219)                 |
| <i>Входна точка Странджа1/Малкочлар</i>               | (250,458)                 | (266,943)                 |
| <i>Входна точка Кулата/Сидирокастро и Агиа Триада</i> | (11,978)                  | (11,304)                  |
| <i>Входна точка Стара Загора</i>                      | (35,049)                  | (16,972)                  |
| <i>Изходна точка Негру Вода 1</i>                     | (1,935)                   | -                         |
| Други текущи активи                                   | (12,829)                  | (12,048)                  |
|                                                       | <u><b>(3,590,218)</b></u> | <u><b>(3,405,516)</b></u> |

Разходите за неизползван капацитет през 2025 г. са свързани със задълженията на Групата чрез дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД да осигурява непрекъсната и сигурна доставка на природен газ. Този ангажимент изисква достъп до и осигуряване на сигурни маршрути за доставката му.

С подписването на Споразумението за достъп до терминалите на Боташ и осигурената гъвкавост на доставките от 1 април 2023 г. Групата чрез дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД поема задължение за заплащане на дневна такса за осигурените услуги по регазификация, съхранение, капацитет, пренос и гъвкавост. Количествата се предоставят при заявка на входна точка Малкочлар/Странджа 1.

Поради авария на терминала в Александрополис и спирането му на работа за шест месеца е реализиран и неизползван капацитет на входна точка Стара Загора и входна точка Кулата/Сидирокастро.

Разходите за неизползван капацитет, над размера на реалното потребление, са резултат от промяната на бизнес модела и необходимостта от осигуряване на алтернативни маршрути за доставка на втечен природен газ, при наличие на ограничен брой терминали в региона. При недовзимане от страна на клиентите и съответното намаление на реализираното количество продажби, сумата на разхода от неизползването на осигурения капацитет се отчита за сметка на оперативните разходи.

**9. Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин**

През текущия период са капитализирани разходи в размер на 80,880 хил. лв. (2024 г.: 71,495 хил. лв.) за построяване или създаване на активи от имоти, машини и съоръжения по стопански начин от дружествата в Групата. Тези разходи включват разходи за материали, включително горива и смазочни материали, външни услуги, разходи за персонала и други разходи.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**10. Разходи за материали**

|                                             | <b>2025 г.</b>   | <b>2024 г.</b>   |
|---------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                             | <i>хил. лв.</i>  | <i>хил. лв.</i>  |
| Гориво                                      | (224,445)        | (191,177)        |
| Резервни части                              | (87,363)         | (57,081)         |
| Електрическа енергия                        | (52,577)         | (45,911)         |
| Реагенти, варовик и други основни материали | (35,600)         | (31,192)         |
| Материали за ремонт и поддръжка             | (36,827)         | (46,039)         |
| Други материали и суровини                  | (27,051)         | (25,115)         |
|                                             | <b>(463,863)</b> | <b>(396,515)</b> |

**11. Разходи за външни услуги**

|                                       | <b>2025 г.</b>   | <b>2024 г.</b>   |
|---------------------------------------|------------------|------------------|
|                                       | <i>хил. лв.</i>  | <i>хил. лв.</i>  |
| Ремонти                               | (178,070)        | (171,204)        |
| Застрахователни услуги                | (61,680)         | (59,890)         |
| Охрана                                | (103,731)        | (87,678)         |
| Концесионни такси и лицензии          | (16,426)         | (16,301)         |
| Други такси                           | (3,936)          | (4,001)          |
| Транспортни услуги                    | (34,838)         | (18,451)         |
| Консултантски услуги                  | (24,733)         | (24,430)         |
| Комуникационни услуги                 | (5,632)          | (5,324)          |
| Наем                                  | (1,225)          | (775)            |
| Разходи за съхранение на природен газ | -                | (1,560)          |
| Други                                 | (53,196)         | (50,344)         |
|                                       | <b>(483,467)</b> | <b>(439,958)</b> |

*Одиторски услуги*

Този консолидиран финансов отчет е одитиран от ДЗЗД „ОДИТ БЕХ“ с участници в обединението „Грант Торнтон“ ООД и „Захаринова Нексия“ ЕООД, на основание договор сключен между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и ДЗЗД „ОДИТ БЕХ“.

Възнаграждението на регистрираните одитори е в размер на 1,537 хил. лв. без ДДС и включва независим финансов одит на годишните и междинните самостоятелни финансови отчети на БЕХ ЕАД, НЕК ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, „Мини Марица-изток“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „Национален енергиен оператор“ ЕАД и „Минпроект“ ЕАД, както и годишните и междинните консолидирани финансови отчети на БЕХ ЕАД и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

През 2025 г. и до датата на одобрение на настоящия консолидиран финансов отчет участниците в ДЗЗД „ОДИТ БЕХ“ са получили възнаграждения от БЕХ ЕАД и дъщерните дружества за разрешени услуги, съответно „Грант Торнтон“ ООД в размер на 216 хил. лв. и „Захаринова Нексия“ ЕООД в размер на 147 хил. лв. по ангажименти за договорени процедури и издаване на писмо за увереност във връзка с нова облигационна емисия на БЕХ ЕАД.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**12. Възстановяване на/(загуби от) обезценка на финансови и нефинансови активи, нетно**

|                                                                                           | <b>2025 г.</b>  | <b>2024 г.</b>   |
|-------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|------------------|
|                                                                                           | <i>хил. лв.</i> | <i>хил. лв.</i>  |
| Реинтегриране на /(разходи за) обезценка на търговски вземания, нетно                     | 35,708          | (24,214)         |
| Реинтегриране на /(разходи за) обезценка на търговски вземания от свързани лица, нетно    | 2,026           | (1,320)          |
| Реинтегриране на /(разходи за) обезценка на други вземания                                | (716)           | (897)            |
| Реинтегрирана обезценка на съдебни и присъдени вземания, нетно                            | (387)           | 1,373            |
| Реинтегриране на/(разходи за) обезценка на парични средства в банкови сметки, нетно       | 2,168           | 6,114            |
| Разходи за обезценка на други краткотрайни активи, нетно                                  | (6,700)         | (91,760)         |
| <b>Общо (разходи за)/ възстановена обезценка на финансови и нефинансови активи, нетно</b> | <b>32,099</b>   | <b>(110,704)</b> |
| Възстановена обезценка на инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал            | 272             | 372              |
|                                                                                           | <b>31,827</b>   | <b>(110,332)</b> |

**13. Разходи за персонала**

|                                                                                    | <b>2025 г.</b>     | <b>2024 г.</b>     |
|------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|
|                                                                                    | <i>хил. лв.</i>    | <i>хил. лв.</i>    |
| Възнаграждения                                                                     | (902,277)          | (859,240)          |
| Социални осигуровки                                                                | (226,980)          | (210,849)          |
| Социални разходи                                                                   | (255,259)          | (242,293)          |
| Начислени разходи за дългосрочни доходи на персонала при пенсиониране (бележка 30) | (47,990)           | (81,121)           |
| Разходи за неизползван годишен отпуск и социални осигуровки върху него             | (4,174)            | 5,940              |
|                                                                                    | <b>(1,436,680)</b> | <b>(1,387,563)</b> |

**14. Други оперативни разходи**

|                                                                                                | <b>2025 г.</b>     | <b>2024 г.</b>     |
|------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------|
|                                                                                                | <i>хил. лв.</i>    | <i>хил. лв.</i>    |
| Вноски за Фонд „Сигурност на енергийната система“ по Регламент 2022/1854                       | (597,141)          | (432,713)          |
| Вноски за Фонд „Сигурност на енергийната система“ по чл. 36е от Закон за енергетиката          | (258,485)          | (246,842)          |
| Вноски за Фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения“ и Фонд „Радиоактивни отпадъци“ | (231,921)          | (213,560)          |
| Технологичен разход на природен газ                                                            | (39,178)           | (24,863)           |
| Храна и работно облекло                                                                        | (28,234)           | (16,487)           |
| Разходи за местни данъци и такси                                                               | (19,199)           | (11,366)           |
| Брак на материални запаси и имоти, машини и съоръжения                                         | (2,266)            | (11,883)           |
| Обучение и квалификация                                                                        | (3,056)            | (2,170)            |
| Командировки                                                                                   | (6,611)            | (6,704)            |
| Разходи за данък върху разходите                                                               | (2,648)            | (2,704)            |
| Глоби и неустойки                                                                              | (4,591)            | (29,880)           |
| Разходи за ДДС, акцизи и други данъци                                                          | (23,013)           | (5,298)            |
| Други                                                                                          | (44,136)           | (32,715)           |
|                                                                                                | <b>(1,260,479)</b> | <b>(1,037,185)</b> |

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

*Вноски за Фонд „Сигурност на енергийната система“ по Регламент 2022/1854*

Производителите на електрическа енергия със съоръжения за производство на електрическа енергия с инсталирана мощност над 1 MW, чиито пазарни приходи са получени от продажбата на електроенергия, произведена от източници по чл. 7, параграф 1 от Регламент (ЕС) 2022/1854 на Съвета от 6 октомври 2022 г. относно спешна намеса за справяне с високите цени на енергията (ОВ, L 261/1 от 7 октомври 2022 г.), наричан по-нататък „Регламент (ЕС) 2022/1854“, и за енергия, произведена от въглища и водноелектрически централи съгласно чл. 8, параграф 1, букви „в“ и „д“ от Регламент (ЕС) 2022/1854, внасят във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ целеви вноски, представляващи положителната разлика между пазарните приходи без данък върху добавената стойност и определения таван на приходите, изчислен при прилагане на стойностите за съответния тип производител, с изключение на сделките с балансираща енергия, необходима за нуждите за балансиране на електроенергийната система от ЕСО ЕАД. Размерът на целевата вноска се изчислява за всяка сделка.

С Решение №121 от 5 март 2025 г. на Министерски съвет в сила от 1 януари 2025 г. до 30 юни 2025 г. са определени стойностите в левове за един MWh, които служат за изчисляване на тавана на приходите за съответния тип производител на електрическа енергия, както следва:

- за производител на електрическа енергия от атомна електрическа централа - 150 лв. за един MWh;
- за производител на електрическа енергия от кондензационна електрическа централа на въглища, включително от лигнитни въглища - 300 лв., увеличена с умножената по 1.32 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO<sub>2</sub>, за един MWh;
- за производител на електрическа енергия от въглища с добавено гориво от биомаса (твърди или газообразни горива от биомаса) и/или отпадъци, и/или нефтопродукти, и/или комбинация от тях - 300 лв., увеличена с умножената по 0.9 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO<sub>2</sub>, за един MWh;
- за производител на електрическа енергия от възобновяеми източници без договор за компенсиране с премии - 300 лв. за един MWh.

С Решение №340 от 28 май март 2025 г. на Министерски съвет в сила от 1 юли 2025 г. до 31 декември 2025 г. са определени стойностите в левове за един MWh, които служат за изчисляване на тавана на приходите за съответния тип производител на електрическа енергия, както следва:

- за производител на електрическа енергия от атомна електрическа централа – 120 лв. за един MWh;
- за електрическа енергия от водноелектрически централи, собственост на „Национална електрическа компания“ ЕАД – 140 лв. за един MWh;
- за производител на електрическа енергия от кондензационна електрическа централа на въглища, включително от лигнитни въглища - 400 лв., увеличена с умножената по 1,32 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO<sub>2</sub>, за един MWh;
- за производител на електрическа енергия от въглища с добавено гориво от биомаса (твърди или газообразни горива от биомаса) и/или отпадъци, и/или нефтопродукти, и/или комбинация от тях - 400 лв., увеличена с умножената по 0.9 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO<sub>2</sub>, за един MWh;
- за производител на електрическа енергия от възобновяеми източници без договор за компенсиране с премии – 300 лв. за един MWh.

С Решение №167 от 14 март 2024 г. на Министерски съвет в сила от 1 януари 2024 г. до 30 юни 2024 г. са определени стойностите в левове за един MWh, които служат за изчисляване на тавана на приходите за съответния тип производител на електрическа енергия, както следва:

- за производител на електрическа енергия от атомна електрическа централа – 150 лв. за един MWh;
- за производител на електрическа енергия от кондензационна електрическа централа на въглища, включително от лигнитни въглища - 300 лв., увеличена с умножената по 1.32 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO<sub>2</sub>, за един MWh;
- за производител на електрическа енергия от въглища с добавено гориво от биомаса (твърди или газообразни горива от биомаса) и/или отпадъци, и/или нефтопродукти и/или комбинация от тях - 300 лв., увеличена с умножената по 0.9 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO<sub>2</sub>, за един MWh;
- за производител на електрическа енергия от възобновяеми източници без договор за компенсиране с премии – 300 лв. за един MWh;
- за електрическа енергия от водноелектрически централи, собственост на „Национална електрическа компания“ ЕАД - 200 лв. за един MWh.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

С Решение №537 от 25 юли 2024 г. на Министерски съвет в сила от 1 юли 2024 г. до 31 декември 2024 г. са определени стойностите в левове за един MWh, които служат за изчисляване на тавана на приходите за съответния тип производител на електрическа енергия, както следва:

- за производител на електрическа енергия от атомна електрическа централа – 150 лв. за един MWh;
- за производител на електрическа енергия от кондензационна електрическа централа на въглища, включително от лигнитни въглища - 300 лв., увеличена с умножената по 1.32 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO<sub>2</sub>, за един MWh;
- за производител на електрическа енергия от въглища с добавено гориво от биомаса (твърди или газообразни горива от биомаса) и/или отпадъци, и/или нефтепродукти и/или комбинация от тях - 300 лв., увеличена с умножената по 0.9 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO<sub>2</sub>, за един MWh;
- за производител на електрическа енергия от възобновяеми източници без договор за компенсиране с премии – 300 лв. за един MWh;

Разходите на Групата за компенсиране на небитови потребители по Регламент 2022/1854 за 2025 г. са в размер на 597,141 хил. лв. (2024 г.: 432,713 хил. лв.).

*Вноски за Фонд „Сигурност на електроенергийната система” по чл. 36е от Закон за енергетиката*

Съгласно предвиденото в чл. 36е от Закона за енергетиката, вноски във Фонд „Сигурност на електроенергийната система” следва да бъдат отчислявани и внасяни от производителите на електрическа енергия от приходите от продадената електрическа енергия без ДДС, операторите на електропреносната и газопреносната мрежи от приходите за достъп и пренос на електрическа енергия и природен газ без ДДС. В изпълнение на това изискване Групата чрез дружествата „Национална електрическа компания” ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД, „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, „Булгартрансгаз” ЕАД и „Електроенергиен системен оператор” ЕАД начисляват и внасят своите 5%-ни отчисления във Фонд „Сигурност на електроенергийната система”. Групата е признала разход за 2025 г. в размер на 258,485 хил. лв. (2024 г.: 246,842 хил. лв.).

*Вноски за Фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения” и Фонд „Радиоактивни отпадъци”*

Съгласно приети от Министерски съвет наредби за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във Фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения” и Фонд „Радиоактивни отпадъци”, Групата чрез дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй” ЕАД прави вноски по бюджетните сметки на фондовете. Дължимите вноски се определят съгласно установени в наредбите правила. Вноските се отчитат като текущ разход и участват като ценообразуващ елемент при определяне на цената на електрическата енергията, произвеждана от Групата чрез дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. За 2025 г. разходите са в размер на 231,921 хил. лв. (2024 г.: 213,560 хил. лв.).

**15. Финансови приходи**

|                                                                                                                             | <b>2025 г.</b>  | <b>2024 г.</b>  |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|
|                                                                                                                             | <i>хил. лв.</i> | <i>хил. лв.</i> |
| Приходи от лихви по вземане от Топлофикация София ЕАД                                                                       | 23,884          | 12,261          |
| Приходи от лихви по банкови разплащателни сметки                                                                            | 44,992          | 43,000          |
| Други приходи от лихви по финансови инструменти, отчитани по амортизирана стойност                                          | 48,045          | 1,774           |
| <i>Общо приходи от лихви по финансови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата</i> | <b>116,921</b>  | <b>57,035</b>   |
| Приходи от дивиденди и ликвидационен дял                                                                                    | 40              | 13              |
| Печалби от валутни курсови разлики, нетно                                                                                   | -               | 12,478          |
| Други                                                                                                                       | -               | 9               |
|                                                                                                                             | <b>116,961</b>  | <b>69,535</b>   |

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
 За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**16. Финансови разходи**

|                                                                                                                             | <b>2025 г.</b>   | <b>2024 г.</b>   |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                                                                                             | <i>хил. лв.</i>  | <i>хил. лв.</i>  |
| Разходи за лихви по кредити, отчитани по амортизирана стойност                                                              | (198,988)        | (150,596)        |
| Разходи за лихви по лизингови договори                                                                                      | (83)             | (58)             |
| <i>Общо разходи за лихви по финансови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата</i> | <i>(199,071)</i> | <i>(150,654)</i> |
| Разходи за лихви по доходи на персонала при пенсиониране (бележка 31)                                                       | (15,555)         | (15,493)         |
| Банкови такси                                                                                                               | (9,427)          | (7,139)          |
| Загуби от валутни курсови разлики, нетно                                                                                    | (8,370)          | -                |
|                                                                                                                             | <b>(232,423)</b> | <b>(173,286)</b> |

**17. Разход за данък върху дохода**

Очакваният разход за данък върху дохода, базиран на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10% (2024 г.: 10%), и действително признатият данъчен разход в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

|                                                                                 | <b>2025 г.</b>   | <b>2024 г.</b>   |
|---------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                                                 | <i>хил. лв.</i>  | <i>хил. лв.</i>  |
| <b>Счетоводна печалба</b>                                                       | <b>289,320</b>   | <b>356,293</b>   |
| Вътрешногрупови елиминации                                                      | 4,766            | 1,205            |
| Счетоводна печалба преди данъчно облагане                                       | 294,086          | 357,498          |
| Данъчна ставка                                                                  | 10%              | 10%              |
| Очакван разход за данък върху дохода                                            | <b>(29,409)</b>  | <b>(35,750)</b>  |
| <b>Данъчен ефект от:</b>                                                        |                  |                  |
| Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели:                              | (261,141)        | (187,341)        |
| Намаления на финансовия резултат за данъчни цели:                               | 119,437          | 114,709          |
| Пренасяне на данъчна загуба                                                     | (39,674)         | (35,379)         |
| <b>Текущ разход за данък върху дохода</b>                                       | <b>(210,787)</b> | <b>(143,761)</b> |
| Текущ разход във връзка с чл. 260я25 от ЗКПО                                    | (23,248)         | (19,378)         |
| Възникване и обратно проявление на временни разлики свързани с отсрочени данъци | 53,375           | 53,023           |
| <b>Разход за данък върху дохода</b>                                             | <b>(180,660)</b> | <b>(110,116)</b> |
| <b>Отсрочени данъчни приходи/(разходи), признати в другия всеобхватен доход</b> | <b>7,632</b>     | <b>(182,330)</b> |

Бележка 23 предоставя информация за стойностите на отсрочените данъчни активи и пасиви, признати в печалбата или загубата и признати директно в другия всеобхватен доход.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**18. Доход на акция и дивиденди****18.1. Доход на акция**

Доходът на акция е изчислен, като за числител е използвана нетната печалба, подлежаща на разпределение за акционера на компанията майка. Среднопретегленият брой акции, използван за изчисляването на дохода на акция, както и нетната печалба, подлежаща на разпределение за акционера на компанията майка, са представени, както следва:

|                                                            | <u>2025 г.</u>       | <u>2024 г.</u>       |
|------------------------------------------------------------|----------------------|----------------------|
| Печалба за Групата подлежаща на разпределение (в хил. лв.) | 108,660              | 246,177              |
| Среднопретеглен брой акции                                 | 3,862,689,400        | 3,463,941,744        |
| <b>Доход на акция (в лв. за акция)</b>                     | <b><u>0.0281</u></b> | <b><u>0.0711</u></b> |

**18.2. Дивиденди**

Разпределението на печалбата се извършва по решение на едноличния собственик на капитала, при спазване на следния ред:

- най-малко 10% от печалбата се отделя във фонд „Резервен“;
- дивидент, определен на база на решение на Министерски съвет в изпълнение на ЗДБ;
- по предложение на Съвета на директорите е възможно да бъде извършвано заделяне на част от печалбата, подлежаща на разпределение, в определени фондове на Дружеството.

С Разпореждане №1 от 2 май 2025 г. на Министерски съвет е определено държавните предприятия и търговските дружества с държавно участие в капитала, с изключение на лечебните заведения за болнична помощ, центровете за психично здраве и дружествата от отрасъл „Водоснабдяване и канализация“, да разпределят дивидент за финансовата 2024 г., при спазване на изискванията на чл. 247а от Търговския закон, след приспадане на отчисленията за фонд „Резервен“, когато този фонд не е попълнен, в съответствие с чл. 101 от Закона за държавния бюджет на Република България за 2025 г. – 100 на сто.

С протоколно решение на Министъра на енергетиката от 22 май 2025 г. е определено задължение на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за дивидент в полза на българската държава в размер на 669,450,889.95 лв. от печалбата за 2024 г. В случай на невъзможност от страна на дружеството да внесе сумата в срок до 27 май 2025 г., същата да бъде внесена, както следва:

- 569,589,793.65 лв., представляващи част от дължимата печалба по годишен самостоятелен финансов отчет за 2024 г. на дружеството в срок до 23 май 2025 г.;
- Остатък от дължимия дивидент в размер на 99,861,096.30 лв., съобразно предвидения срок в чл. 247а, ал. 5 от Търговския закон.

Дружеството е внесло дължимия дивидент, както следва:

- на 23 май 2025 г. сума в размер на 569,589,793.65 лв.;
- на 31 юли 2025 г. сума в размер на 99,861,096.30 лв.

Съгласно Разпореждането от 2 май 2025 г., „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД разпределя и внася и 6-месечен (междинен) дивидент въз основа на приет 6-месечен финансов отчет към 30 юни 2025 г. в размер на 100 на сто от отчетената печалба, при съответното прилагане на чл. 247а от Търговския закон. През 2025 г. дружеството е внесло авансов дивидент в Републиканския бюджет в размер на 900,138,903.70 лв.

Общият размер на внесените през 2025 г. дивиденди в полза на българската държавата е 1,569,589,793.65 лв. (2024 г.: 280,529,000 лв.).

## ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

## 19. Имоти, машини и съоръжения

| Към 31 декември 2025 г.                          | Земи и<br>сгради | Машини и<br>съоръжения | Транспортни<br>и средства | Стопански<br>инвентар и<br>други<br>активи | Разходи за<br>придобиване | Активи с<br>право на<br>ползване | Общо               |
|--------------------------------------------------|------------------|------------------------|---------------------------|--------------------------------------------|---------------------------|----------------------------------|--------------------|
|                                                  | хил. лв.         | хил. лв.               | хил. лв.                  | хил. лв.                                   | хил. лв.                  | хил. лв.                         | хил. лв.           |
| <b>Отчетна стойност:</b>                         |                  |                        |                           |                                            |                           |                                  |                    |
| <b>Салдо към 1 януари 2025 г.</b>                | <b>1,541,634</b> | <b>16,414,639</b>      | <b>155,061</b>            | <b>116,668</b>                             | <b>3,632,767</b>          | <b>6,972</b>                     | <b>21,867,741</b>  |
| Новопридобити активи                             | 1,102            | 7,889                  | 2,462                     | 1,462                                      | 1,654,579                 | 81                               | 1,667,575          |
| Отписани активи                                  | (732)            | (67,523)               | (1,103)                   | (1,028)                                    | (122,591)                 | (86)                             | (193,063)          |
| Преоценка                                        | 27,263           | -                      | -                         | -                                          | -                         | -                                | 27,263             |
| Преоценка за сметка на натрупана амортизация     | -                | (6,592)                | (59)                      | (134)                                      | -                         | -                                | (6,785)            |
| Обезценка за сметка на преоценъчен резерв        | -                | (87,367)               | -                         | -                                          | (699)                     | -                                | (88,066)           |
| Обезценка за сметка на печалбата                 | -                | -                      | -                         | -                                          | (23,814)                  | -                                | (23,814)           |
| Рекласфикация към нематериални активи            | -                | -                      | -                         | -                                          | (2,620)                   | -                                | (2,620)            |
| Трансфер от активи в процес на изграждане        | 20,895           | 847,370                | 16,647                    | 3,411                                      | (887,968)                 | (355)                            | -                  |
| Трансфери към инвестиционни имоти                | (1,460)          | -                      | -                         | -                                          | -                         | -                                | (1,460)            |
| <b>Салдо към 31 декември 2025 г.</b>             | <b>1,588,702</b> | <b>17,108,416</b>      | <b>173,008</b>            | <b>120,379</b>                             | <b>4,249,654</b>          | <b>6,612</b>                     | <b>23,246,771</b>  |
| <b>Амортизация:</b>                              |                  |                        |                           |                                            |                           |                                  |                    |
| <b>Салдо към 1 януари 2025 г.</b>                | <b>(26,140)</b>  | <b>(589,718)</b>       | <b>(66,858)</b>           | <b>(99,016)</b>                            | <b>-</b>                  | <b>(2,470)</b>                   | <b>(784,202)</b>   |
| Амортизация                                      | (34,325)         | (893,497)              | (12,210)                  | (3,304)                                    | -                         | (1,252)                          | (944,588)          |
| Отписани активи                                  | 290              | 53,229                 | 778                       | 1,024                                      | -                         | 86                               | 55,407             |
| Елиминиране на амортизация при преоценка         | -                | 6,592                  | 59                        | 134                                        | -                         | -                                | 6,785              |
| Рекласфикация към нематериални активи            | (90)             | 3                      | (356)                     | -                                          | -                         | 355                              | (88)               |
| <b>Салдо към 31 декември 2025 г.</b>             | <b>(60,265)</b>  | <b>(1,423,391)</b>     | <b>(78,587)</b>           | <b>(101,162)</b>                           | <b>-</b>                  | <b>(3,281)</b>                   | <b>(1,666,686)</b> |
| <b>Балансова стойност на 31 декември 2025 г.</b> | <b>1,528,437</b> | <b>15,685,025</b>      | <b>94,421</b>             | <b>19,217</b>                              | <b>4,249,654</b>          | <b>3,331</b>                     | <b>21,580,085</b>  |

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

| Към 31 декември 2024 г.                          | Земни и<br>сгради | Машини и<br>съоръжения | Транспортни<br>средства | Стопански<br>инвентар и<br>други<br>активи | Разходи за<br>придобиване | Активи с<br>право на<br>ползване | Общо               |
|--------------------------------------------------|-------------------|------------------------|-------------------------|--------------------------------------------|---------------------------|----------------------------------|--------------------|
|                                                  | хил. лв.          | хил. лв.               | хил. лв.                | хил. лв.                                   | хил. лв.                  | хил. лв.                         | хил. лв.           |
| <b>Отчетна стойност:</b>                         |                   |                        |                         |                                            |                           |                                  |                    |
| <b>Салдо към 1 януари 2024 г.</b>                | <b>1,307,961</b>  | <b>16,373,628</b>      | <b>130,369</b>          | <b>112,320</b>                             | <b>3,188,208</b>          | <b>6,430</b>                     | <b>21,118,916</b>  |
| Новопридобити активи                             | 143               | 12,891                 | 3,637                   | 1,605                                      | 1,249,952                 | 2,705                            | 1,270,933          |
| Отписани активи                                  | (2,246)           | (64,925)               | (1,242)                 | (915)                                      | (140,550)                 | (2,163)                          | (212,041)          |
| Преоценка за сметка на натрупана амортизация     | (90,356)          | (2,005,626)            | (13,863)                | (271)                                      | -                         | -                                | (2,110,116)        |
| Преоценка                                        | 316,837           | 1,588,799              | 10,557                  | -                                          | -                         | -                                | 1,916,193          |
| Възстановена обезценка за сметка на печалбата    | 1,534             | 1,699                  | 141                     | -                                          | -                         | -                                | 3,374              |
| Обезценка за сметка на преоценъчен резерв        | (115)             | (92,734)               | (4)                     | -                                          | -                         | -                                | (92,853)           |
| Обезценка за сметка на разходи                   | (164)             | (20,191)               | -                       | -                                          | -                         | -                                | (20,355)           |
| Рекласфикация към нематериални активи            | -                 | -                      | -                       | -                                          | (6,309)                   | -                                | (6,309)            |
| Трансфер от активи в процес на изграждане        | 8,040             | 621,105                | 25,466                  | 3,929                                      | (658,540)                 | -                                | -                  |
| От преизчисление на чуждестранна дейност         | -                 | (7)                    | -                       | -                                          | 6                         | -                                | (1)                |
| <b>Салдо към 31 декември 2024 г.</b>             | <b>1,541,634</b>  | <b>16,414,639</b>      | <b>155,061</b>          | <b>116,668</b>                             | <b>3,632,767</b>          | <b>6,972</b>                     | <b>21,867,741</b>  |
| <b>Амортизация:</b>                              |                   |                        |                         |                                            |                           |                                  |                    |
| <b>Салдо към 1 януари 2024 г.</b>                | <b>(86,557)</b>   | <b>(1,780,138)</b>     | <b>(69,005)</b>         | <b>(95,596)</b>                            | <b>-</b>                  | <b>(3,186)</b>                   | <b>(2,034,482)</b> |
| Разход за амортизация през годината              | (30,562)          | (851,303)              | (12,824)                | (4,595)                                    | -                         | (1,188)                          | (900,472)          |
| Преоценка за сметка на натрупаната амортизация   | 90,356            | 2,005,626              | 13,863                  | 271                                        | -                         | -                                | 2,110,116          |
| Трансфер към нематериални активи                 | 291               | -                      | -                       | -                                          | -                         | -                                | 291                |
| Отписани активи                                  | 332               | 36,097                 | 1,108                   | 904                                        | -                         | 1,904                            | 40,345             |
| <b>Салдо към 31 декември 2024 г.</b>             | <b>(26,140)</b>   | <b>(589,718)</b>       | <b>(66,858)</b>         | <b>(99,016)</b>                            | <b>-</b>                  | <b>(2,470)</b>                   | <b>(784,202)</b>   |
| <b>Балансова стойност на 31 декември 2024 г.</b> | <b>1,515,494</b>  | <b>15,824,921</b>      | <b>88,203</b>           | <b>17,652</b>                              | <b>3,632,767</b>          | <b>4,502</b>                     | <b>21,083,539</b>  |

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Активите с право на ползване са включени в нетната балансова стойност на имоти, машини и съоръжения, както следва:

|                                                   | Оптични<br>кабелни<br>линии | Машини и<br>оборудване | Сгради         | Общо активи<br>с право на<br>ползване |
|---------------------------------------------------|-----------------------------|------------------------|----------------|---------------------------------------|
|                                                   | хил. лв.                    | хил. лв.               | хил. лв.       | хил. лв.                              |
| <b>Брутна балансова стойност</b>                  |                             |                        |                |                                       |
| Салдо на 1 януари 2025 г.                         | 1,655                       | 3,575                  | 1,742          | 6,972                                 |
| Новопридобити активи                              | -                           | 37                     | 44             | 81                                    |
| Трансфери                                         | -                           | (355)                  | -              | (355)                                 |
| Отписани активи                                   | (41)                        | (45)                   | -              | (86)                                  |
| <b>Салдо към 31 декември 2025 г.</b>              | <b>1,614</b>                | <b>3,212</b>           | <b>1,786</b>   | <b>6,612</b>                          |
| <b>Амортизация и обезценка</b>                    |                             |                        |                |                                       |
| Салдо към 1 януари 2025 г.                        | (400)                       | (692)                  | (1,378)        | (2,470)                               |
| Амортизация                                       | (122)                       | (850)                  | (280)          | (1,252)                               |
| Трансфери                                         | -                           | 355                    | -              | 355                                   |
| Отписани активи                                   | 41                          | 45                     | -              | 86                                    |
| <b>Салдо към 31 декември 2025 г.</b>              | <b>(481)</b>                | <b>(1,142)</b>         | <b>(1,658)</b> | <b>(3,281)</b>                        |
| <b>Балансова стойност към 31 декември 2025 г.</b> | <b>1,133</b>                | <b>2,070</b>           | <b>128</b>     | <b>3,331</b>                          |

|                                                   | Оптични<br>кабелни<br>линии | Машини и<br>оборудване | Сгради         | Общо активи<br>с право на<br>ползване |
|---------------------------------------------------|-----------------------------|------------------------|----------------|---------------------------------------|
|                                                   | хил. лв.                    | хил. лв.               | хил. лв.       | хил. лв.                              |
| <b>Брутна балансова стойност</b>                  |                             |                        |                |                                       |
| Салдо на 1 януари 2024 г.                         | 1,641                       | 2,604                  | 2,185          | 6,430                                 |
| Новопридобити активи                              | 959                         | 1,736                  | 11             | 2,706                                 |
| Отписани активи                                   | (945)                       | (765)                  | (454)          | (2,164)                               |
| <b>Салдо към 31 декември 2024 г.</b>              | <b>1,655</b>                | <b>3,575</b>           | <b>1,742</b>   | <b>6,972</b>                          |
| <b>Амортизация и обезценка</b>                    |                             |                        |                |                                       |
| Салдо към 1 януари 2024 г.                        | (1,199)                     | (1,069)                | (918)          | (3,186)                               |
| Амортизация                                       | (146)                       | (363)                  | (679)          | (1,188)                               |
| Отписани активи                                   | 945                         | 740                    | 219            | 1,904                                 |
| <b>Салдо към 31 декември 2024 г.</b>              | <b>(400)</b>                | <b>(692)</b>           | <b>(1,378)</b> | <b>(2,470)</b>                        |
| <b>Балансова стойност към 31 декември 2024 г.</b> | <b>1,255</b>                | <b>2,883</b>           | <b>364</b>     | <b>4,502</b>                          |

Имотите, машините и съоръженията включват атомна електроцентрала „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, топлоелектрическа централа „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, въгледобивни съоръжения „Мини Марица-изток“ ЕАД, магистрални и транзитни газопроводи, и подземно газохранилище Чирен, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, както и електропреносната мрежа в ЕСО, ВЕЦ и ПАВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД и др.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
 За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

*Разходи за придобиване на активи*

Разходите за придобиване на имоти, машини и съоръжения към 31 декември 2025 г. са свързани със следните проекти:

| Дъщерно дружество                    | Проект                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | 31 декември<br>2025 г.<br>хил. лв. | 31 декември<br>2024 г.<br>хил. лв. |
|--------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД               | Основен ремонт на блок 1                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | 19,377                             | -                                  |
| ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД               | Подмяна на ГТЛ                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | 4,314                              | 4,923                              |
| ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД               | Пълен инженеринг на газоразпалваща инсталация на КА-1 до 10                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | 4,370                              | 3,780                              |
| ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД               | Разширение на съществуващата централизирана система за мониторинг с изграждане на нови системи за видеонаблюдение и системи за физическа защита на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | -                                  | 3,563                              |
| Национална Електрическа Компания ЕАД | Проект АЕЦ Белене                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | 2,493,481                          | 2,497,991                          |
| Национална Електрическа Компания ЕАД | Проект Яденица                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | 45,527                             | 45,203                             |
| Национална Електрическа Компания ЕАД | Каскада Горна Арда                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | 24,513                             | 24,513                             |
| АЕЦ Козлодуй ЕАД                     | Разходи за изготвяне на предпроектно проучване за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | 649,299                            | 80,120                             |
| АЕЦ Козлодуй ЕАД                     | Мероприятия по модернизация системи, свързани с удължаване експлоатационния живот на 5-ти и 6-ти Енергоблокове                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | 51,959                             | 66,714                             |
| АЕЦ Козлодуй ЕАД                     | Мероприятия свързани с Модернизация на системите за управление и работа на на 5-ти и 6-ти Енергоблокове                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | 38,906                             | 25,342                             |
| АЕЦ Козлодуй ЕАД                     | Доставка на пневмоцилиндри и локализиращи пневмоарматури на 5 и 6 блок                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | 35,639                             | 50,994                             |
| АЕЦ Козлодуй ЕАД                     | Мероприятия по модернизация на АЗ/ПЗ, АРМ и АРОМ на 5 и 6 блок                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              | 25,582                             | 23,901                             |
| АЕЦ Козлодуй ЕАД                     | Обосноваване безопасността и изменения в КСК при преминаване на нов тип ЯГ в т.ч. привеждане на АТОБ в съответствие при преминаване към нов тип ЯГ                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | 16,043                             | 12,507                             |
| АЕЦ Козлодуй ЕАД                     | Доставка и монтаж на предпазни и обратни клапани в ЕП-2                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | 7,543                              | 6,557                              |
| Мини Марица Изток ЕАД                | Разходите за придобиване на дълготрайни активи, включително предоставени аванси, по неприключени инвестиционни проекти                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | 13,500                             | 11,032                             |
| Булгартрансгаз ЕАД                   | Изграждане и въвеждане в експлоатация на ПГХ „Чирен“ – надземна част; Изграждане и въвеждане в експлоатация на обект: "Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен" - сондажен фонд"; Разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване; Компресорна станция „Кардам“ - реверсиране и разширение на капацитета на системата ѝ за управление; Ремонт на Транзитен газопровод Ду1000 за Р. Гърция и Р. Северна Македония в участък между ЛК „Яворово“ и ЛК „Горно Белево“ - въведен в експлоатация 2025 г. | 419,458                            | 521,335                            |
|                                      | Други проекти                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | 400,143                            | 254,292                            |
|                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | <b>4,249,654</b>                   | <b>3,632,767</b>                   |

*Проект АЕЦ „Белене“*

Строителството по проект за изграждане на АЕЦ „Белене“ е започнало през 1981 г. През 1991 г. финансирането на проекта е спряно.

През май 2004 г., Правителството на Република България е взело решение да се продължат дейностите по изграждането на втора атомна електроцентрала Белене, като на 7 април 2005 г. в съответствие с изискванията

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

на чл. 45 от Закона за безопасно използване на ядрената енергия, е взето окончателно решение за изграждане на АЕЦ „Белене“.

На 30 октомври 2006 г. от НЕК ЕАД е официално обявено за изпълнител ЗАО „Атомстройекспорт“ с вариант А92 за изграждане на два 1,000 мегаватова блока с леководни реактори на площадката в Белене.

На 29 ноември 2006 г. в гр. София между ЗАО „Атомстройекспорт“ и НЕК ЕАД е подписано Споразумение за изграждане на АЕЦ „Белене“.

На 29 март 2012 г. от Правителството на Република България е взето решение за прекратяване изграждането на Ядрена централа на площадка „Белене“. С решение от 27 февруари 2013 г. 41-то Народно събрание е подкрепило решението на правителството за спиране на проекта за строителство на нова ядрена електроцентрала на площадката „Белене“ и настоява за окончателното му прекратяване.

На 14 юни 2016 г. Арбитражният трибунал към Международната търговска камара – Париж постанови решение, с което осъжда НЕК ЕАД да заплати на АО Атомстройекспорт (АСЕ) сума в размер на 1,176,661 хил. лв. (601,167 хил. евро) .

На 7 юни 2018 г. от Народното събрание е взето решение за възобновяване на действията по търсенето на възможности за изграждане на АЕЦ „Белене“ съвместно със стратегически инвеститор, на пазарен принцип и без предоставяне на държавна гаранция, чрез отделяне на активите и пасивите за проекта АЕЦ „Белене“ в отделно проектно дружество.

В изпълнение на решения на Народното събрание от 7 юни 2018 г. и на Министерския съвет от 29 юни 2018 г. „Национална електрическа компания“ ЕАД е отправило покана за избор на стратегически инвеститор за изграждане на АЕЦ „Белене“. В рамките на поканата се дава възможност и за заявяване на интерес за придобиване на миноритарно участие в бъдещата проектна компания, както и/или за закупуване на електрическа енергия от бъдещата електроцентрала. Целта на поканата е да предостави определена информация на страните, които желаят да заявят участие в процедурата. В рамките на обявения срок тринадесет кандидата са подали заявления.

Изпратен е информационният меморандум за проекта АЕЦ „Белене“ до всички потенциални кандидати - Китайската национална ядрена корпорация (CNNC), Атоменергопром АД - Росатом, Корейската хидро-ядрена корпорация, Фраматом САС – Франция и Дженерал Електрик, САЩ.

Меморандумът съдържа базова информация за проекта, правната рамка в страната, както и анализ на пазарната ситуация в региона. Изпращането му до кандидатите е, след като през м. април те са подписали споразумението за конфиденциалност по проекта. То е обвързващо както за самите тях, така и за всички техни консултанти, банкери, агенти и други.

С решение на Народно събрание на Република България от 6 юли 2023 г. е възложено на министъра на енергетиката да проведе преговори с министъра на енергетиката на Украйна с цел продажба на оборудване с дълъг цикъл на производство (ОДЦП), предназначено за Проекта АЕЦ Белене за цена не по-ниска от 601,617 хил. евро (или 1,176,661 хил. лв.). ОДЦП е ключов актив от изграждането на Проекта „АЕЦ Белене“. Балансовата стойност на останалата част от активите в процес на изграждане се състои основно от капитализирани разходи в размер на 1,313,344 хил. лв., както и други дълготрайни материални активи в размер на 72,466 хил. лв., свързани с този проект. Проведени са срещи на работната група с представители на украинското министерство на енергетика и държавното украинско дружество за обсъждане и уточняване на типа, вида и количеството на техническото оборудване с дълъг цикъл на производство предназначено за Проекта АЕЦ „Белене“, което украинската страна има интерес да закупи. За целите на преговорите с украинските представители е изготвена и оценка от външен лицензиран оценител.

С решението на НС се отменя и решението на Народното събрание на Република България от 7 юни 2018 г. относно търсене на възможности за изграждане на АЕЦ „Белене“ съвместно със стратегически инвеститор, чрез отделяне на активите и пасивите за проекта АЕЦ „Белене“ в отделно проектно дружество, както и последващото решение на НС и МС от 27 юни 2018 г. за отправяне покана от страна на НЕК ЕАД за избор на стратегически инвеститор за изграждане на проекта.

С решение на Народно събрание на Република България от 6 юли 2023 г. (обнародвано в Държавен вестник, брой 59 от 11.07.2023 г.) е възложено на министъра на енергетиката да проведе преговори с министъра на енергетиката на Украйна с цел продажба на оборудване с дълъг цикъл на производство (ОДЦП), предназначено за Проекта АЕЦ „Белене“ за цена не по-ниска от 601,617 хил. евро (или 1,176,661 хил. лв.).

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

ОДЦП е ключов актив от изграждането на Проекта „АЕЦ Белене“. Балансовата стойност на останалата част от активите в процес на изграждане се състои основно от капитализирани разходи в размер на 1,313,344 хил. лв., както и други дълготрайни материални активи в размер на 72,466 хил. лв., свързани с този проект. Проведени са срещи на работната група с представители на украинското министерство на енергетика и държавното украинско дружество за обсъждане и уточняване на типа, вида и количеството на техническото оборудване с дълъг цикъл на производство предназначено за Проекта АЕЦ „Белене“, което украинската страна има интерес да закупи. За целите на преговорите с украинските представители е изготвена и оценка от външен лицензиран оценител.

Направена е инспекция на място за проверка състоянието на оборудването, като е потвърдено, че то отговаря на изискванията на производителите за съхраняване и прекопсервиране. Уточнен е окончателния обхват на потенциалната сделка. Направено е запитване за търговско предложение от „Национална компания за производство на ядрена енергия Енергоатом“ (ЕНЕРГОАТОМ) към Групата и започнали търговски преговори между двете страни. Като консултант в тези преговори е привлечен е ангажиран международен правен консултант White and Case LLP с опит в такъв вид сделки. С негова помощ е изготвен и проект на предварителни договорености (Term sheets) представляващи първоначален вариант на основните финансови и правни параметри, на които се базират преговорите за сключване на споразумението за покупко-продажба на оборудването.

Към началото на април 2025, голяма част от клаузите по предварителните договорености са уточнени между двете страни. Но неизяснени остават някои от най-важните – цена, начин на плащане, прехвърляне на собствеността. Към датата на издаване на отчета Групата не разполага с окончателна информация за развитието на преговорите и дали са приключили.

Към 31 декември 2025 г. стойността на разходите, отнасящи се до проект АЕЦ „Белене“, включени в салдото на активи в процес на изграждане, е в размер на 2,493,841 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 2,497,991 хил. лв.). Свързани с проект АЕЦ „Белене“ са и имоти, машини и съоръжения с балансовата стойност в размер на 69,652 хил. лв. към (31 декември 2024 г.: 71,826 хил. лв.).

През 2025 г. капитализираните разходи по проекта са 433 хил. лв., представляващи разходи по съхранение, капитализирани лихви, продадено оборудване и други.

Към 31 декември 2025 г. Групата не е в състояние да направи надеждна оценка за възстановимата стойност на разходите по проекта, включени в стойността на имоти, машини и съоръжения в процес на изграждане, поради специфичния характер и липсата на яснота относно бъдещата реализация на проекта, която не е изцяло под контрола на ръководството на Групата.

На база на гореизложените факти, ръководството на Групата счита, че към 31 декември 2025 г. съществува значителна несигурност относно бъдещата реализация на проекта и възстановимата стойност на активите, свързани с проекта за изграждане на АЕЦ „Белене“.

*ПАВЕЦ „Чаира“*

Групата има решаваща роля за гарантиране на електроенергийната сигурност на страната. Големите водноелектрически централи имат съществена роля в управлението и балансирането на електроенергийната система. Те са основните регулиращи мощности в България и с тях се балансира работата на базови мощности като АЕЦ и ТЕЦ, както и на променливите генерации от соларни и вятърни централи. В тази си функция Групата притежава помпено-акумулираща водноелектрическа централа (ПАВЕЦ) „Чаира“, разполагаща с 4 помпено-генераторни хидроагрегата. Балансовата стойност на ПАВЕЦ „Чаира“ към 31 декември 2025 г. възлиза на 561,593 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 554,525 хил. лв.).

След инцидент при тестово натоварване след извършена рехабилитация на една от турбините през март 2022 г. централата спира да работи. Извършени са анализ и проверка на дейностите по време на експлоатацията и рехабилитацията на съоръженията на единия от четирите хидроагрегата и изследване на проби от метала с цел установяване на причините за аварията с привличане на външен консултант. В изготвения доклад е направен анализ на първо причината, като е установено, че се създават високи стресови натоварвания в метала, които водят до поява на пукнатини, които се разрастват в процеса на експлоатация. Увреденият хидроагрегат не може да бъде възстановен и се налага подмяната на турбинната му част, което ще отнеме продължителен период от време.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Към отчетната дата Рехабилитацията на ХА2 е напълно завършена и има издадено разрешение за ползване от 29 май 2025 г. През 2025 завърши основната рехабилитация на ХА3, като към датата на подаване на доклада вече е приложено същото решение за модифициране на турбината аналогично на ХА2. Към началото на април 2026 г. ХА3 е преминал успешно всички предпускови изпитвания, включително са проведени и успешни 72 часови проби. На 10 юни 2026 г. е подписан Акт 16, а на 16 юни 2026 г. е получено разрешение за ползване.

Паралелно се изпълнява и обследване на състоянието на ХА1 от Тошиба, като към края на 2025 г. е получено финално становище, че ремонтът е осъществим. В началото на 2026 г. Групата прие решението за ремонт, предложено от Тошиба, като през месец април 2026 г. започнаха реални дейности на обекта за извършване на ремонта, който се очаква да продължи в настоящия си обхват до началото на 2027 г. За намирането на дългосрочно устойчиво решение, има обявена обществена поръчка за цялостната подмяна на ХА1 и ХА4. Финансирането на ремонтните дейности ще бъде осигурено със собствени и привлечени средства.

За намирането на дългосрочно устойчиво решение, беше обявена обществена поръчка за цялостната подмяна на ХА1 и ХА4. Информацията за процедурата, участници и бюджет, е публикувана на следния линк в ЦАИС: <https://app.eor.bg/today/442556>. Същата е прекратена в началото на 2026 г. поради липса на подадени оферти. В момента се подготвя нова процедура, която ще раздели обхвата на етапи, като първоначално ще се стартира с проект за обследване на възможностите за демонтаж на съществуващото оборудване с оценка на риска, след това ще се извърши самото премахване на старите съоръжения и като трети последен етап ще се възложи проектирането, производството и монтажа на новото оборудване.

Към 31 декември 2025 г. Групата е извършила оценка на ПАВЕЦ „Чаира“, използвайки финансов модел за определяне на стойността му в употреба по метода на дисконтираните парични потоци. Финансовият модел е изготвен с използването на множество входящи данни и параметри, които са свързани със значителни преценки, допускания и несигурни бъдещи събития. Не са установени индикации за необходимост от обезценка.

*Проект „Яденица“*

Проектът „Яденица“ е с осигурено финансиране на подготвителни работи (процедури до получаване на разрешение за строеж) от фонд „Механизъм за свързване на Европа“ на Европейската комисия.

На 24 април 2015 г. е влязло в сила Споразумение за безвъзмездни финансови средства подписано между Групата чрез дъщерното дружество НЕК ЕАД и Изпълнителна агенция „Иновации и мрежи“ към Европейската комисия. Съгласно това споразумение, отпуснатите на Групата средства са в размер до 3,213 хил. евро. С тях са покрити 50% от разходите за обновяване на ОВОС и актуализация на проект и изработване на Подробен устройствен план (ПУП), както и за получаване на разрешително за строеж на язовир Яденица. Останалите 50% са собствени средства на Групата.

В рамките на споразумението са възложени всички необходими предварителни дейности, необходими за получаване на разрешение на строеж. Групата разполага с влязло сила решение по ОВОС, влязъл в сила подробен устройствен план, одобрени инвестиционни проекти и влязло в сила разрешение за строеж №РС-3/20.01.2023 г. издадено от министъра на регионалното развитие и благоустройството за „Увеличаване на обема на долния изравнител на ПАВЕЦ „Чаира“ с изграждане на язовир „Яденица“ и реверсивен напорен тунел за връзка с язовир „Чаира“, което е публикувано в Държавен вестник на 27 януари 2023 г. и влязло сила на 11 февруари 2023 г.

На 1 декември 2025 г. от Европейската комисия е публикуван Втория списък на Съюза на проекти от общ интерес и проекти от взаимен интерес по Регламент (ЕС) 2022/869 на Европейския парламент и на Съвета от 30 май 2022 г. относно указания за трансевропейската енергийна инфраструктура, който включва проект „Яденица“. Списъкът е преминал успешно предвидения период за разглеждане от Европейския парламент и Съвета и Делегиран регламент (ЕС) 2026/764 на Комисията от 1 декември 2025 г. за изменение на Регламент (ЕС) 2022/869 на Европейския парламент и на Съвета по отношение на списъка на Съюза на проекти от общ интерес и проекти от взаимен интерес ОВ L, 2026/764, и е публикуван официално на 9 април 2026 г.

На 30 април 2026 г. е отворена процедурата за кандидатстване по Механизма за свързване на Европа, по която проект „Яденица“ е допусната за кандидатстване за безвъзмездни средства за осъществяване на строително-монтажни дейности в размер между 30-50% от общите разходи за проекта. Крайният срок за кандидатстване е 30 септември 2026 г. Предстои подготовка на проектно предложение и кандидатстване в рамките на указания срок. Очаква се процесът по оценка да бъде завършен до края на първото тримесечие на 2027 г., а договорите за отпускане на безвъзмездните средства да бъдат сключени до средата на 2027 г.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРЕНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

*Изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“*

Групата е отчела активи в процес на изграждане по капитализирани разходи с обща балансова стойност 649,299 хил. лв. към 31 декември 2025 г., отнасящи се до първи етап „предпроектни проучвания“ от проекта за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“. Разходите са свързани със сключени договори от дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, както следва:

(1) Договор с „Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД – клон България“ (Westinghouse Energy Systems LLC Bulgarian Branch) за предоставяне на услуги за първоначални инженерингови дейности и проектиране. По силата на договора, „Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД – Клон България“ е предоставил на Групата пакет от услуги за първоначални инженерингови дейности и проектиране съгласно утвърден график, които да спомогнат реализирането на проект за нова ядрена мощност, базирана на технологията AP1000. Резултатите от предоставените услуги се използват за подготовка на предстоящите разрешителни етапи по проектиране и строителство на бъдещо ядрено съоръжение. Договорът е приключил към края на 2025 г.

(2) В изпълнение на Решение, прието от 49-ото Народно събрание на 23 февруари 2024 г. са проведени преговори между Групата и Hyundai Engineering&Construction Co. Ltd., включен в кратката листа на потенциални строителни фирми за инженеринг, строителство, доставка и въвеждане в експлоатация на ядрена централа на одобрената площадка в Козлодуй, с технология AP1000. Съгласно цитираното по-горе решение, максималната фиксирана цена за извършване на дейностите по инженеринг до етап сключване на договора за доставка на оборудване и строителство (ЕРС договор) със строителната компания трябва да е 200 милиона евро без ДДС, със срок на изпълнение до максимум 12 месеца, което отговаря на приетия от Народното събрание предварителен график от високо ниво за изграждане на 7-и блок на АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000. В края на 2024 г. е сключен договор за инженерингови услуги с консорциум „УЕСТИНГХАУС – ЕЙЧ ДИ И СИ“ ДЗЗД формиран между Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД (клон България) и Hyundai Engineering&Construction Co. Ltd (клон България) със срок на изпълнение една година. Договорът е за инженеринг фаза 1, който поставя основите на договора за доставка на оборудване и строителство (ЕРС договор). Основната цел на договора е да положи основите на договора за инженеринг, доставка и строителство, както и технически проект на разширения ядрен остров, идеен проект на турбинния остров, на общостанционните съоръжения и на съпътстващата инфраструктура.

В хода на изпълнението на договора е извършен преглед на структурата, обхвата и целите на инвестиционния проект за изграждане на нови ядрени мощности и е установено, че първоначално предвиденият обхват на услугата не е изпълнен в рамките на договорения срок. Постигнато е споразумение между страните целият инвестиционен проект включително разширеният ядрен остров, да бъде изготвен и предаден на фаза „идеен проект“, с оглед осигуряване на неговата административна допустимост и възможност за одобрение по реда на чл. 142 от ЗУТ.

За договорената промяна е изготвено допълнително споразумение, но не е завършил процесът по корпоративно одобрение за подписването му. С протокол от 28 май 2026 г., подписан между страните, е завършен процеса по получаване на техническата документация на идейния проект за изграждане на 7 и 8 блок, като все още няма подписан сертификат за изпълнение на проекта (Completion certificate). На 1 юни 2026 г. е извършено окончателното плащане по договора.

Стартирани са преговори за сключване на изменение към Договора за инженеринг, фаза 1 за разширяване обхвата от дейности. Допълнителният обхват произтича от задълбочаването на проектните разработки, извършените инженерни анализи и резултатите от изпълнението на договора, както и необходимостта от осигуряване на пълна проектна готовност за вземане на крайно инвестиционно решение, осигуряване на външно финансиране и съответствие с изискванията за държавна помощ от Европейския съюз. Допълнителното възлагане се обуславя с необходимостта от:

- Повишаване на точността и надеждността на финансово-икономическите оценки (FID support);
- Разработване на интегриран и ресурсно обезпечен график;
- Развитие на веригата за доставки и локализация;
- Напредък в дейностите по безопасност, издаване на разрешителни и лицензиране;
- Допълнително развитие на техническите решения и проектните разработки;

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

- доразвитие на 3D модела за ядрен остров (ANI), турбинен остров (TI) и общостанционни съоръжения (BOR) с оглед координация и избягване на колизии;
- разработване на ключови технически пакети (напр. подобрение на земната основа, инфраструктура, жилищни комплекси), които са критични за стартиране на строителството;
- осигуряване на техническа съвместимост и готовност за преминаване към договора за доставка на оборудване и строителство.

Към датата на одобрение на този консолидиран финансов отчет няма взето решение за възлагане на допълнителни дейности към консорциума.

(3) Договор с „ТРАНСКОНСУЛТ - 22“ ЕООД за разработване на идеен проект за транспортна схема за безопасно транспортиране на тежки товари между одобрената Площадка №2 за изграждане на ядрена централа и инфраструктурата на АЕЦ „Козлодуй“.

(4) Договор за правни услуги с Pillsbury Winthrop Shaw Pittman LLP със срок на изпълнение до 2026 г.

(5) С Решение от 12 януари 2023 г. на Народното събрание е възложено на Министерски съвет на Република България да се предприемат всички необходими действия за стартиране на лицензионната процедура съгласно ЗБИЯЕ и процедурата по ОВОС за изграждане на втори идентичен блок на утвърдената от АЯР площадка (8-ми блок на АЕЦ „Козлодуй“) - Площадка № 2. След проведена процедура е избран изпълнител, на когото са възложени дейностите по оценка на въздействието върху околната среда съгласно ЗООС, чрез уведомяване на компетентния орган по околна среда за наличието на инвестиционно предложение за изграждане на нова ядрена мощност - 8 блок. През октомври 2024 г. е сключен договор с консорциум „Дикон - Абмерит“ със срок за изпълнение от 2 години.

(6) В края на 2024 г. Групата е сключила договор за стратегически консултантски услуги със Southern Nuclear Services, включващ консултации, оценки, насоки, съвети, споделяне на опит и поуки, придобити по време на реализацията на проекта Vogtle 3&4, както и на други проекти AP1000 в Европа, с цел взимането на информирани решения в областта на ядреното строителство и управлението на проекти за изграждане на нова ядрена мощност. Към датата на одобрение на този финансов отчет договорът е приключил и последното плащане е направено на 4 февруари 2026 г.

(7) На 24 февруари 2025 г. е сключен договор с „ГБС – Инфраструктурно Строителство“ АД с предмет „Подготовка на Площадка №2 за изграждане на нова ядрена мощност“. С протокол от 15 април 2025 г. е установено и прието изпълнението на договорените дейности, обхващащи обработка на земна площ от 135 декара, включително демонтажни работи, транспортиране и утилизирание на строителни отпадъци, мулчиране и подравняване на терена.

(8) На 12 август 2025 г. е сключен договор с „Ърнст и Янг България“ ЕООД в качеството му на финансов консултант по процеса на финансово структуриране и моделиране, включително по време на взаимодействия и преговори с кредитори по проекта и други ключови заинтересовани страни. Отчетени са техническите, финансовите и търговските аспекти на реализацията му, с цел постигане на търговски осъществим и финансово стабилен проект, разработен съгласно най-добрите корпоративни и търговски принципи, при гарантиране на съвместимостта му с националните и международни стандарти за разработване на проекти в ядрената сфера, максимизирайки ползите за българската заинтересована страна.

(9) На 2 септември 2025 г. във връзка с разработване и реализиране проектирането, изграждането и въвеждането в експлоатация на атомна електроцентрала тип AP1000 е сключен договор с LEP-BWXT-CNPSA CONSORTIUM като инженер на собственика с предмет „Инженерно-консултантски услуги за развитието на проекта за нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй““. Преди окончателното инвестиционно решение, консорциумът подпомага всички проектни дейности, участва в преговори по договори с изпълнители, подготвя лицензионна документация, оценява площадката, анализира риска, оптимизира проекта и съдейства за въвеждане на интегрирана система на управление. Част от дейностите и възнаграждение са договорени под условия в зависимост от взимане на окончателно инвестиционно решение и сключване на договора за доставка на оборудване и строителство (EPC договор).

(10) На 20 ноември 2025 г. е сключен договор с РСМ БГ ООД, относно социално-икономическия анализ във връзка с изпълнение на чл. 45, ал. 2, т. 2 от ЗБИЯЕ.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

(11) На 12 януари 2025 г. е подписан договор с ЕСО ЕАД във връзка с Проектиране и СМР за изместване на електропроводни линии високо напрежение ВЛ 110 kV „Цибър“ и ВЛ 110 kV „Аспарухов вал“.

Към 31 декември 2025 г. Групата има сключени търговски договори, плащанията по които зависят от обема на извършените услуги и/или доставените активи. Съгласно изготвената Бизнес програма предвидената сума за 2026 г. е в размер на 866 мил. лв.

Във връзка с решение на 49-то Народно събрание от 18 декември 2023 г. следващите стъпки и необходими условия за реализацията на проекта по изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ са както следва:

- вземане на финално инвестиционно решение и сключване на договор за инженеринг, доставка и строителство;
- вземане на решение по същество по чл. 45 от Закона за безопасно използване на ядрената енергия за изграждане на блок 7-и и блок 8-и на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000;
- дейности, свързани с лицензионни процедури по изграждане на ядрено съоръжение – централа съгласно ЗБИЯЕ на утвърдената от Агенцията за ядрено регулиране Площадка № 2 до издаване на разрешение за строителство по чл. 148 от ЗУТ за блокове 7 и 8;
- оценка на въздействието върху околната среда за изграждане на втори идентичен блок на утвърдената от Агенцията за ядрено регулиране площадка (блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“);
- одобряване на идеен инвестиционен проект по смисъла на чл. 142 от Закона за устройство на територията (ЗУТ) като основание за издаване на разрешение за строеж;
- финансово структуриране и осигурено финансиране на проекта – външно финансиране, капиталово участие и държавна гаранция;
- уведомяване на Европейската комисия по чл. 41–44 от Договора за Евратом, включвайки необходимата техническа и икономическа информация, включително прилагане на мерките за ядрени гаранции (nuclear safeguards), свързани с контрол върху ядрените материали, осигуряване на ядрена безопасност и радиационна защита в съответствие с европейските стандарти, както и спазване на правилата за управление на радиоактивни отпадъци и отработено гориво.

В процеса на подготовката на проекта за изграждане на нови ядрени мощности на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ задължителен етап е уведомяването на Европейската комисия, като основният адресат на нотификацията е Генерална дирекция „Конкуренция“ (DG COMP). Това произтича от факта, че реализирането на подобен мащабен енергиен проект предполага предоставяне на различни форми на държавна подкрепа, чието прилагане изисква предварително одобрение съгласно правилата на Европейския съюз за държавните помощи. На основание чл. 108, §3 от Договора за функционирането на ЕС и Регламент (ЕС) 2015/1589 на Съвета, който определя подробните правила за прилагане на чл. 108 ДФЕС и включва задължението за уведомяване и т.нар. „standstill“ (забрана за изпълнение преди решение на Комисията), екип на Групата и компетентните български органи подготвят нотификацията в електронната система на Комисията.

Паралелно с ролята на Генерална дирекция „Конкуренция“ (DG COMP), в процеса участва и Генерална дирекция „Вътрешен пазар, индустрия, предприемачество и МСП“ (DG GROW). Тази дирекция няма правомощия да одобрява държавната помощ, но играе важна роля в оценката на индустриалните, технологичните и пазарните аспекти на проекта, като го разглежда в контекста на европейската индустриална политика и стратегическите технологични приоритети. Участието на DG GROW е характерно за инфраструктурни проекти от голям мащаб, включително в ядрената енергетика, където индустриалните стандарти, веригите за доставки и съответствието със секторните политики на ЕС са от съществено значение, при това нотификацията за държавна помощ остава в обхвата на процедурите по чл. 108, §3 ДФЕС и регулаторната рамка на Регламент (ЕС) 2015/1589. Комбинираният процес на взаимодействие с DG COMP и DG GROW следва логиката на институционалната рамка на ЕС: DG COMP извършва правната и икономическа оценка на мярката за държавна помощ, докато DG GROW подпомага процеса с експертна оценка на индустриалните елементи и стратегическите последици от проекта за европейския енергиен и технологичен сектор.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

С оглед на горното, подготовката на нотификацията представлява ключов етап в напредъка на проекта, като нейното успешно приключване е условие за последващите инвестиционни решения и реалното стартиране на строителните дейности. Пренотификацията е подадена през 2025 г., а процедура по нотификация продължава да тече през 2026 г.

С оглед успешното реализиране на процедурите по устройствено планиране, инвестиционно проектиране и строителство на територията на Площадка №2, е необходимо Групата чрез дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД да придобие правото на собственост и/или строеж върху поземлените имоти. Тези, попадащи в обхвата на одобрената площадка, са 545,722 кв. м., с обща засегната площ 608,015 кв. м. Съобразно тяхното предназначение, поземлените имоти могат да бъдат обособени в две категории:

- Поземлени имоти с трайно предназначение на територията – земеделска земя, собственост на физически лица и юридически лице, общинско-публична, с обща площ в обхвата на площадката 274,405 дка, със засегната площ от 336,698 дка;
- Поземлени имоти, намиращи се в рамките на производствената площадка на АЕЦ „Козлодуй“, с конкретно предназначение „За разширение на електропроизводството и съпътстващите го дейности“, собственост на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и други юридически лица, с обща и засегната площ от 271,317 дка.

На 8 януари 2026 г. във връзка с Заповед №РД-02-15-96/22.12.2025 г. на министъра на регионалното развитие и благоустройство, е одобрен проект на подробен устройствен план – изменение на план за регулация и застрояване (ПУП-ИПРЗ) за изграждане на обект: „Изграждане на 7-и и 8-и блок на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000“. За реализацията на горепосочения обект Групата трябва да придобие вещни права (право на собственост или право на строеж) върху целите или засегнати части от 19 недвижими имота – частна собственост. Законът за енергетиката (ЗЕ) регламентира специален ред за уреждане на вещните права върху земята, необходима за реализирането на енергийните обекти от лицата, които ще ги изграждат и експлоатират, в изпълнение на държавната политика в областта на енергетиката. В конкретния случай, Групата е в невъзможност да придобие от собствениците доброволно нужните права за строителството на енергийния обект. Поради това е необходимо да бъде извършено отчуждително производство по реда на Глава трета от Закона за държавната собственост за принудително отчуждаване на имоти – частна собственост, за държавна нужда. От независим оценител бяха изготвени оценителски доклади за определяне на пазарна цена по ЗДС, с които е определено равностойно парично обезщетение на собствениците на засегнатите имоти. На собствениците на имотите бяха изпратени писмени предложения по чл. 62, ал. 6 от Закона за енергетиката за закупуване на имотите на цена определена на изготвените оценки от лицензиран оценител, като по-голяма част от собствениците изразиха категорично несъгласие за сключване на сделки, друга част не взеха отношение по отправеното им предложение в срока по чл. 62, ал. 6 от ЗЕ. На 5 юни 2026 г. е входирано искане до Министерството на енергетиката за стартиране на процедура по отчуждаване на посочените имоти по ред на чл. 34а от ЗДС.

*Преоценка на имоти, машини и съоръжения*

Съгласно счетоводната политика имотите, машините и съоръженията се преоценяват на 3 години или на по-кратки срокове. Последната дата към която е извършена преоценка съгласно изискванията на МСС 16 и МСФО 13 за определяне на справедлива стойност е 31 декември 2024 г. Преоценката е извършена на база на оценка на техните справедливи стойности от независими лицензирани оценители.

Съгласно МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“, при оценяването на справедливата стойност на нефинансовите активи се отчита способността на даден пазарен участник да генерира икономически ползи чрез използване на актива с цел максимизиране на стойността му или чрез продажбата му на друг пазарен участник, който ще го използва по такъв начин. Активите на Групата, включени в прегледа за преоценка, са специфични, строго свързани с дейността на Групата и алтернативната употреба на по – голяма част от тях е невъзможна или трудно, т.е. друго използване от страна на пазарните участници, малко вероятно би довело до максимизиране стойността на активите, поради което е прието, че текущото им използване в дейността максимизира стойността.

При изготвяне на оценката ръководството на Групата е извършило преглед на преносните стойности, възстановимите стойности и полезния живот на нетекущите активи. Преценките на ръководството се основават на преглед на независим оценител към датата на финансовия отчет.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

При прегледа са приложени подхода и оценъчни методи за измерване на справедливата стойност на отделните категории имоти, машини и съоръжения, като е ползвана комбинация от трите базисни подхода, основани на икономическите принципи на равновесие на цените, очаквани ползи или заместване:

- Пазарен подход – извежда индикативна стойност, като сравнява актива, предмет на оценка с идентични или сходни активи, за които е налична ценова информация.
- Приходен подход – извежда индикативна стойност, като привежда бъдещите парични потоци към единна текуща капиталова стойност, т.е. разглежда прихода, който актива ще генерира през полезния си живот и извежда индикативна стойност чрез процес на капитализация.
- Разходен подход – извежда индикативна стойност, използвайки икономическия принцип, че купувач не би платил за даден актив повече от разходите за придобиване на актив с равностойна стойност чрез покупка или изграждане.

В рамките на всеки подход, както и при възможните комбинации между тях са ползвани една или няколко техники (методи) за оценяване:

- Метод на пазарните сравнения, представлява анализ на стойността на правата върху актива, основан на сравнение на цени на активен пазар при актуални сделки с идентични права върху активи, имащи сходни характеристики.
- Метод на дисконтираните парични потоци, извежда стойност на базата на поредица от парични потоци за бъдещи периоди, които се преобразуват към настояща стойност, чрез прилагане на подходяща дисконтова норма.
- Метод на амортизираната възстановителна стойност, представлява анализ на стойността на правата върху актива, основан на разходите за неговото създаване или заместване с подобен към момента на оценката, намалени със стойността на физическото, морално и икономическо обезценяване.

Оценката по справедлива стойност към 31 декември 2024 г. е базирана на наблюдаеми и ненаблюдаеми данни, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. Пряко или косвено наблюдаемите входящи данни използвани в оценката подлежат на корекции. Поради тази причина използваните хипотези се категоризират от ниво 3.

*Преглед за обезценка*

Към 31 декември 2025 г. Групата е извършила преглед за наличие на индикации за обезценка.

При изготвяне на теста за обезценка на активите е спазена следната последователност:

- Идентифициране на Единиците генериращи парични потоци (ЕГПП);
- Изчисление на възстановимата стойност на ЕГПП;
- Съпоставка на балансовата стойност на ЕГПП с възстановимата стойност на ЕГПП;
- Разпределение на обезценката (ако има).

Не са установени индикатори за това, че балансовата стойност на активите надвишава тяхната възстановима стойност.

Към 31 декември 2025 г. е направена преоценка на буферен газ в ПГХ „Чирен“ от Групата чрез дъщерното дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД. Извършен е преглед за обезценка, където е установено, че към датата на оценката, има съществено отклонение и е призната загуба от обезценка за 2025 г. на буферен газ в размер на 87,367 хил. лв. за сметка на преоценъчен резерв (2024 г.: 79,765 хил. лв.)

*Активи публична държавна собственост*

Към 31 декември 2025 г. в имоти, машини и съоръжения са включени активи с балансова стойност 842,837 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 850,703 хил. лв.), които са обявени за публична държавна собственост по Закона за водите. Групата чрез дъщерното дружество НЕК ЕАД извършва всички дейности по поддържането и стопанисването на язовирните стени, прилежащите им съоръжения и събирателните деривации на част от комплексните и значими язовири – публична държавна собственост съгласно чл. 13, ал. 1, т. 1 от Закона за водите. Съгласно изискванията на същия закон функциите по стопанисване и поддържане на язовирните стени и съоръженията към тях следва да се изпълняват от „оператор на язовирна стена“, която функция към датата на съставяне на този консолидиран финансов отчет все още не е възложена на Групата от компетентните

## ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

органи. До този момент няма промяна в нормативната уредба по отношение на собствеността и експлоатацията на посочените активи. До уточняване на бъдещи промени относно гореспоменатите водостопански съоръжения, те се стопанисват от Групата чрез дъщерното дружество НЕК ЕАД, срещу което дружеството генерира приходи.

### *Активи с неустановена собственост*

#### *НЕК ЕАД*

Към 31 декември 2025 г. за земи и сгради с балансова стойност в размер на 16,723 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 18,360 хил. лв.) тече процедура по издаване на актове за държавна собственост.

#### *ЕСО ЕАД*

Към 31 декември 2025 г. недвижимите имоти без документи за собственост са с балансова стойност в размер на 3,421 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 3,550 хил. лв.).

### *Обезпечения по заеми*

Към 31 декември 2025 г. няма предоставени имоти, машини и съоръжения за обезпечаване на задължения на Групата (31 декември 2024 г.: 20,410 хил. лв.).

### *Други оповестявания*

Поради спецификата на счетоводните регистри на имотите, машините и съоръженията и промените в тях през предходни периоди, оповестяването на балансовата стойност на активите, ако те биха били оценявани след признаването им по цена на придобиване, изисква значителни ресурси и време, които превишават ползите за потребителите на консолидирания финансов отчет. Затова ръководството на Групата е преценило тези оповестявания да не бъдат направени.

Спецификата на активите на Групата и динамичната икономическа среда в сферата на енергетиката, в която тя оперира, биха могли да доведат до вариации в използваните допускания и преценки при определяне на справедливите стойности на тези имоти, машини и съоръжения.

Всички разходи за амортизация и обезценка са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация и обезценка”.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**20. Нематериални активи**

Балансовите стойности на нематериалните активи за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

| Към 31 декември 2025 г.                          | Програмни<br>продукти | Патенти и<br>лицензии | Други<br>нематери-<br>ални<br>активи | Разходи за<br>развойна<br>дейност | Права за<br>ползване | Разходи за<br>придобиване | Общо             |
|--------------------------------------------------|-----------------------|-----------------------|--------------------------------------|-----------------------------------|----------------------|---------------------------|------------------|
|                                                  | хил. лв.              | хил. лв.              | хил. лв.                             | хил. лв.                          | хил. лв.             | хил. лв.                  | хил. лв.         |
| <b>Отчетна стойност</b>                          |                       |                       |                                      |                                   |                      |                           |                  |
| <b>Салдо към 1 януари 2025 г.</b>                | <b>84,338</b>         | <b>40,712</b>         | <b>85,774</b>                        | <b>77,639</b>                     | <b>6,170</b>         | <b>94</b>                 | <b>294,727</b>   |
| Новопридобити активи                             | 4,101                 | 35                    | 5,823                                | -                                 | -                    | 9,483                     | 19,442           |
| Отписани активи                                  | (2,799)               | (1,042)               | (253)                                | (2,315)                           | -                    | -                         | (6,409)          |
| Рекласификации от имоти, машини и съоръжения     | 638                   | 436                   | 782                                  | 184                               | 266                  | -                         | 2,306            |
| Трансфери                                        | 1,679                 | 7,898                 | -                                    | -                                 | -                    | (9,577)                   | -                |
| <b>Салдо към 31 декември 2025 г.</b>             | <b>87,957</b>         | <b>48,039</b>         | <b>92,126</b>                        | <b>75,508</b>                     | <b>6,436</b>         | <b>-</b>                  | <b>310,066</b>   |
| <b>Амортизация</b>                               |                       |                       |                                      |                                   |                      |                           |                  |
| <b>Салдо към 1 януари 2025 г.</b>                | <b>(71,394)</b>       | <b>(27,861)</b>       | <b>(83,920)</b>                      | <b>(61,014)</b>                   | <b>(3,135)</b>       | <b>-</b>                  | <b>(247,324)</b> |
| Амортизация за годината                          | (9,489)               | (2,772)               | (415)                                | (3,011)                           | (525)                | -                         | (16,212)         |
| Отписани активи                                  | 2,868                 | 1,042                 | 247                                  | 2,315                             | -                    | -                         | 6,472            |
| Рекласификации от имоти, машини и съоръжения,    | -                     | -                     | -                                    | -                                 | 88                   | -                         | 88               |
| <b>Салдо към 31 декември 2025 г.</b>             | <b>(78,015)</b>       | <b>(29,591)</b>       | <b>(84,088)</b>                      | <b>(61,710)</b>                   | <b>(3,572)</b>       | <b>-</b>                  | <b>(256,976)</b> |
| <b>Балансова стойност на 31 декември 2025 г.</b> | <b>9,942</b>          | <b>18,448</b>         | <b>8,038</b>                         | <b>13,798</b>                     | <b>2,864</b>         | <b>-</b>                  | <b>53,090</b>    |

| Към 31 декември 2024 г.                          | Програмни<br>продукти | Патенти и<br>лицензии | Други<br>нематери-<br>ални<br>активи | Разходи за<br>развойна<br>дейност | Права за<br>ползване | Разходи за<br>придобиване | Общо             |
|--------------------------------------------------|-----------------------|-----------------------|--------------------------------------|-----------------------------------|----------------------|---------------------------|------------------|
|                                                  | хил. лв.              | хил. лв.              | хил. лв.                             | хил. лв.                          | хил. лв.             | хил. лв.                  | хил. лв.         |
| <b>Отчетна стойност</b>                          |                       |                       |                                      |                                   |                      |                           |                  |
| <b>Салдо към 1 януари 2024 г.</b>                | <b>81,954</b>         | <b>30,809</b>         | <b>85,790</b>                        | <b>77,576</b>                     | <b>3,039</b>         | <b>-</b>                  | <b>279,168</b>   |
| Новопридобити активи                             | 1,077                 | 32                    | -                                    | -                                 | -                    | 10,503                    | 11,612           |
| Отписани активи                                  | (1,657)               | (648)                 | (53)                                 | -                                 | (4)                  | -                         | (2,362)          |
| Рекласификации от имоти, машини и съоръжения     | 791                   | 2,319                 | 1                                    | 63                                | 3,135                | -                         | 6,309            |
| Трансфери                                        | 2,173                 | 8,200                 | 36                                   | -                                 | -                    | (10,409)                  | -                |
| <b>Салдо към 31 декември 2024 г.</b>             | <b>84,338</b>         | <b>40,712</b>         | <b>85,774</b>                        | <b>77,639</b>                     | <b>6,170</b>         | <b>94</b>                 | <b>294,727</b>   |
| <b>Амортизация</b>                               |                       |                       |                                      |                                   |                      |                           |                  |
| <b>Салдо към 1 януари 2024 г.</b>                | <b>(66,917)</b>       | <b>(24,084)</b>       | <b>(83,585)</b>                      | <b>(57,180)</b>                   | <b>(2,574)</b>       | <b>-</b>                  | <b>(234,340)</b> |
| Амортизация за годината                          | (6,131)               | (4,425)               | (388)                                | (3,834)                           | (274)                | -                         | (15,052)         |
| Отписани активи                                  | 1,654                 | 648                   | 53                                   | -                                 | 4                    | -                         | 2,359            |
| Рекласификации от имоти, машини и съоръжения,    | -                     | -                     | -                                    | -                                 | (291)                | -                         | (291)            |
| <b>Салдо към 31 декември 2024 г.</b>             | <b>(71,394)</b>       | <b>(27,861)</b>       | <b>(83,920)</b>                      | <b>(61,014)</b>                   | <b>(3,135)</b>       | <b>-</b>                  | <b>(247,324)</b> |
| <b>Балансова стойност на 31 декември 2024 г.</b> | <b>12,944</b>         | <b>12,851</b>         | <b>1,854</b>                         | <b>16,625</b>                     | <b>3,035</b>         | <b>94</b>                 | <b>47,403</b>    |

*Обезценка на нематериални активи*

Групата е извършила преглед за обезценка на нематериалните активи към 31 декември 2025 г. Не са установени индикации за това, че балансовата стойност на активите надвишава тяхната възстановима стойност и в резултат на това не е призната загуба от обезценка в консолидирания финансов отчет.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Групата не е заложила нематериални активи като обезпечения по свои задължения.

Всички разходи за амортизация и обезценка са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация и обезценка“.

**21. Инвестиционни имоти**

Към 31 декември 2025 г. инвестиционните имоти на Групата са, както следва:

| Вид имот           | Местонахождение                              | Предназначение            | 31 декември<br>2025 г.<br>хил. лв. | 31 декември<br>2024 г.<br>хил. лв. |
|--------------------|----------------------------------------------|---------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| Офис сграда и земя | гр. Атина, Гърция                            | Неопределено              | 14,303                             | -                                  |
| Апартамент         | гр. София, България                          | Неопределено              | 271                                | -                                  |
| Офис сграда        | гр. Козлодуй, площадка<br>АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД | Административна<br>сграда | 1,189                              | -                                  |
|                    |                                              |                           | <b>15,763</b>                      | <b>-</b>                           |

**Движение на инвестиционните имоти**

|                                           | 2025 г.<br>хил. лв. | 2024 г.<br>хил. лв. |
|-------------------------------------------|---------------------|---------------------|
| <b>Салдо към 1 януари</b>                 | -                   | -                   |
| Придобивания чрез апорт                   | 14,303              | -                   |
| Прехвърляне от имоти, машини и съоръжения | 1,460               | -                   |
| <b>Салдо към 31 декември</b>              | <b>15,763</b>       | <b>-</b>            |

През 2025 г. Групата е получила чрез апорт недвижим имот, находящ се в Република Гърция, гр. Атина, ул. „Акадимиас“ №12, състоящ се от парцел с обща площ 196.87 кв. м. и построена върху него седем етажна сграда с обща разгърната застроена площ 1,424 кв. м. и обща етажна площ на стойност 14,298 хил. лв. Групата е определила справедливата стойност на имота към 29 декември 2025 г., дата на вписване на апорта в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел, на 14,303 хил. лв. чрез независим външен оценител.

Справедливата стойност на инвестиционните имоти е определена към 31 декември 2025 г. от независим външен оценител, който притежава професионална квалификация и актуален опит в оценяването на сходни недвижими имоти в съответните географски райони.

Оценките са извършени чрез:

- пазарен подход;
- доходен подход (дисконтирани парични потоци и капитализация на дохода), в зависимост от характера и предназначението на съответния имот.

Дружеството класифицира оценките на инвестиционните имоти в Ниво 3 от йерархията на справедливата стойност по МСФО 13, тъй като използваните входящи данни съдържат ненаблюдаеми параметри.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**22. Инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал**

|                                                                      |                             |        | <b>31 декември<br/>2025 г.</b> | <b>31 декември<br/>2024 г.</b> |
|----------------------------------------------------------------------|-----------------------------|--------|--------------------------------|--------------------------------|
|                                                                      |                             |        | <i>хил. лв.</i>                | <i>хил. лв.</i>                |
|                                                                      | Държава<br>на<br>учредяване | Дял    | Стойност на<br>инвестициите    | Стойност на<br>инвестициите    |
| <b>Съвместни предприятия</b>                                         |                             |        |                                |                                |
| Ай Си Джи Би АД                                                      | България                    | 50.00% | 72,772                         | 76,392                         |
| Южен поток България АД                                               | България                    | 50.00% | 9,859                          | 10,134                         |
| Обезценка                                                            |                             |        | (3)                            | (3)                            |
| Южен поток България АД ,нетно                                        |                             |        | 9,856                          | 10,131                         |
| SEleNe CC                                                            | Гърция                      | 33.33% | 4,881                          | 4,571                          |
| Газтрейд С.А                                                         | Гърция                      | 20.00% | 40,831                         | 33,503                         |
| Оператор Загоре АД                                                   | България                    | 50%    | 50                             | -                              |
|                                                                      |                             |        | <b>128,390</b>                 | <b>124,597</b>                 |
| <b>Асоциирани предприятия</b>                                        |                             |        |                                |                                |
| КонтурГлобал Марица Изток 3 АД                                       | България                    | 27.00% | 48,283                         | 52,490                         |
| КонтурГлобал Оперейшънс България АД                                  | България                    | 27.00% | 2,967                          | 2,756                          |
| ЗАД Енергия                                                          | България                    | 48.08% | 12,229                         | 13,185                         |
| ПОД Алианс България АД                                               | България                    | 34.00% | 37,462                         | 32,873                         |
| ХЕК „Горна Арда” АД                                                  | България                    | 24.00% | -                              | -                              |
|                                                                      |                             |        | 100,941                        | 101,304                        |
| <b>Общо инвестиции, отчитани по метода<br/>на собствения капитал</b> |                             |        | <b>229,331</b>                 | <b>225,901</b>                 |

Изменението в балансовата стойност на инвестициите за представените отчетни периоди може да бъде анализирано, както следва:

|                                                          | <b>2025 г.</b>  | <b>2024 г.</b>  |
|----------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|
|                                                          | <i>хил. лв.</i> | <i>хил. лв.</i> |
| <b>Балансова стойност на инвестицията на 1 януари</b>    | <b>225,901</b>  | <b>241,492</b>  |
| Дял от печалбите загубите                                | 27,711          | 3,716           |
| Дял от друг всеобхватен доход                            | (83)            | 280             |
| Получени дивиденди                                       | (24,706)        | (22,063)        |
| Други изменения                                          | 458             | (458)           |
| Придобивания                                             | 50              | 2,934           |
| <b>Балансова стойност на инвестицията на 31 декември</b> | <b>229,331</b>  | <b>225,901</b>  |

*Съвместно предприятие Ай Си Джи Би АД*

БЕХ ЕАД е акционер в „Ай Си Джи Би” АД – дружество с равно участие на БЕХ ЕАД и IGI Poseidon (дружество с равно участие на DEPA S.A. и Edison SpA), регистрирано през 2011 г. в Република България, с цел да изгради и да стане собственик и оператор на газова междусистемна връзка IGB.

През 2022 г. „Ай Си Джи Би” АД изгради междусистемната газова връзка Гърция-България с технически капацитет до 3 млрд. м<sup>3</sup>/г. от гр. Комотини до гр. Стара Загора, с дължина 182 км.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

„Ай Си Джи Би“ АД е лицензирана и сертифицирана като оператор на преносна мрежа по модел „независим преносен оператор“, с двустепенна система на управление – с Управителен и Надзорен съвет и от 1 октомври 2022 г. осъществява дейност по пренос на природен газ през междусистемната газова връзка, като през нея се пренасят всички обеми договорен азерски газ за България и получава приходите от предоставянето на преносни услуги от пренос, който към момента, на базата на сключени дългосрочни договори за пренос е от порядъка на 1.5 млрд. м<sup>3</sup>/г. От 2023 г. газопроводът е в оперативна експлоатация.

През 2025 г. е получен дивидент в размер на 13,119 хил. лв. (2024 г.: 9,829 лв.)

*Съвместно предприятие „Южен поток България“ АД*

Проектът „Южен поток“, реализацията на който беше прекратена, предвиждаше изграждането на нова газопроводна система за транспортиране на природен газ от Русия до европейския пазар, през България, с технически капацитет на 900 километрова черноморски участък от 63 млрд. м<sup>3</sup>/г. Акционери с равно участие в съвместното предприятие на българска територия (което вече не извършва дейност) са „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Газпром Краснодар“.

Предстои да се прецени вземането на решение относно ликвидацията на проектната компания, като в процеса по ликвидация, ако се вземе такова решение, следва да бъдат продадени останалите активи – поземлени имоти.

Към 31 декември 2025 г. обезценката на инвестицията е в размер на 3 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 3 хил. лв.).

*Съвместно предприятие SeleNe CC, Гърция*

През месец май 2020 г. Групата чрез дъщерното дружество „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД заедно с преносните оператори на Гърция, Румъния и Италия учредиха Югоизточен електроенергиен координационен център SeleNe CC (Southeast Electricity Network Coordination Center) със седалище в гр. Солун, Гърция, който ще способства ефективното управление на регионалните енергийни системи и ще гарантира сигурността на доставките на електроенергия в условията на пазарните обединения и приобщаването на Западните Балкани. Стойността на придобиване на инвестицията в капитала на SEleNe CC е в размер на 98 хил. лв., което представлява 25 % от общия капитал на дружеството.

Регламент (ЕС) 2019/943 относно вътрешния пазар на електроенергия („Регламент 2019/943“) предвижда създаване на Регионални координационни центрове, които ще заместят Регионалните центрове по сигурност считано от 01.07.2022 г. Всеки Регионален координационен център осъществява дейността си в рамките на определен район на действие на системата („СОР“). В съответствие с чл. 36 Регламент 2019/943, ACER със свое решение 10/2022 от 6 април 2020 г. определи регион на действие на системата Югоизточна Европа („СОР ЮИЕ“), който включва операторите на електропреносни мрежи на България и Гърция. След решението на ACER от 2020 г. операторите на преносни мрежи изготвиха предложение за създаване на регионален координационен център, което беше одобрено от регулаторните органи на България и Гърция през март 2021 г. Решение на ACER 5/2022 г. от 7 април 2022 г. отменя решение 10/2020 г. и определя нова конфигурация на СОР ЮИЕ, който включва операторите на преносни мрежи на България, Гърция и Италия. Съгласно чл. 4, ал. 5 от Приложение I на решение 5/2022 г. операторът на преносна мрежа на Румъния ще използва услугите на центъра въз основа на договор.

В съответствие с гореизложеното и на основание чл. 26, ал. 1 и ал. 2 от Устава на SEleNe CC, операторът на преносна мрежа на Румъния по регулаторни съображения взе решение да прекрати акционерното си участие в SEleNe CC, като за целта изпрати уведомление с №20054/10.05.2022 г. до дружеството и всеки от акционерите. В съответствие с чл. 26, ал. 3 от Устава на SEleNe CC напускащият акционер е задължен да прехвърли акциите си на всички оставащи акционери по равно или на дружеството, или в комбинация между двата способа. За целите на продажба на акциите, SEleNe CC предложи на акционерите проект на договор, съгласно който всеки от оставащите акционери изкупува от Transelectrica равен брой акции (16,666 броя), а SEleNe CC изкупува 2 броя акции, които ще бъдат анулирани. Съгласно чл. 27, ал. 2 от Устава на SEleNe CC, цената на акциите е равна на балансовата им стойност на база капиталовата позиция на дружеството, посочена в годишния финансов отчет на дружеството за 2021 г. и се равнява на 1.07 евро.

За целите на продажба на акциите бе подписан договор за изкупуване на акции, съгласно който ЕСО ЕАД плати стойността на 16 666 броя акции на 23.01.2023 г.

Съгласно т. 2 от Протокол №5 от заседание на Общото събрание на SEleNe CC проведено на 21 февруари 2023 г., акционерите на дружеството одобряват увеличение на акционерния капитал на дружеството с общо шест

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

милиона десет хиляди и две (6,010,002) евро, което съответства на два милиона три хиляди триста тридесет и четири евро на акционер, съгласно член 6. 2. от Устава и чл. 25 от Закон 4518/2018 г.

Към 31 декември 2025 г. процентът на инвестицията на ЕСО ЕАД в SEleNe Сс е 33.33%.

Групата не е получила дивиденди през отчетния период и няма условни задължения или други поети ангажименти, свързани с инвестицията в съвместното предприятие.

*Асоциирано предприятие „Газтрейд“ С.А, Гърция*

В изпълнение на решение на Министерски съвет от 8 януари 2020 г., Групата чрез дъщерното дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД е придобила акционерно участие в „Газтрейд“ С.А. в размер на 20% от капитала му.

На 27 януари 2022 г. на Общото събрание на акционерите на Газтрейд С.А в Атина, е одобрено единодушно окончателно инвестиционно решение за изграждане на терминала за втечен природен газ в Александруполис, Гърция, като по този начин се даде начало на реализацията на проекта.

Съгласно подписаното Споразумение за ангажимент на акционерите между „Газтрейд“ С.А., Национална банка на Гърция и Акционерите, последните поемат ангажимент за допълнително финансиране под форма на увеличение на капитала на „Газтрейд“ С.А или заемни средства по време на строителната фаза и до завършване на Проекта, които отговарят на условията на стандартно проектно финансиране с ограничено участие на Акционерите. Акционерното участие е предвидено под формата на „първоначално“ и „допълнително“. С оглед финализиране на преговорите за финансиране на част от проекта, акционерите предоставиха като доказателство за разполагаемост на „първоначалното“ си акционерно участие обезпечение съгласно изискванията на Национална банка на Гърция (банкова гаранция или депозит) веднага след гласуването на окончателно инвестиционно решение.

LNG терминалът е въведен в търговска експлоатация на 1 октомври 2024 г.

Към 31 декември 2025 г. Групата чрез дъщерното дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД притежава 1,262,200 поименни акции с номинална стойност 5 евро всяка и е предоставил подчинен облигационен заем на стойност 14,230 хил. евро.

Групата не е получила дивиденди през отчетния период и няма условни задължения или други поети ангажименти, свързани с инвестицията в съвместното предприятие.

*КонтурГлобал Марица Изток 3 АД*

Групата, чрез дъщерното дружество НЕК ЕАД, притежава 27% от капитала на топлоелектрическа централа „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, чиято основна дейност включва производство, разпространение и продажба на електрическа и топлинна енергия.

През 2025 г. няма получен дивидент.

*КонтурГлобал Оперейшънс България АД*

Групата чрез дъщерното дружество НЕК ЕАД притежава 27% от капитала на „КонтурГлобал Оперейшънс България“ АД, чиято основна дейност включва експлоатация и поддръжка на „ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД.

През 2025 г. няма получен дивидент.

От началото на 2026 г. „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД вече експлоатира една от най-големите самостоятелни батерийни системи за съхранение на електроенергия (BESS) в страната. Системата вече работи на територията на ТЕЦ „Марица Изток 3“, използвайки съществуващата електроенергийна инфраструктура. Проектът „ContourGlobal Maritsa BESS“ е с мощност от 202 MW и 500 MWh капацитет. Системата за съхранение на енергия е разположена върху площ от 25,000 кв. м., като има 110 батерийни платформи и 28 комобинирани системи за преобразуване на енергия и трансформатори за интеграция с мрежата.

С цел преминаване към по-ниско емисионно производство се прави и изследване за възможностите за смяна на горивната база от въглища на газ. Подобна хипотеза ще предостави гъвкави мощности за управление на електроенергийната система, които с постепенното отпадане на кондензационните мощности в страната, са

## ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

крайно необходими на електроенергийния системен оператор. Към момента това проучване все още е в начален етап и предстои да бъде изследвано по-подробно.

### *ЗАД Енергия*

Групата притежава 48.08% от капитала на ЗАД Енергия, което извършва застрахователна дейност.

През 2025 г. е получен дивидент в размер на 3,656 хил. лв. (за 2024 г.: 4,176 хил. лв.)

### *ПОД Алианц България АД*

Групата чрез дъщерното дружество НЕК ЕАД притежава 34% от капитала на ПОД Алианц България АД, което извършва пенсионно-осигурителна дейност.

През 2025 г. е получен дивидент в размер на 7,931 хил. лв. (за 2024 г.: 8,058 хил. лв.)

### *„Оператор Загоре” АД*

На 16 юни 2025 г. Групата е придобила 500 бр. акции, представляващи 50% от капитала на „Оператор Загоре“ АД, с номинална стойност в размер на 100 лева всяка, на обща стойност 50,000 лева. Дружеството не е извършвало дейност през 2025 г.

### *ХЕК „Горна Арда” АД*

Групата чрез дъщерното дружество НЕК ЕАД притежава 24% (31 декември 2024 г.: 24%) от капитала на ХЕК „Горна Арда” АД, което е регистрирано да извършва оценка, структуриране и планиране на изграждането на каскада „Горна Арда”, включително строителството на водни електроцентрали с обща мощност приблизително 160 мегавата, осигуряване финансирането и строителството на каскада „Горна Арда” и упражняване на правата за експлоатиране на съоръжението (след получаване на съответни лицензии и разрешения). ХЕК „Горна Арда” не осъществява дейност, не генерира приходи, няма бюджети и прогноза за бъдещо развитие, инвестицията в консолидирания финансов отчет е с нулева балансова стойност.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

*Обобщена финансова информация за съвместните и асоциираните предприятия*

В таблицата е представена обобщена финансова информация на база на финансовите отчети на съвместните и асоциираните предприятия на Групата към 31 декември на съответната година:

| <b>Съвместни и асоциирани предприятия</b>                     | <b>Ай Си<br/>Джи Би<br/>АД</b> | <b>Южен<br/>поток<br/>България<br/>АД</b> | <b>Контур<br/>Глобал<br/>Марица<br/>Изток 3 АД</b> | <b>Контур<br/>Глобал<br/>Оперейшънс<br/>България АД</b> | <b>ЗАД<br/>Енергия</b> | <b>ПОД<br/>Алианс<br/>България<br/>АД</b> | <b>ХЕК<br/>“Горна<br/>Арда” АД</b> | <b>SEleNe<br/>CC</b> | <b>Оператор<br/>Загоре АД</b> | <b>Газтрейд<br/>С.А.</b> | <b>Общо</b>      |
|---------------------------------------------------------------|--------------------------------|-------------------------------------------|----------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|------------------------|-------------------------------------------|------------------------------------|----------------------|-------------------------------|--------------------------|------------------|
| <b>31 декември 2025 г.</b>                                    | <i>хил. лв.</i>                | <i>хил. лв.</i>                           | <i>хил. лв.</i>                                    | <i>хил. лв.</i>                                         | <i>хил. лв.</i>        | <i>хил. лв.</i>                           | <i>хил. лв.</i>                    | <i>хил. лв.</i>      | <i>хил. лв.</i>               | <i>хил. лв.</i>          | <i>хил. лв.</i>  |
| Нетекущи активи                                               | 444,887                        | 18,371                                    | 213,600                                            | 981                                                     | 29,068                 | 113,039                                   | -                                  | 3,215                | -                             | 947,645                  | 1,770,806        |
| Текущи активи (а)                                             | 160,343                        | 1,382                                     | 127,853                                            | 12,688                                                  | 2,930                  | 12,330                                    | -                                  | 18,424               | 100                           | 116,437                  | 452,487          |
| <b>Общо активи</b>                                            | <b>605,230</b>                 | <b>19,753</b>                             | <b>341,453</b>                                     | <b>13,669</b>                                           | <b>31,998</b>          | <b>125,369</b>                            | <b>-</b>                           | <b>21,639</b>        | <b>100</b>                    | <b>1,064,082</b>         | <b>2,223,293</b> |
| Нетекущи пасиви (б)                                           | 389,821                        | -                                         | 22,568                                             | 947                                                     | 4,777                  | 984                                       | -                                  | 16                   | -                             | 896,962                  | 1,316,075        |
| Текущи пасиви (в)                                             | 69,866                         | 34                                        | 140,062                                            | 1,734                                                   | 1,786                  | 14,197                                    | -                                  | 6,951                | -                             | 90,193                   | 324,823          |
| <b>Общо пасиви</b>                                            | <b>459,687</b>                 | <b>34</b>                                 | <b>162,630</b>                                     | <b>2,681</b>                                            | <b>6,563</b>           | <b>15,181</b>                             | <b>-</b>                           | <b>6,967</b>         | <b>-</b>                      | <b>987,155</b>           | <b>1,640,898</b> |
| <b>Неконтролиращо участие</b>                                 | <b>-</b>                       | <b>-</b>                                  | <b>-</b>                                           | <b>-</b>                                                | <b>-</b>               | <b>-</b>                                  | <b>-</b>                           | <b>25</b>            | <b>-</b>                      | <b>-</b>                 | <b>25</b>        |
| а) в това число пари и парични еквиваленти                    | 137,324                        | 1,221                                     | 33,306                                             | 268                                                     | 2,909                  | 4,416                                     | -                                  | 14,705               | 100                           | 70,807                   | 265,056          |
| б) в това число нетекущи заеми                                | 205,223                        | -                                         | -                                                  | -                                                       | -                      | -                                         | -                                  | -                    | -                             | 425,867                  | 631,090          |
| в) в това число текущи заеми                                  | 7,587                          | -                                         | 23,470                                             | -                                                       | -                      | -                                         | -                                  | -                    | -                             | 34,315                   | 65,372           |
| Приходи                                                       | 59,541                         | -                                         | 134,883                                            | 15,088                                                  | 7,297                  | 67,713                                    | -                                  | 14,689               | -                             | 156,802                  | 456,013          |
| Разходи за амортизация                                        | (10,262)                       | -                                         | (3,326)                                            | -                                                       | -                      | -                                         | -                                  | (905)                | -                             | -                        | (14,493)         |
| Разходи за данък върху дохода                                 | (2,635)                        | -                                         | -                                                  | -                                                       | (937)                  | (3,320)                                   | -                                  | (297)                | -                             | (1,703)                  | (8,892)          |
| Печалба /(загуба) за годината                                 | 18,998                         | (549)                                     | (15,523)                                           | 782                                                     | 5,308                  | 37,256                                    | -                                  | 928                  | -                             | 34,346                   | 81,546           |
| Друг всеобхватен доход за годината                            | -                              | -                                         | 9                                                  | -                                                       | 433                    | 217                                       | -                                  | -                    | -                             | -                        | 659              |
| <b>Общ всеобхватен доход/(загуба) за годината</b>             | <b>18,998</b>                  | <b>(549)</b>                              | <b>(15,514)</b>                                    | <b>782</b>                                              | <b>5,741</b>           | <b>37,473</b>                             | <b>-</b>                           | <b>928</b>           | <b>-</b>                      | <b>34,346</b>            | <b>82,205</b>    |
| Дял от печалбата/(загубата) за годината полагащ се на Групата | 9,499                          | (275)                                     | (4,191)                                            | 211                                                     | 2,622                  | 12,667                                    | -                                  | 309                  | -                             | 6,869                    | 27,711           |
| Дял от друг всеобхватен доход на асоциирани предприятия       | -                              | -                                         | (16)                                               | -                                                       | 78                     | (147)                                     | -                                  | 1                    | -                             | 1                        | (83)             |
| Общо нетни активи                                             | 145,543                        | 19,719                                    | 178,823                                            | 10,988                                                  | 25,435                 | 110,188                                   | -                                  | 14,647               | 100                           | 76,927                   | 582,370          |
| Дялово участие на Групата                                     | 50%                            | 50%                                       | 27%                                                | 27%                                                     | 48.08%                 | 34%                                       | 24%                                | 33%                  | 50%                           | 20%                      | -                |
| Обезценка                                                     | -                              | (3)                                       | -                                                  | -                                                       | -                      | -                                         | -                                  | -                    | -                             | -                        | (3)              |
| <b>Балансова стойност на инвестицията</b>                     | <b>72,772</b>                  | <b>9,856</b>                              | <b>48,283</b>                                      | <b>2,967</b>                                            | <b>12,229</b>          | <b>37,462</b>                             | <b>-</b>                           | <b>4,881</b>         | <b>50</b>                     | <b>40,831</b>            | <b>229,331</b>   |

## ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

| Съвместни и асоциирани предприятия                            | Ай Си<br>Джи Би<br>АД | Южен поток<br>България АД<br>(неодитирани<br>данни) | Контур<br>Глобал<br>Марица<br>Изток 3<br>АД | Контур<br>Глобал<br>Оперейш<br>ънс<br>България<br>АД | ЗАД<br>Енергия | ПОД<br>Алианц<br>България<br>АД | ХЕК<br>“Горна<br>Арда”<br>АД | SEleNe<br>СС*<br>(неодитира<br>ни данни) | Газтрейд<br>С.А.*<br>(неодитирани<br>данни) | Общо             |
|---------------------------------------------------------------|-----------------------|-----------------------------------------------------|---------------------------------------------|------------------------------------------------------|----------------|---------------------------------|------------------------------|------------------------------------------|---------------------------------------------|------------------|
| 31 декември 2024 г.                                           | хил. лв.              | хил. лв.                                            | хил. лв.                                    | хил. лв.                                             | хил. лв.       | хил. лв.                        | хил. лв.                     | хил. лв.                                 | хил. лв.                                    | хил. лв.         |
| Нетекущи активи                                               | 450,590               | 18,371                                              | 59,937                                      | 593                                                  | 31,302         | 94,468                          |                              | 2,717                                    | 981,000                                     | 1,638,978        |
| Текущи активи (а)                                             | 150,583               | 1,935                                               | 270,224                                     | 12,438                                               | 2,638          | 14,145                          | -                            | 16,723                                   | 110,648                                     | 579,334          |
| <b>Общо активи</b>                                            | <b>601,173</b>        | <b>20,306</b>                                       | <b>330,161</b>                              | <b>13,031</b>                                        | <b>33,940</b>  | <b>108,613</b>                  | <b>-</b>                     | <b>19,440</b>                            | <b>1,091,648</b>                            | <b>2,218,312</b> |
| Нетекущи пасиви (б)                                           | 365,122               | -                                                   | 21,198                                      | 574                                                  | 4,955          | 687                             |                              | 24                                       | 862,975                                     | 1,255,535        |
| Текущи пасиви (в)                                             | 83,267                | 38                                                  | 114,557                                     | 2,251                                                | 1,562          | 11,240                          | -                            | 5,685                                    | 186,101                                     | 404,701          |
| <b>Общо пасиви</b>                                            | <b>448,389</b>        | <b>38</b>                                           | <b>135,755</b>                              | <b>2,825</b>                                         | <b>6,517</b>   | <b>11,927</b>                   | <b>-</b>                     | <b>5,709</b>                             | <b>1,049,076</b>                            | <b>1,660,236</b> |
| <b>Неконтролиращо участие</b>                                 |                       |                                                     |                                             |                                                      |                |                                 |                              | <b>16</b>                                |                                             | <b>16</b>        |
| а) в това число пари и парични еквиваленти                    | 135,336               | 1,791                                               | 17,333                                      | 151                                                  | 2,515          | 4,804                           | -                            | 13,467                                   | 68,562                                      | 243,959          |
| б) в това число нетекущи заеми                                | 212,274               | -                                                   | 0                                           |                                                      |                |                                 |                              |                                          | 429,420                                     | 641,694          |
| в) в това число текущи заеми                                  | 360                   | -                                                   | 0                                           |                                                      |                |                                 |                              |                                          | 60,797                                      | 61,157           |
| Приходи                                                       | 68,954                | 6                                                   | 191,553                                     | 27,787                                               | 9,824          | 57,908                          |                              | 12,076                                   | -                                           | 368,108          |
| Разходи за амортизация                                        | (9,580)               | -                                                   | (94,268)                                    | -                                                    | (1,345)        | -                               |                              | (713)                                    | -                                           | (105,906)        |
| Разходи за данък върху дохода                                 | (3,772)               | -                                                   | 18,189                                      | (212)                                                | (1,267)        | (3,101)                         |                              | -                                        | (5,774)                                     | 4,063            |
| Печалба/(загуба) за годината                                  | 32,393                | (261)                                               | (83,812)                                    | 1,902                                                | 7,469          | 34,105                          | -                            | 910                                      | (28,565)                                    | (35,859)         |
| Друг всеобхватен доход за годината                            |                       |                                                     | 9                                           |                                                      | 433            | 217                             | -                            | -                                        | (17)                                        | 642              |
| <b>Общ всеобхватен доход /(загуба) за годината</b>            | <b>32,393</b>         | <b>(261)</b>                                        | <b>(83,803)</b>                             | <b>1,902</b>                                         | <b>7,902</b>   | <b>34,322</b>                   | <b>-</b>                     | <b>910</b>                               | <b>(28,582)</b>                             | <b>(35,217)</b>  |
| Дял от печалбата/(загубата) за годината полагащ се на Групата | 16,096                | (131)                                               | (22,628)                                    | 514                                                  | 3,672          | 11,612                          |                              | 303                                      | (5,722)                                     | 3,716            |
| Дял от друг всеобхватен доход на асоциирани предприятия       | -                     | -                                                   | 2                                           | -                                                    | 208            | 74                              | -                            | -                                        | (4)                                         | 280              |
| Общо нетни активи                                             | 152,784               | 20,268                                              | 194,406                                     | 10,206                                               | 27,423         | 96,686                          | -                            | 13,715                                   | 42,572                                      | 558,060          |
| Дялово участие на Групата                                     | 50%                   | 50%                                                 | 27%                                         | 27%                                                  | 48.08%         | 34%                             | 24%                          | 33%                                      | 20%                                         |                  |
| Обезценка                                                     |                       | (3)                                                 |                                             |                                                      |                |                                 | -                            |                                          |                                             | (3)              |
| <b>Балансова стойност на инвестицията</b>                     | <b>76,392</b>         | <b>10,131</b>                                       | <b>52,490</b>                               | <b>2,756</b>                                         | <b>13,185</b>  | <b>32,873</b>                   | <b>-</b>                     | <b>4,571</b>                             | <b>33,503</b>                               | <b>225,901</b>   |

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Инвестициите в асоциирани и съвместни предприятия са отчетени по метода на собствения капитал. Датата на финансовите отчети на асоциираните и съвместните предприятия е 31 декември. Всички трансфери на парични средства към Групата, като изплащане на дивиденди, се осъществяват след одобрението на най-малко 51% от всички акционери в асоциираните предприятия.

**23. Търговски и други вземания**

|                                                                   | <b>31 декември<br/>2025 г.</b> | <b>31 декември<br/>2024 г.</b> |
|-------------------------------------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
|                                                                   | <i>хил. лв.</i>                | <i>хил. лв.</i>                |
| Търговски вземания, брутна сума                                   | 172,770                        | 719,752                        |
| Натрупана обезценка на търговски вземания                         | (172,386)                      | (719,554)                      |
| <b>Търговски вземания, нетна сума</b>                             | <b>384</b>                     | <b>198</b>                     |
| <b>Финансови активи</b>                                           | <b>384</b>                     | <b>198</b>                     |
| Аванси, предоставени на доставчици                                | 41,121                         | 40,938                         |
| Предплатени услуги                                                | 245                            | 285                            |
| <b>Нефинансови активи</b>                                         | <b>41,366</b>                  | <b>41,223</b>                  |
| <b>Търговски и други вземания- нетекуща част</b>                  | <b>41,750</b>                  | <b>41,421</b>                  |
| Търговски вземания, брутна сума                                   | 2,669,984                      | 1,769,908                      |
| Натрупана обезценка на търговски вземания                         | (873,053)                      | (357,202)                      |
| <b>Търговски вземания, нетна сума</b>                             | <b>1,796,931</b>               | <b>1,412,706</b>               |
| Съдебни и присъдени вземания, брутна сума                         | 337,023                        | 319,755                        |
| Натрупана обезценка на съдебни и присъдени вземания               | (278,188)                      | (279,049)                      |
| <b>Съдебни и присъдени вземания, нетна сума</b>                   | <b>58,835</b>                  | <b>40,706</b>                  |
| <b>Вземания от фонд „Сигурност на електроенергийната система“</b> | <b>212,297</b>                 | <b>83,669</b>                  |
| Банкови депозити с падеж над три месеца, брутна сума              | 574,238                        | 375,000                        |
| Натрупана обезценка на банкови депозити                           | (139)                          | (140)                          |
| <b>Банкови депозити с падеж над три месеца, нетна сума</b>        | <b>574,099</b>                 | <b>374,860</b>                 |
| <b>Вземания на лихви по банкови депозити</b>                      | <b>3,421</b>                   | <b>7,202</b>                   |
| Други вземания, брутна сума                                       | 88,583                         | 128,816                        |
| Натрупана обезценка на други вземания                             | (42,714)                       | (87,609)                       |
| <b>Други вземания, нетна сума</b>                                 | <b>45,869</b>                  | <b>41,207</b>                  |
| <b>Финансови активи</b>                                           | <b>2,691,452</b>               | <b>1,960,350</b>               |
| Аванси, предоставени на доставчици                                | 667,901                        | 637,616                        |
| Натрупана обезценка на аванси, предоставени на доставчици         | (37)                           | (14,442)                       |
| Аванси, предоставени на доставчици, нетна сума                    | 667,864                        | 623,174                        |
| Предплатени услуги                                                | 15,685                         | 20,162                         |
| Данъци за възстановяване                                          | 21,052                         | 48,849                         |
| <b>Нефинансови активи</b>                                         | <b>704,601</b>                 | <b>692,185</b>                 |
| <b>Търговски и други вземания- текуща част</b>                    | <b>3,396,053</b>               | <b>2,652,535</b>               |
| <b>Търговски и други вземания</b>                                 | <b>3,437,803</b>               | <b>2,693,956</b>               |

Търговските вземания не са лихвоносни и обикновено са със срок на плащане от 1 до 30 дни.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Нетната балансова стойност на търговските и други вземания се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

*Банкови депозити с падеж над три месеца на дъщерното дружество „АЕЦ Нови Мощности“ ЕАД*

Групата има предоставени парични средства за банкови депозити за период по-дълъг от 3 месеца, подробно представени в следващата таблица:

| Банки   | Дата на<br>сключване | Падеж     | Срок на<br>депозита | Валута | Валутен<br>курс | Главница в<br>оригинална<br>валута | Главница       |
|---------|----------------------|-----------|---------------------|--------|-----------------|------------------------------------|----------------|
|         |                      |           |                     |        |                 | хил. валутни<br>единици            | хил. лв.       |
| Банка 1 | 4.8.2025             | 4.2.2026  | 8 месеца            | EUR    | 1.95583         | 157,830                            | 308,688        |
| Банка 2 | 14.8.2025            | 16.2.2026 | 6 месеца            | EUR    | 1.95583         | 52,384                             | 102,454        |
| Банка 3 | 18.8.2025            | 18.2.2026 | 6 месеца            | BGN    | 1               | 80,460                             | 80,460         |
| Банка 3 | 13.8.2025            | 13.2.2026 | 6 месеца            | BGN    | 1               | 20,596                             | 20,596         |
| Банка 4 | 5.8.2024             | 5.2.2026  | 6 месеца            | BGN    | 1               | 62,040                             | 62,040         |
|         |                      |           |                     |        |                 | <b>373,310</b>                     | <b>574,238</b> |

*Предоставени аванси за доставка на свежо ядрено гориво от дъщерно дружество „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД*

Към 31 декември 2025 г. съществената част от предоставените аванси в размер на 264,619 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 179,468 хил. лв.), са свързани с доставка на свежо ядрено гориво.

Групата чрез дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД извърши необходимите дейности и договорености за две доставки от АО ТВЕЛ през 2025 г. В съответствие с условията по Допълнение 52 към договора с АО ТВЕЛ са извършени две доставки на свежо ядрено гориво. На 25 март 2025 г. е осъществена първата доставка на 42 касети ТВСА-12 и 12 бр. ПП СУЗ, а на 23 април 2025 г. е извършена втората доставка на 42 касети ТВСА-12. На 10 април 2025 г. са доставени 42 касети ядрено гориво тип RWFA, произведено от Уестингхаус Електрик Швеция АВ. По този начин се осигуряват запаси от свежо ядрено гориво за работа в непрекъснат режим.

От нетекущите предоставени аванси в размер на 41,093 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 40,907 хил. лв.) са за доставка на ядрено гориво за 6 блок и сключен договор за период от 10 г. считано от 2025 г. с френската компания Фраматом. Сумата ще бъде приспадната от последната доставка на ядрено гориво през 2035 година.

*Предоставени аванси за доставка на природен газ от дъщерно дружество „Булгаргаз“ ЕАД*

Предоставените аванси за доставка на природен газ в размер на 405,409 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 456,017 хил. лв.) представляват предплатени суми за доставки на природен газ съгласно валидни, действащи споразумения, по които дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД е страна-купувач. Една част от тях се отнасят до доставки, които са били планирани за първото полугодие на 2026 г. Според нуждите на пазара, ръководството на ръководството е преценило, че няма необходимост от усвояването на количествата по тези предплатени доставки. Те са били предоговорени с график за следващи месеца в годината.

Друга съществена част от авансите към 31 декември 2025 г. са от BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş., за доставка на количества втечен природен газ, които са били закупени от Cheniere Marketing International LLP през април 2023 г., в резултат на публично обявена тръжна процедура от октомври 2022 г. Тази доставка е извършена в условията на силно стресиран пазар на природен газ след началото на военния конфликт на територията на Украйна, с цел осигуряване на непрекъсваемост на доставките на природен газ за страната. Поради специфичните обстоятелства и ограничените възможности за вземане на други решения, ръководството е направило преценка, че тази доставка гарантира държавната сигурност и стабилност на газоподаването към клиенти в страната към онзи момент.

През 2025 г. Групата чрез дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД е сключила и текущи договори за доставка на природен газ, съгласно които предплатените количества природен газ са доставени през 2025 г. на терминал в Турция и се съхраняват при BOTAŞ. Към 31 декември 2025 г. стойността на тези предплатени доставки е на цени под пазарните нива. Ръководството на дъщерното дружество е взело предвид възможността за съвместна реализация на количествата.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Непредвидимостта на пазарните условия и волатилността на цените се обуславя от геополитическата обстановка. Групата чрез дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД договаря условия с клиентите, които позволяват гъвкавост на управлението на доставките и изпълнението на годишната програма и прехвърляне на количества от летни към зимни месеци. Поради това, съществена част от предплатените аванси на Дружеството към края на отчетния период, са неусвоени.

При преценката за обезценка се вземат предвид прогнозите на дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД за периода на реализацията и включването на тези количества в ценовия микс, както и друга релевантна информация, която се очаква да има значение относно реализацията на съхранения природен газ.

|                                                       | <b>31 декември<br/>2025 г.</b> | <b>31 декември<br/>2024 г.</b> |
|-------------------------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
|                                                       | <i>хил. лв.</i>                | <i>хил. лв.</i>                |
| Предплатени аванси за природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД | 405,446                        | 470,459                        |
| Натрупана загуба от обезценка                         | (37)                           | (14,442)                       |
| <b>Предплатени аванси за природен газ, нетно</b>      | <b>405,409</b>                 | <b>456,017</b>                 |

*Търговски вземания на дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД*

Част от финансовите вземания в брутен размер от 48,816 хил. лв. и балансова стойност след обезценка 19,318 хил. лв. към 31 декември 2025 г., представляват вземане от доставчик на природен газ, което е възникнало във връзка с непризната от страна на Групата чрез дъщерното дружество Булгаргаз ЕАД фактурирана сума от ООО Газпром Експорт, по доставки на природен газ за първо тримесечие на 2022 г. Сумата се отнася до търговски спор за недоставени, но фактурирани количества природен газ за този период. През 2024 г. е призната очаквана кредитна загуба в размер на 33,383 хил. лв., а през 2025 г. е направена валутна преоценка на вземанията и задълженията и е възстановена загуба от обезценка в размер на 3,884 хил. лв., с което се счита, че нетния размер на експозицията към контрагента е нула.

През месец май 2024 г. дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД е изпратило покана до ООО „Газпром Експорт“ за доброволно уреждане на претенцията на българското дружество, съгласно договора между двете компании.

През месец юли 2024 г., след като от руската страна не са предприети действия за извънсъдебно разрешаване на въпроса, дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД е иницирирало арбитражно дело срещу ООО „Газпром Експорт“, чрез депозиране искане за арбитраж пред Арбитражния съд към Международната търговска камара в Париж - една от най-авторитетните институции в света, които администрират разрешаване на международни търговски спорове.

Предмет на спора са претърпените от дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД вреди, които са резултат от едностранното преустановяване на всички доставки на природен газ от Газпром, считано от 27 април 2022 г., представляващо неизпълнение на дългосрочния Договор за доставка на природен газ от 2012 г. Претенциите на дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД са в размер на около 400 млн. евро.

Арбитражният състав е конституиран в края на 2024 г. Очаква се делото да се развие през 2026 г. В този период страните ще изложат подробно претенциите, съответно възраженията си, ще представят доказателства и ще могат да ангажират свидетели и експерти. За прецизиране на претенцията на дружеството в момента се извършва анализ на претърпените вреди от международни експерти. След приключване на писмената размяна на книжа ще бъде насрочено заседание по делото.

*Обезценка*

Към 31 декември 2025 г. Групата е извършила преглед и е начислила обезценка за очаквани кредитни загуби, в съответствие с приетата счетоводна политика и изискванията на МСФО 9 *Финансови инструменти*.

За всички краткосрочни търговски вземания е приложен опростен подход за определяне на очакваните кредитни загуби към края на периода. Дългосрочните вземания са обезценени на индивидуална база.

Движението на обезценката за очаквани кредитни загуби на търговски и други вземания е, както следва:

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
 За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

| Обезценка на търговски и други вземания             | 31 декември<br>2025 г. | 31 декември<br>2024 г. |
|-----------------------------------------------------|------------------------|------------------------|
|                                                     | хил. лв.               | хил. лв.               |
| <b>На 1 януари</b>                                  | <b>1,457,996</b>       | <b>1,409,387</b>       |
| Начислена през годината                             | 53,170                 | 46,123                 |
| Възстановена                                        | (87,775)               | (22,385)               |
| Коректив                                            | 23,840                 | 24,871                 |
| Отписана                                            | (80,714)               | -                      |
| <b>Общо обезценка на търговски и други вземания</b> | <b>1,366,517</b>       | <b>1,457,996</b>       |

**22.1.Вземания от „Топлофикация София” ЕАД**

Търговските и други вземания включват следните вземания по доставки на природен газ и споразумения по заеми от един клиент, Топлофикация София ЕАД:

|                                                                | 31 декември<br>2025 г. | 31 декември<br>2024 г. |
|----------------------------------------------------------------|------------------------|------------------------|
|                                                                | хил. лв.               | хил. лв.               |
| Нетекущи вземания от Топлофикация София ЕАД, брутна сума       | 430,919                | 523,053                |
| Обезценка                                                      | (430,919)              | (523,053)              |
| <b>Нетекущи вземания от Топлофикация София ЕАД, нетна сума</b> | <b>-</b>               | <b>-</b>               |
| Текущи вземания от Топлофикация София ЕАД, брутна сума         | 1,647,541              | 1,281,366              |
| Обезценка                                                      | (396,940)              | (346,974)              |
| <b>Текущи вземания от Топлофикация София ЕАД, нетна сума</b>   | <b>1,250,601</b>       | <b>934,392</b>         |
|                                                                | <b>1,250,601</b>       | <b>934,392</b>         |

С Решение №594 на МС от 11.08.2022 г. е одобрено отпускане на заем на дружество „Булгаргаз“ ЕАД от Министерството на енергетиката, за чието обезпечение служат сегашни и бъдещи вземания на „Топлофикация София“ ЕАД. Залогът е вписан в Централния регистър на особените залози по съответния надлежен ред.

Дружествата от Групата, които има вземане от „Топлофикация София“ ЕАД към 31 декември 2025 г. са „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД с балансова стойност 141,952 хил. лв. и дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД с балансова стойност 1,108,649 хил. лв.

**„Булгаргаз“ ЕАД**

Към 31 декември 2025 г. текущите търговски вземания на дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД от „Топлофикация София“ ЕАД за доставен природен газ са в размер на 1,198,132 хил. лв. (към 31 декември 2024 г.: 924,398 хил. лв.). Вземанията са изцяло просрочени. Начислената обезценка за тях е в размер на 89,483 хил. лв. (към 31 декември 2024 г.: 61,127 хил. лв.).

**„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД**

Дружеството има вземания от „Топлофикация София“ ЕАД по договори, както следва:

**Споразумение от 11 декември 2015 г.**

На 11 декември 2015 г., е сключено споразумение между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Топлофикация София“ ЕАД, съгласно което се обединяват и новират задълженията на топлофикационната централа към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Длъжникът признава изцяло и безусловно задължения в размер на 500,465 хил. лв., като те се погасяват за срок от двадесет години, с пет годишен гратисен период, и лихва върху главницата в размер на 3.25%. Споразумението предвижда, че при сключване на концесионен договор между Столична община и трето лице, последното се задължава да изплати на БЕХ ЕАД първоначална вноска в размер не по-малък от 200,000 хил. лв., в срок от 120 дни от датата на влизане в сила на концесионния договор, а остатъкът ще бъде заплатен по договорен между страните начин.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Задължения в размер на 52,311 хил. лв. са оспорени от длъжника, за което през 2015 г. са подадени шест иски молби. През 2019 г. съдебните дела са приключили, като са признати вземания в размер на 3,339 хил. лв. Дължимите суми са изплатени от „Топлофикация София“ ЕАД съгласно споразумение от 2020 г. За непризнатите задължения в размер на 48,972 хил. лв. Дружеството е признало обезценка в пълен размер.

Към 31 декември 2025 г. общата брутна стойност на вземането по споразумение от 11 декември 2015 г. е в размер на 385,850 хил. лв., в т. ч. дължими суми по главница с настъпил падеж в размер на 50,046 хил. лв., просрочени лихви в размер на 911 хил. лв. и лихви за просрочие в размер на 647 хил. лв. Начислените кредитни загуби и други суми с корективен характер са в размер на 347,542 хил. лв.

*Споразумение от 1 април 2019 г.*

На 28 август 2018 г. е сключен договор с „Булгаргаз“ ЕАД за възмездно прехвърляне на вземания от „Топлофикация София“ ЕАД за потребен природен газ на обща стойност към датата на сключване на договора 99,193 хил. лв., в т. ч. главница в размер на 94,967 хил. лв. и лихва в размер на 4,226 хил. лв. Вземанията са изцяло просрочени. На 1 април 2019 г. е сключено споразумение с „Топлофикация София“ ЕАД, с което длъжникът се съгласява, че дългът ще бъде изплащан от длъжника в срок до 31 август 2025 г., като той няма да заплаща вноски по главницата до 31 август 2019 г. Договорената лихва върху главницата е в размер на 4.66%, считано от 28 август 2018 г. При неплащане в срок на някоя от вноските се дължи лихва от длъжника за всеки ден просрочие в размер на основния лихвен процент, определен от Българска народна банка, плюс надбавка от десет пункта.

Към 31 декември 2025 г. общата брутна стойност на вземането по споразумение от 1 април 2019 г. е в размер на 91,736 хил. лв., в т. ч. дължими суми по главницата с настъпил падеж в размер на 19,447 хил. лв. и лихви за просрочие в размер на 289 хил. лв. Начислените кредитни загуби и други суми с корективен характер са в размер на 5,576 хил. лв.

*Споразумение от 15 септември 2022 г.*

На 15 септември 2022 г. е подписано споразумение с „Топлофикация София“ ЕАД, с което се обединяват задължения по договори за цесия от 23 декември 2020 г., 28 октомври 2021 г. и 18 ноември 2021 г. в общ размер на 333,596,905.98 лв. Споразумението влиза в сила след одобрение от Столичен общински съвет, което е получено на 16 декември 2022 г. Страните се споразумяват, че дължимата сума ще бъде изплатена от кредитора в срок до 31 март 2029 г., на месечни вноски, с гратисен период на главницата до 31 март 2023 г. Договорената лихва върху главницата е в размер на 3.525%. За обезпечаване изпълнението на задължението длъжникът е учредил в полза на кредитора особен залог върху всички настоящи, бъдещи и условни вземания на длъжника по банкови сметки, открити в търговски банки на територията на Република България и по договори за продажба на енергия на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД.

Към 31 декември 2025 г. общата брутна стойност на вземането по споразумение от 15 септември 2022 г. е в размер на 385,259 хил. лв., в т. ч. дължими суми по главницата с настъпил падеж в размер на 139,250 хил. лв., просрочени лихви в размер на 23,726 хил. лв. и лихви за просрочие в размер на 32,872 хил. лв. Начислените кредитни загуби и други суми с корективен характер са в размер на 385,259 хил. лв.

Месечно се извършва прихващане на дължими лихви за просрочие по споразумението и задължение на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и НЕК ЕАД за потребена топлинна енергия. Прихванатите суми за 2025 г. са в размер на 38 хил. лв.

*Тристранно споразумение от 2023 г. и анекс от 2024 г. и 2025 г.*

На 19 юли 2023 г. е подписано споразумение между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Топлофикация София“ ЕАД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, с което страните се договарят, че 20% от дължимите месечни премии от фонда към „Топлофикация София“ ЕАД, в рамките на действащия ценови период от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г. ще постъпват по сметка на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. С постъпленията ще се погасяват задължения по Споразумение от 2015 г. и Споразумение от 2019 г. между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Топлофикация София“ ЕАД. На 28 юни 2024 г. е подписан анекс към споразумението, с който се удължава неговото действие за ценови период от 01.07.2024 г. до 30.06.2025 г., а на 9 юли 2025 г. е подписан анекс №2 към споразумението, с който се удължава неговото действие за ценови период от 01.07.2025 г. до 30.06.2026 г.

През 2025 г. от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за погасяване на задължения на „Топлофикация София“ ЕАД са постъпили суми в общ размер на 26,768 хил. лв.:

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

- (1) за погасяване на задължения по Споразумение от 11 декември 2015 г. сума в размер на 22,405 хил. лв.;
- (2) за погасяване на задължения по Споразумение от 1 април 2019 г. сума в размер на 4,363 хил. лв.

Постъпилите суми през 2024 г. са в размер на 64,791 хил. лв.

**22.2. Вземания от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“**

|                                                           | <b>31 декември<br/>2025 г.</b> | <b>31 декември<br/>2024 г.</b> |
|-----------------------------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
|                                                           | <i>хил. лв.</i>                | <i>хил. лв.</i>                |
| <b>Вземания на 1 януари</b>                               | <b>83,669</b>                  | <b>130,544</b>                 |
| Разходи на обществения доставчик, заявени за компенсиране | 793,300                        | 1,067,188                      |
| Получени парични средства                                 | (664,672)                      | (1,114,063)                    |
| <b>Вземания на 31 декември</b>                            | <b>212,297</b>                 | <b>83,669</b>                  |

Експозицията на Групата към кредитен и валутен риск и загуби от обезценка, свързани с търговски и други вземания, са представени в бележка 36 Цели и политика за управление на финансовия риск.

**24. Отсрочени данъчни активи и пасиви**

| Отсрочени данъчни активи/(пасиви)                                 | <b>Салдо на 1<br/>януари 2025 г.</b> | <b>Признати в<br/>печалбата<br/>или загубата</b> | <b>Признати в<br/>другия<br/>всеобхватен<br/>доход</b> | <b>Салдо към<br/>31<br/>декември<br/>2025 г.</b> |
|-------------------------------------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|--------------------------------------------------|
|                                                                   | <i>хил. лв.</i>                      | <i>хил. лв.</i>                                  | <i>хил. лв.</i>                                        | <i>хил. лв.</i>                                  |
| Имоти, машини и съоръжения и нематериални активи                  | (1,113,434)                          | 17,636                                           | 6,081                                                  | (1,089,717)                                      |
| Други временни разлики, свързани с ИМС (напр. амортизация)        | 47,356                               | 8,779                                            | -                                                      | 56,135                                           |
| Финансиране                                                       | 32,247                               | 4,402                                            | -                                                      | 36,649                                           |
| Неползвани отпуски на персонала                                   | 6,121                                | 946                                              | -                                                      | 7,067                                            |
| Провизии                                                          | 53,014                               | (888)                                            | -                                                      | 52,126                                           |
| Други провизии (съдебни спорове и др.)                            | 48                                   | -                                                | -                                                      | 48                                               |
| Задължения за доходи на персонала при пенсиониране                | 29,951                               | 969                                              | 1,696                                                  | 32,616                                           |
| Провизии за опазване на околната среда                            | 3,405                                | 1,446                                            | -                                                      | 4,851                                            |
| Провизия за отработено ядрено гориво                              | 3,313                                | 3,223                                            | -                                                      | 6,536                                            |
| Провизия за рекултивация                                          | 6,670                                | 305                                              | -                                                      | 6,975                                            |
| Провизии за емисионни квоти                                       | 12,456                               | 23,837                                           | -                                                      | 36,293                                           |
| Неизплатени доходи на персонала                                   | 3,200                                | 1,483                                            | -                                                      | 4,683                                            |
| Финансови активи по справедлива стойност в печалби и загуби       | (1)                                  | -                                                | (6)                                                    | (7)                                              |
| Финансови активи по справедлива стойност в друг всеобхватен доход | (16)                                 | -                                                | (154)                                                  | (170)                                            |
| Обезценка на парични средства                                     | 510                                  | (235)                                            | -                                                      | 275                                              |
| Обезценка на инвестиции                                           | 123                                  | (91)                                             | 6                                                      | 38                                               |
| Обезценка на материални запаси                                    | 15,954                               | (839)                                            | -                                                      | 15,115                                           |
| Обезценка на търговски и други вземания                           | 110,483                              | (7,597)                                          | -                                                      | 102,886                                          |
| Слаба капитализация                                               | 37                                   | (1)                                              | -                                                      | 36                                               |
|                                                                   | <b>(788,563)</b>                     | <b>53,375</b>                                    | <b>7,623</b>                                           | <b>(727,565)</b>                                 |
| Признати като:                                                    |                                      |                                                  |                                                        |                                                  |
| Отсрочени данъчни активи                                          | <b>324,888</b>                       |                                                  |                                                        | <b>362,329</b>                                   |
| Отсрочени данъчни пасиви                                          | <b>(1,113,451)</b>                   |                                                  |                                                        | <b>(1,089,894)</b>                               |

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

| Отсрочени данъчни активи/(пасиви)                                 | Салдо на 1<br>януари 2024 г. | Признати в<br>печалбата или<br>загубата | Признати в<br>другия<br>всеобхватен<br>доход | Салдо на<br>31 декември<br>2024 г. |
|-------------------------------------------------------------------|------------------------------|-----------------------------------------|----------------------------------------------|------------------------------------|
|                                                                   | хил. лв.                     | хил. лв.                                | хил. лв.                                     | хил. лв.                           |
| Имоти, машини и съоръжения и нематериални активи                  | (922,198)                    | (8,940)                                 | (182,296)                                    | (1,113,434)                        |
| Други временни разлики, свързани с ИМС (напр. амортизация)        | 36,821                       | 10,535                                  | -                                            | 47,356                             |
| Финансиране                                                       | 28,776                       | 3,471                                   | -                                            | 32,247                             |
| Неползвани отпуски на персонала                                   | 7,094                        | (973)                                   | -                                            | 6,121                              |
| Провизии                                                          | 55,237                       | (2,223)                                 | -                                            | 53,014                             |
| Други провизии (съдебни спорове и др.)                            | 5,223                        | (5,175)                                 | -                                            | 48                                 |
| Задължения за доходи на персонала при пенсиониране                | 26,384                       | 3,553                                   | 14                                           | 29,951                             |
| Провизии за опазване на околната среда                            | (30)                         | 3,435                                   | -                                            | 3,405                              |
| Провизия за отработено ядрено гориво                              | 138                          | 3,175                                   | -                                            | 3,313                              |
| Провизия за рекултивация                                          | (327)                        | 6,997                                   | -                                            | 6,670                              |
| Провизии за емисионни квоти                                       | (30,375)                     | 42,831                                  | -                                            | 12,456                             |
| Неизплатени доходи на персонала                                   | 2,860                        | 340                                     | -                                            | 3,200                              |
| Финансови активи по справедлива стойност през печалби и загуби    | (1)                          | -                                       | -                                            | (1)                                |
| Финансови активи по справедлива стойност в друг всеобхватен доход | 1                            | -                                       | (17)                                         | (16)                               |
| Обезценка на парични средства                                     | 1,081                        | (571)                                   | -                                            | 510                                |
| Обезценка на инвестиции                                           | 69                           | 54                                      | -                                            | 123                                |
| Обезценка на материални запаси                                    | 21,807                       | (5,853)                                 | -                                            | 15,954                             |
| Обезценка на търговски и други вземания                           | 108,124                      | 2,359                                   | -                                            | 110,483                            |
| Слаба капитализация                                               | 29                           | 8                                       | -                                            | 37                                 |
|                                                                   | <b>(659,287)</b>             | <b>53,023</b>                           | <b>(182,299)</b>                             | <b>(788,563)</b>                   |
| Признати като:                                                    |                              |                                         |                                              |                                    |
| <b>Отсрочени данъчни активи</b>                                   | <b>293,644</b>               |                                         |                                              | <b>324,888</b>                     |
| <b>Отсрочени данъчни пасиви</b>                                   | <b>(952,931)</b>             |                                         |                                              | <b>(1,113,451)</b>                 |

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**25. Материални запаси**

|                                               | <b>31 декември<br/>2025 г.</b> | <b>31 декември<br/>2024 г.</b> |
|-----------------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
|                                               | <i>хил. лв.</i>                | <i>хил. лв.</i>                |
| Природен газ                                  | 445,354                        | 496,008                        |
| Гориво                                        | 591,890                        | 356,115                        |
| Резервни части                                | 352,331                        | 323,082                        |
| Други материали и консумативи                 | 92,641                         | 113,422                        |
| Стоки                                         | 30,106                         | 693                            |
| Незавършено производство, в т.ч.:             |                                |                                |
| - заредено неизразходвано свежо ядрено гориво | 100,757                        | 87,163                         |
| - въглища                                     | 166,988                        | 159,395                        |
| - други                                       | 3,383                          | 15                             |
| <b>Материални запаси, брутна сума</b>         | <b>1,783,450</b>               | <b>1,535,893</b>               |
| Обезценка до нетна реализуема стойност        | (131,488)                      | (140,892)                      |
| <b>Материални запаси, нетно от обезценка</b>  | <b>1,651,962</b>               | <b>1,395,001</b>               |

Наличният към отчетната дата природен газ включва основно природния газ, съхраняван в ПГХ „Чирен“. Горивата включват основно незаредено свежо ядрено гориво, дизелово гориво и мазут.

Групата няма материални запаси, предоставени като обезпечение на задължения.

*Природен газ на дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД*

През 2025 г. стойността на реализирания природен газ в размер на 1,291,799 хил. лв. е отчетена като разход в печалбата или загубата (31 декември 2024 г.: 1,316,578 хил. лв.).

Считано от 1 януари 2023 г. при определяне на нетната реализуема стойност на природния газ към края на отчетния период се използва референтна TTFfm цена за м. януари на следващата календарна година. Тази преценка на ръководството се базира на оперативни цикъл на дъщерното дружество, сезонния характер на добива и нагнетяването на природен газ, както и поетите ангажименти съгласно Плана за действие при извънредни ситуации за поддържане на определени количества наличен природен газ в ПГХ „Чирен“.

За целите на годишния тест за обезценка наличните количества природен газ се разделят на следните категории:

- Наличен природен газ, съхраняван в ПГХ Чирен, предназначен за добив съгласно План за действие при извънредни ситуации в т.ч. и количества, държани като необоротен запас съгласно изискванията на приложимата законова уредба и Плана за действие при извънредни ситуации, при определен график на добив само през периода ноември-април;
- Наличен природен газ, предназначен за последваща продажба (търговски количества).

При извършване на годишния тест за обезценка на материалните запаси, ръководството на дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД е стигнало до следните заключения:

- За наличните количества природен газ в ПГХ „Чирен“ към 31 декември 2025 г. в размер на 110,632 MWh., които се очаква да бъдат добити (т.е. да се реализират чрез продажба) през периода от м. януари до м. май 2026 г. съгласно План за действие при извънредни ситуации през 2025 г. е призната загуба от обезценка на материалните запаси в размер на 8,424 хил. лв. Приложена е референтна TTFfm цена за м. януари 2026 г. от 40.68 евро/MWh, публикувани котировки на 30 януари 2026 г. в бюлетина на Аргус Медия (argusmedia.com).
- За наличните количества, съхранявани като „необоротен запас“ в ПГХ „Чирен“ съгласно изискванията на приложимата законова уредба и Плана за действие при извънредни ситуации в размер на 1,469,999.809 MWh, ръководството е достигнало до заключение, че няма необходимост от признаване на загуби от обезценка, тъй като тяхната балансова стойност е по-ниска от нетната им реализуема стойност, изчислена на база референтната борсова TTFfm.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

- За наличните количества, предназначени за търговия и съхранявани като „търговски количества“ в ПГХ „Чирен“ ръководството е достигнало до заключение, че няма необходимост от признаване на загуби от обезценка, тъй като тяхната балансова стойност е по-ниска от нетната им реализируема стойност, изчислена на база референтната борсова TTFm.

При изготвянето на годишния тест за обезценка на наличния природен газ, ръководството на дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД е взело предвид ангажиментите за добив на природен газ според Плана за действие при извънредни ситуации, динамиката на пазара и по-специално нивата на TTF, които показват сериозен ръст в резултат на геополитическата ситуация, повлияна най-вече от военния конфликт в Близкия Изток, несигурността на доставките на втечен природен газ и повишеното търсене за запълване на газохранилищата в Европа. Възстановяването на загубите от обезценка на материални запаси се отчита като част от себестойността на продадения газ през периода (преди това обезценен). През 2025 г. е възстановена обезценка в размер на 27,552 хил. лв. за количества природен газ, добити през 2025 г.

*Природен газ на дъщерното дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД*

От 23 декември 2020 г. е в сила нов План за действие при извънредни ситуации за гарантиране сигурността на доставките на природен газ на Република България, съгласно който „Булгартрансгаз“ ЕАД съхранява количества природен газ в ПГХ „Чирен“, с максимален обем до 70 млн. куб. метра в изпълнение на заповед на министъра на енергетиката, издадена по реда на чл. 70 от ЗЕ за налагане допълнителни задължения към обществото. Количествата, определени в заповедта, представляват резерв, необходим за осигуряване непрекъснатост на доставките съгласно приложение VIII от Регламент 2017/1938.

През 2022 г. Министърът на енергетиката, във връзка с военния конфликт в Украйна, със свои заповеди наложи на дъщерното дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД допълнителни задължения за обслужване на обществото, с цел обезпечаване сигурността и непрекъснатостта на доставките на природен газ на територията на Република България, съгласно които дружеството е закупило и съхранява 205,300 MWh природен газ.

През 2025 г. общо 164,082 хил. лв. от материалните запаси са отчетени като разход в печалбата или загубата (2024 г.: 164,160 хил. лв.), в т.ч. разходи за обезценка на материални запаси в размер на 7,747 хил. лв. (2024 г.: 1,486 хил. лв.).

*„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД*

През 2025 г. общо 224,031 хил. лв. от материалните запаси са отчетени като разход в печалбата или загубата (2024 г.: 227,333 хил. лв.) Тази сума включва обезценка на материални запаси в размер на 182 хил. лв. от промяна на борсови цени през годината. (2024 г.: 1,320 хил. лв., в т. ч. 1,306 хил. лв. отчетена обезценка на база доклад на лицензиран оценител и 14 хил. лв. обезценка на основание промяна на борсови цени през годината).

Към 31 декември 2025 г. дъщерното дружество е извършило оценка на основната част от материалните запаси чрез независим лицензиран оценител. При прегледа на материалните запаси бе установено, че балансовата стойност на голяма част от материалните запаси не се различава съществено от нетната им реализируема стойност. През 2025 г. при прегледа на материалните запаси е установено, че нетната реализируема стойност е по-ниска от балансовата стойност на материалните запаси и е начислена обезценка в размер на 1,306 хил. лв. на материални запаси и е възстановена обезценка в размер на 118 хил. лв.

През 2025 г. дъщерното дружество е отчетило разходи за обезценка на отпадъци от черни и цветни метали (скрап), които са част от материалните запаси, в размер на 182 хил. лв. (2024 г.: 14 хил. лв. разходи за обезценка и възстановена обезценка в размер на 3 хил. лв.), на основание промяна в борсовите цени, съгласно сключени нови борсови договори през 2025 г. за покупко-продажба на стоки чрез посредничеството на членове на Софийска стокова борса.

*„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД*

Непрекъснатата експлоатация на АЕЦ „Козлодуй“ с максимален капацитет е изключително важна за енергийната и националната сигурност на България. Ето защо регулярните доставки на свежо ядрено гориво ще гарантират безпроблемната работа на 5 и 6 блок. Предвид създалата се военна обстановка между Руската федерация и Украйна и настоящата зависимост на централата от ТВЕЛ – Руска федерация, който е основен доставчик на ЯГ за реактори тип ВВЕР-1000, дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с подкрепата на държавата чрез Министерство на енергетиката, предприе мерки за диверсификация на доставките на свежо ядрено гориво. Намаляването на зависимостта от единствени доставчици на ядрени материали и услуги в

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

ядрено горивния цикъл (ЯГЦ) е в съответствие с политиката на Агенцията по доставки ЕВРАТОМ за гарантиране на непрекъснатата и безопасна работа на ядрените мощности и сигурността, и надеждността при производството на електрическа енергия за населението и промишлеността на страните членки на ЕС. В Европейската стратегия за енергийна сигурност, приета на 28 май 2014 г., се изисква цялостно диверсифицирано портфолио на доставките на ядрени материали и услуги в ЯГЦ за всички оператори на ядрени централи в Европейския съюз.

Независимо от временното преустановяване на доставка на свежо ядрено гориво (СЯГ) от руската компания АО ТВЕЛ през 2024 г., са извършени необходимите дейности и към 31 декември 2025 г. всички договорени количества на СЯГ за 6 блок са доставени.

Между АЕЦ „Козлодуй“ и компанията Уестингхаус е сключен договор за доставка на касети със свежо ядрено гориво (съвместими с използваните към момента) за 5 блок за период от 10 г. считано от 2024 г., когато е приета и първата доставка на стойност 116,296 хил. лв. Новодоставените касети със СЯГ изцяло са заредени през 31 кампания на 5 блок. За доставка на ядрено гориво за 6 блок е сключен договор за период от 10 г. считано от 2025 г. с френската компания Фраматом. В изпълнение на сключените договори дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е извършило авансови плащания, свързани с производството и доставката на СЯГ в размер на 264,619 хил. лв. (към 31 декември 2024 г.: 179,468 хил. лв.).

Същевременно, с цел да се гарантира сигурността на енергийните доставки, през месец март 2022 г. Министерският съвет одобри дерогация от санкциите на Европейския съюз във връзка с войната в Украйна, които забраняват внос на определени части, материали и услуги от руски доставчици, за да може АЕЦ „Козлодуй“ да закупи необходимите материали и резервни части, така че да се обезпечат планираните годишни ремонти и експлоатацията на атомната централа.

Резервните части на дружеството представляват специфично резервно оборудване за функционирането на енергоблоковете и всички съоръжения, свързани с производството на електрическа енергия в т.ч. осигуряване и гарантиране на непрекъснат режим на работа.

Към 31 декември 2025 г. на база извършени оценки от независим лицензиран оценител е отчетен разход за обезценка на материални запаси на обща стойност 3,421 хил. лв. (2024 г.: 54 хил. лв.). За 2025 г. е възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 1,786 хил. лв. (2024 г.: нула лв.).

**26. Финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход***Инвестиция в тържната кантора JAO S.A.*

През 2019 г. Групата чрез дъщерното дружество ЕСО ЕАД е акционер в тържната кантора JAO S.A, която изпълнява ролята на Единна Платформа за Разпределение (ЕПР) на преносни способности съгласно Регламент 2016/1719 за установяване на насоки за предварително разпределяне на преносна способност. JAO S.A. разпределя дългосрочните преносни способности (годишни и месечни) на всички граници между страните-членки на ЕС. Стойността на инвестицията в капитала на JAO S.A е в размер на 507 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 507 хил. лв.)

*Инвестиция в акции на TRANSGAZ S.A., Румъния*

На 17 декември 2007 г. Групата чрез компанията-майка „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е участвала в първично публично предлагане на ценни книжа на TRANSGAZ S.A., Румъния от увеличение на капитала на компанията, като придобива 6,041 броя акции. През 2023 г. броят на акциите е увеличен на 96,656 бр. във връзка с увеличение на капитала от вътрешни източници. Справедливата стойност на тази инвестиция към 31 декември 2025 г. е 2,422 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 883 хил. лв.) и е определена на база на публикуваните котировки на цени на активен пазар към 30 декември 2025 г. Всички ефекти от преценка на инвестицията за 2025 г. са отчетени в резерв от преценка на финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход.

През 2025 г. е получен дивидент в размер на 40 хил. лв. (2024 г.: 13 хил. лв.)

*Инвестиция в акции на „Балкангаз 2000“ АД, гр. Ботевград*

Групата чрез компанията-майка „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД притежава 10,000 бр. поименни акции от „Балкангаз 2000“ АД, гр. Ботевград, с номинална стойност 1 (един) лев за всяка акция. Дружеството е със записан и внесен капитал в размер на 903 хил. лв. Групата е акционер от създаването на дружеството през

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

2000 г. Инвестицията на в „Балкангаз 2000“ АД е обезценена и отписана от финансовите отчети, изготвени преди 2007 г. поради влошено финансово състояние на дружеството. Справедливата стойност на тази инвестиция към 31 декември 2025 г. е 2 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 2 хил. лв.) и е определена съгласно МСФО 13 като се използва ниво 3 на йерархията на справедливите стойности. През 2025 г. и 2024 г. не е получаван дивидент.

|                                                                             | Ниво 1              | Ниво 3              | Ниво 1              | Ниво 3              |
|-----------------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
|                                                                             | 31 декември 2025 г. | 31 декември 2024 г. | 31 декември 2024 г. | 31 декември 2024 г. |
|                                                                             | хил. лв.            | хил. лв.            | хил. лв.            | хил. лв.            |
| <b>Финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход</b> |                     |                     |                     |                     |
| Борсово търгувани акции                                                     | 2,422               | -                   | 883                 | -                   |
| Некотирувани акции                                                          | -                   | 509                 | -                   | 509                 |

**27. Парични средства и краткосрочни депозити**

|                                                                                                 | 31 декември<br>2025 г. | 31 декември<br>2024 г. |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|------------------------|
|                                                                                                 | хил. лв.               | хил. лв.               |
| Парични средства в банкови сметки                                                               | 1,580,063              | 1,619,880              |
| Парични средства в брой                                                                         | 410                    | 609                    |
| Депозити                                                                                        | 211,027                | 1,106,488              |
| Блокирани парични средства със специално предназначение                                         | 678,856                | 803,617                |
| Парични средства, предоставени като обезпечение                                                 | 115,028                | 175,409                |
| <b>Брутна стойност на пари и парични еквиваленти</b>                                            | <b>2,585,384</b>       | <b>3,706,003</b>       |
| Ефект от очаквани кредитни загуби                                                               | (4,019)                | (6,119)                |
| <b>Парични средства и краткосрочни депозити в консолидирания отчет за финансовото състояние</b> | <b>2,581,365</b>       | <b>3,699,884</b>       |
| <b>Парични средства, предоставени като обезпечение</b>                                          | <b>(115,070)</b>       | <b>(175,520)</b>       |
| Ефект от очаквани кредитни загуби                                                               | 42                     | 111                    |
| <b>Парични средства в консолидирания отчет за паричните потоци</b>                              | <b>2,466,337</b>       | <b>3,524,475</b>       |

Паричните средства в банкови сметки се олихвяват с плаващи лихвени проценти, базирани на договорени лихвени проценти по банкови депозити.

*Блокирани парични средства със специално предназначение*

Сумата на паричните средства със специално предназначение, която е блокирана за Групата към 31 декември 2025 г. е 678,856 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 803,617 хил. лв.) и се дължи на следните основания:

- 550,868 хил. лв. заделени средства по специална сметка съгласно Регламент (ЕС) 2019/943 относно вътрешния пазар на електроенергия (31 декември 2024 г.: 707,367 хил. лв.);
- 112,838 хил. лв. в специална сметка в ТБ Юробанк България АД, открита по условия, одобрени от Министерство на енергетиката. Заделените средства от наличния паричен ресурс са блокирани и са неразполагаеми за осъществяване на други разплащания извън предназначението им. Същите се изразходват целево само за покриване на разходи за управление на ОЯГ вкл. за дейностите по извозване, технологично съхранение и преработване на ОЯГ, останали неосъществени от предходни години (31 декември 2024 г.: 81,100 хил. лв.);
- 15,000 хил. лв. финансово обезпечение за към договор за овърдрафт между „Банка ДСК“ АД и дъщерното дружество „Мини Марица-изток“ ЕАД (31 декември 2024 г.: 15,000 лв.)
- 150 хил. лв. в специална разплащателна сметка и служат за обезпечение по смисъла на чл. 19, ал. 2 от ПУРДЕЕМ (31 декември 2024 г.: 150 хил. лв.).

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

*Парични средства, предоставени като обезпечение*

Сумата на паричните средства, представени като обезпечение към 31 декември 2025 г. е в размер на 115,028 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 175,409 хил. лв.) и е блокирана на следните основания:

- 64,845 хил. щатски долара и 2,973 хил. евро представляват обезпечение под формата на депозити по получени кредити за оперативни и инвестиционни разходи, които се олихвяват с годишен лихвен процент (31 декември 2024 г.: 84,353 хил. щатски долара и 4,868 хил. евро);
- 831 хил. щатски долара финансово обезпечение за сключено споразумение между дъщерното дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Газтрейд“ С.А. за експлоатиране и поддържане на тръбопровода и наземните съоръжения на „Газтрейд“ С.А. (31 декември 2024 г.: 800 хил. щатски долара) при годишен лихвен процент 3.50%;
- блокирани парични средства към 31 декември 2025 г. в размер на 2,910 хил. евро по ескроу сметка във връзка с допълнително финансиране под формата на увеличение на капитала на „Газтрейд“ С.А. или заемни средства по време на строителната фаза и до завършване на проекта.

**28. Акционерен капитал и резерви****28.1 Акционерен капитал**

С постановление №168/27.08.2025 г. на Министерски съвет се одобряват промени по бюджета на Министерството на енергетиката за 2025 г. в размер на 1,500,000 хил. лв. за увеличаване капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Средствата ще бъдат използвани за финансиране на структуроопределящи проекти в сектор „Енергетика“. На 19 септември 2025 г. по сметка на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД са преведени средства в размер на 1,500,000 хил. лв. Увеличението на капитала е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 26 септември 2025 г.

С протокол на министъра на енергетиката от 15 декември 2025 г. е увеличен капитала на дружеството чрез непарична вноска в размер на 14,298 хил. лв., представляваща правото на собственост върху недвижим имот - частна държавна собственост, находящ се в Република Гърция, гр. Атина, ул. „Акадимиас“ №12, състоящ се от парцел с обща площ 196.87 кв. м. и построена върху него седем етажна сграда с обща разгърната застроена площ 1,424 кв. м. и обща етажна площ. Увеличението е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 29 декември 2025 г.

Към 31 декември 2025 г. регистрирания капитал на дружеството се състои от 4,978,239,873 броя обикновени акции с номинална стойност 1 лв. всяка. Акциите на Дружеството са обикновени, поименни, непривилегирани, с право на глас. Всички обикновени акции са изцяло платени. Всяка една акция дава право на един глас, право на дивидент и на ликвидационен дял в имуществото на дружеството.

Издадените и оторизирани акции за отчетните периоди могат да бъдат представени, както следва:

|                                                       | <b>2025 г.</b>       | <b>2024 г.</b>       |
|-------------------------------------------------------|----------------------|----------------------|
|                                                       | Брой акции           | Брой акции           |
| Брой издадени и напълно платени акции:                |                      |                      |
| В началото на годината                                | 3,463,941,744        | 3,463,941,744        |
| Увеличение на капитала през годината                  | 1,514,298,129        | -                    |
| <b>Общ брой акции, оторизирани в края на годината</b> | <b>4,978,239,873</b> | <b>3,463,941,744</b> |

**28.2 Други резерви**

Другите резерви се формират от разпределение на печалбата съгласно Търговския закон и Устава на дружествата от Групата или от други източници по решение на едноличния акционер. Те включват законови резерви и други резерви от общ характер. Законовите резерви се заделят докато достигнат една десета или по-голяма част от капитала. Източници за формиране на законовите резерви са най-малко една десета част от нетната печалба, премии от емисии на акции и средствата, предвидени в устава или по решение на едноличния акционер. Законовите резерви могат да бъдат използвани единствено за покриване на загуби от текущия и предходни отчетни периоди. Резерви от общ характер се формират по предложение на съвета на директорите и могат да бъдат използвани за покриване на загуби от минали години и за други цели.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**28.3 Резерви от преоценка до справедлива стойност**

В резерви от преоценка до справедлива стойност са отчетени преоценките на финансови активи по справедлива стойност в друг всеобхватен доход.

**28.4 Преоценъчен резерв на нефинансови активи**

Преоценъчният резерв се използва за отразяване на увеличението в справедливата стойност на имоти, машини и съоръжения и намаленията до степента, в която тези намаления са свързани с увеличение на същия актив, признато по-рано в другия всеобхватен доход.

**28.5 Резерв от преизчисление на чуждестранна дейност**

Групата има дъщерно дружество в Република Северна Македония, чиято функционална валута е македонски денари. Резервът от преизчисление е сформирани в резултат на валутни курсови разлики към 31 декември 2025 г.

**28.6 Резерв от преоценка на планове с дефинирани доходи**

Резервът от преоценка на планове с дефинирани доходи включва актюерските печалби и загуби в резултат на преоценка на планове с дефинирани доходи.

**29. Заеми и лизинг**

Заемите включват следните финансови пасиви, отчетени по амортизирана стойност:

|                                  | <b>31 декември<br/>2025 г.</b> | <b>31 декември<br/>2024 г.</b> |
|----------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
|                                  | <i>хил. лв.</i>                | <i>хил. лв.</i>                |
| <b>Нетекуща част</b>             |                                |                                |
| Емитирани облигации              | 2,724,680                      | 1,171,640                      |
| Банкови кредити                  | 585,343                        | 570,652                        |
| Задължения по лизингови договори | 1,121                          | 2,137                          |
|                                  | <b>3,311,144</b>               | <b>1,744,429</b>               |
| <b>Текуща част</b>               |                                |                                |
| Банкови кредити                  | 822,475                        | 487,188                        |
| Емитирани облигации              | 48,287                         | 1,206,731                      |
| Задължения по лизингови договори | 1,066                          | 1,079                          |
|                                  | <b>871,828</b>                 | <b>1,694,998</b>               |
|                                  | <b>4,182,972</b>               | <b>3,439,427</b>               |

Информацията относно по-важните условия по усвоените заеми и привлечените средства по договори за лизинг е представена, както следва:

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

| Кредитор                                                            | Кредитополучател/<br>Емитент | Лихвен процент                                 | Падеж<br>/ год. | 31 декември<br>2025 г.<br>хил. лв. | 31 декември<br>2024 г.<br>хил. лв. |
|---------------------------------------------------------------------|------------------------------|------------------------------------------------|-----------------|------------------------------------|------------------------------------|
| (1) Облигационна емисия 2018 г.                                     | БЕХ ЕАД                      | 3.5%                                           | 2025            | -                                  | 1,193,971                          |
| (2) Облигационна емисия 2021 г.                                     | БЕХ ЕАД                      | 2.45%                                          | 2028            | 1,184,908                          | 1,184,400                          |
| (3) Облигационна емисия 2025 г.                                     | БЕХ ЕАД                      | 4.25%                                          | 2030            | 1,588,059                          | -                                  |
| (4) Инвестиционен кредит в евро от Европейската инвестиционна банка | БЕХ ЕАД                      | от 0.26% до 2.89%                              | 2047            | 213,947                            | 215,380                            |
| (5) Оперативни и инвестиционни кредити                              | Булгартрансгаз ЕАД           | EURIBOR+надбавка от 0.05% до 2.00%             | 2027            | 709,083                            | 623,001                            |
| Лихви                                                               | Булгартрансгаз ЕАД           |                                                |                 | 180                                | 328                                |
| (6) Овърдрафт от Интернешънъл Асет Банк АД                          | АЕЦ Козлодуй ЕАД             | ОЛП + 1.89%                                    | 2026            | 50,127                             | -                                  |
| (7) Оборотен кредит от Банка ДСК АД с лимит до 50,000 хил. лв.      | Мини Марица-изток ЕАД        | ОЛП + 1.90%                                    | 2025            | 42,723                             | 19,981                             |
| (8) Овърдрафти                                                      | Булгаргаз ЕАД                | ОЛП+надбавка от -0.06% до 2.26% и EURIBOR+1.2% | 2026            | 391,758                            | 199,150                            |
| (9) Задължения по лизингови договори в лева                         | -                            | -                                              | -               | 2,187                              | 3,216                              |
|                                                                     |                              |                                                |                 | <b>4,182,972</b>                   | <b>3,439,427</b>                   |

**Условия на получените заеми****(1) Облигационна емисия 2018 г.**

На 28 юни 2018 г. в условията на силно волатилни финансови пазари в следствие на редица негативни новини от международната политическа сцена, „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД успешно пласира третата си емисия еврооблигации в размер на 400 млн. евро на Ирландската фондова борса. Параметрите по еврооблигацията са следните:

- размер на облигационната емисия 400 милиона евро;
- падеж 28 юни 2025 г.;
- фиксиран лихвен процент 3.5% годишно;
- лихвата е платима веднъж годишно на 28 юни, с първо плащане дължимо на 28 юни 2019 г.;
- ISIN код XS1839682116 на облигационната емисията, която е котирана на Основния пазар на ценни книжа на Ирландската фондова борса (Euronext Dublin);
- БЕХ ЕАД следва да спазва определени финансови показатели, както следва:
  - Докато има задължения по издадени облигации, Емитентът няма и няма да позволява на по-големите дъщерни дружества, пряко или непряко, да поемат финансови задължения, освен в случаите когато, ако Емитентът и някое от по-големите дъщерни дружества могат да поемат финансово задължение, ако след поемането на такова финансово задължение и получаването и прилагането на приходите от него: (1) няма или не би настъпил и не продължава или не би продължавал Случай на неизпълнение; (2) коефициентът на покритие EBITDA (EBITDA Coverage) е не по-малко от 4.0 към 1.0; и (3) Коефициентът на консолидиран ливъридж (Debt Coverage) не е повече от 4.5 към 1.0.
  - Докато има задължения по издадени облигации, в случай че НЕК ЕАД бъде обявено от български съд за свръхзадължено по смисъла на българския Търговски закон, то Емитентът няма и няма да позволява ( доколкото е позволено от закона) на по-големите си дъщерни дружества, пряко или непряко, да поемат финансови задължения.

На 31 юли 2018 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД успешно увеличи трета емисия еврооблигации, листвана на Ирландската фондова борса (Euronext Dublin), от 400 на 550 милиона евро. На 12 октомври 2018 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД записа второ увеличение на своята трета емисия еврооблигации, листвана на Ирландската фондова борса (Euronext Dublin), от 550 на 600 милиона евро. Постъпленията,

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

получени от емисията, са предназначени за общи корпоративни цели и рефинансиране на еврооблигациите, емитирани от дружеството през 2013 г., с падеж през месец ноември 2018 г.

На 27 юни 2019 г. е извършено първо плащане на лихви, на 24 юни 2020 г. – второ плащане на лихва, на 25 юни 2021 г. – трето плащане на лихва, на 28 юни 2022 г. – четвърто плащане на лихва, на 27 юни 2023 г. – пето плащане на лихва, на 25 юни 2024 г. – шесто плащане на лихва. Годишното задължение за лихви е в размер на в размер на 41,072 хил. лв. (21,000 хил. евро). На 26 юни 2025 г. е извършено плащане на главницата в размер 600,000 хил. евро и лихва в размер на 21,000 хил. евро, с което задължението по облигацията е погасено.

*(2) Облигационна емисия 2021 г.*

На 15 юли 2021 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД пласира успешно своята четвърта по ред облигационна емисия в размер на 600 милиона евро при годишен лихвен процент от 2.45%. Предвид изключително засиления интерес от страна на инвеститорите, облигацията беше презаписана 2.3 пъти, а лихвеният процент съответно е най-ниският постигнат от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, откакто компанията участва на международните финансови пазари. Параметрите по еврооблигацията са следните:

- размер на облигационната емисия 600 милиона евро;
- падеж 22 юли 2028 г.;
- фиксиран лихвен процент 2.45% годишно;
- лихвата е платима веднъж годишно на 22 юли, с първо плащане дължимо на 22 юли 2022 г.;
- ISIN код XS2367164576 на облигационната емисията, която е котирана на Основния пазар на ценни книжа на Ирландската фондова борса (Euronext Dublin);
- БЕХ ЕАД следва да спазва определени ковенанти, както следва:
  - Докато има задължения по издадени облигации, Емитентът няма и няма да позволява на по-големите дъщерни дружества, пряко или непряко, да поемат финансови задължения, освен случаите когато, ако Емитентът и някой от по-големите дъщерни дружества могат да поемат финансово задължение, ако след поемането на такова финансово задължение и получаването и прилагането на приходите от него: (1) няма или не би настъпил и не продължава или не би продължавал Случай на неизпълнение; (2) коефициентът на покритие EBITDA (EBITDA Coverage) е не по-малко от 4.0 към 1.0; и (3) Коефициентът на консолидиран ливъридж (Debt Coverage) не е повече от 4.5 към 1.0.
  - Докато има задължения по издадени облигации, в случай че НЕК ЕАД бъде обявено от български съд за свръхзадължено по смисъла на българския Търговски закон, то Емитентът няма и няма да позволява ( доколкото е позволено от закона) на по-големите си дъщерни дружества, пряко или непряко, да поемат финансови задължения.

Постъпленията от новоемитираните облигации са използвани за рефинансиране на втората облигационна емисия на Дружеството с номинал 550 млн. евро, пласирана през 2016 г., при годишна лихва 4.875%, с падеж 2 август 2021 г., както и за общи корпоративни цели, с изключение на свързаните с въглища дейности.

На 22 юли 2022 г. е извършено първо плащане на лихва, на 21 юли 2023 г. е извършено второ плащане на лихва, на 19 юли 2024 г. е извършено трето плащане и на 17 юли 2025 г. е извършено четвърто плащане на лихва. Годишното задължение за лихви е в размер на 28,751 хил. лв. (14,700 хил. евро).

*(3) Облигационна емисия 2025 г.*

На 12 юни 2025 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД пласира успешно своята пета по ред облигационна емисия в размер на 800 милиона евро при годишен лихвен процент от 4.25%. Предвид изключително засиления интерес от страна на инвеститорите, облигацията беше презаписана 3.5 пъти. Първоначално заявеният индикативен интерес беше за над 5.5 пъти, спрямо първоначално заявената от страна на БЕХ ЕАД сума от 600 млн. евро. Параметрите по еврооблигацията са следните:

- размер на облигационната емисия 800 милиона евро;
- цена на емитиране 99.449%
- падеж 19 юни 2030 г.;
- фиксиран лихвен процент 4.25% годишно;
- постигната доходност 4.375%;
- лихвата е платима веднъж годишно на 19 юни, с първо плащане дължимо на 19 юни 2026 г.;

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

- ISIN код XS3090933485 на облигационната емисията, която е котирана на Основния пазар на ценни книжа на Ирландската фондова борса (Euronext Dublin);
- БЕХ ЕАД следва да спазва определени ковенанти, както следва:
  - Докато има задължения по издадени облигации, Емитентът няма и няма да позволява на по-големите дъщерни дружества, пряко или непряко, да поемат финансови задължения, освен случаите когато, ако Емитентът и някой от по-големите дъщерни дружества могат да поемат финансово задължение, ако след поемането на такова финансово задължение и получаването и прилагането на приходите от него: (1) няма или не би настъпил и не продължава или не би продължавал Случай на неизпълнение; (2) коефициентът на покритие EBITDA (EBITDA Coverage) е не по-малко от 4.0 към 1.0; и (3) Коефициентът на консолидиран ливъридж (Debt Coverage) не е повече от 4.5 към 1.0. За целите на изчисляването на консолидиран коефициент на задлъжнялост, всяка финансова задлъжнялост, поета от Емитента или някое от неговите дъщерни дружества във връзка със строителството, развитието или експлоатацията на новите ядрени блокове на площадката на АЕЦ „Козлодуй“, няма да се включва при изчисляването на Финансовата задлъжнялост, при условие че такова задлъжнялост е: (i) пряко предоставена от българската държава на Емитента или на неговите дъщерни дружества; или (ii) предоставена от трети лица, но е обезпечена с държавна гаранция или с друга аналогична форма на кредитна подкрепа от българската държава
  - Докато има задължения по издадени облигации, в случай че НЕК ЕАД бъде обявено от български съд за свръхзадължено по смисъла на българския Търговски закон, то Емитентът няма и няма да позволява (доколкото е позволено от закона) на по-големите си дъщерни дружества, пряко или непряко, да поемат финансови задължения.

Постъпленията от новоемитираните облигации са използвани за рефинансиране на третата облигационна емисия на Дружеството с номинал 600 млн. евро, пласирана през 2018 г., както и за общи корпоративни цели, с изключение на свързаните с въглища дейности.

Стойностите на ковенантите, които БЕХ ЕАД е задължен да спазва на консолидирана база съгласно условията на пласираните облигационни емисии, са както следва:

| <b>Ковенанти</b>            | <b>към 31.12.2025 г.</b> | <b>към 31.12.2024 г.</b> |
|-----------------------------|--------------------------|--------------------------|
| EBITDA Coverage ratio > 4.0 | 6.48                     | 8.44                     |
| Debt Coverage ratio < 4.5   | 1.06                     | (0.18)                   |

*(4) Инвестиционен кредит в евро от Европейската инвестиционна банка*

През октомври 2019 г. между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и Европейската инвестиционна банка е сключен Договор за финансиране за изграждане на газопровод IGB на стойност 109.9 млн. евро с обезпечение държавна финансова гаранция от Република България, Гаранционното споразумение за която е ратифицирано от Народното събрание. Заемът се предоставя на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, като акционер в „Ай Си Джи Би“ АД (проектната компания). От своя страна БЕХ ЕАД прехвърля заемното финансиране на проектната компания чрез Договор за акционерен кредит в същия размер, при същите финансови условия, заложи в споразумението с Европейската инвестиционна банка и без допълнителен марж за „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Погасяването на кредита от Европейската инвестиционна банка ще се извършва с ползване на гратисен период за изплащане на главниците на усвоените траншове, който според сключения с банката Договор може да има продължителност до 7 години от датата на усвояване на транш.

На 17 август 2020 г. е усвоен първи транш в размер на 30 млн. евро при следните условия: плащане на лихва два пъти годишно в размер на 0.259%, пет години гратисен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно, като последната вноска е дължима на 17 август 2045 г.

На 18 януари 2021 г. е усвоен втори транш в размер на 30 млн. евро при следните условия: плащане на лихва два пъти годишно в размер 0.237%, пет години гратисен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно. Срокът за връщане на последната дължима вноска е до 18 януари 2046 г.

На 1 декември 2021 г. е усвоен трети транш в размер на 30 млн. евро при следните условия: плащане на лихва два пъти годишно е в размер 0.612%, пет години гратисен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно. Срокът за връщане на последната дължима вноска е до 1 декември 2046 г.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

На 29 септември 2022 г. е усвоен четвърти транш в размер на 19.9 млн. евро при следните условия: плащане на лихва два пъти годишно в размер 2.888%, пет години гратисен период за плащания по главницата, плащане на главница два пъти годишно. Срокът за връщане на последната дължима вноска до 29 септември 2047 г.

Към 31 декември 2025 г. задължението към Европейската инвестиционна банка е в размер на 213,947 хил. лв., в т. ч. 213,515 хил. лв. главница и 432 хил. лв. лихва (31 декември 2024 г.: 215,380 хил. лв.). Задължението се обслужва в срок..

*(5) Кредити, получени от дъщерното дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД*

Дъщерното дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД е получило кредити за финансиране на оперативни и инвестиционни разходи от различни финансови институции. Кредитите са обезпечени с парични средства под формата на депозити в размер до 20% от усвоената и непогасена част от кредита. Всички получени кредити са дългосрочни. Средствата са предназначени за покриване на инвестиционни разходи във връзка с осъществяване на мащабни инвестиционни проекти. Към 31 декември 2025 г. усвоените и непогасени главници по кредитите са в размер на 362,548 хил. евро, в т. ч. 98,643 хил. евро гарантирани от Р. България с държавна гаранция, при лихвени проценти едномесечен Euribor + надбавка от 0.05% до 2.00 % в зависимост от условията по съответния договор.

*(6) Овърдрафт от Интернешънъл Асет Банк АД*

През 2025 г. е сключен на договор от дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за банков заем-овърдрафт с „Интернешънъл Асет банк“ АД. Размерът на заема е 50,000 хил. лв., със срок 1 година и договорена годишна лихва 2.95% , като при забава същата е в размер на ОЛП към момента на плащане на дължимата погасителна вноска плюс 10% надбавка. Заемът е обезпечен чрез учредяване на залог по закона за договорите за финансови обезщетения. Към 31 декември 2025 г. заемът е усвоен изцяло на три транша- през м. август 10,000 хил. лв., отново м. август 30,000 хил. лв. и м. ноември 10,000 хил. лв. През отчетния период не извършвано погасяване на главницата, като задължението към 31 декември 2025 г. е 50,000 хил. лв. и 127 хил. лв. лихва. Начислените лихви по заема през 2025 г. са в размер на 468 хил. лв.

*(7) Кредит за оборотни средства от Банка ДСК АД с лимит до 50,000 хил. лв.*

Оборотен кредит тип овърдрафт за покриване на временен недостиг на парични средства при обслужване на парични плащания, свързани с и/или съпътстващи обичайната търговска дейност на кредитополучателя, включително разходи във връзка с плащане на данъчни задължения, плащане към доставчици, плащане на задължения към персонала и други оперативни нужди. Максималният договорен размер на кредита е до 50,000 хил. лв. Срока на договора е 12 месеца от сключването му, като крайният срок за погасяване на всички дължими по договора суми е до 30 юни 2027 г., след подписани допълнителни споразумения. Кредитополучателят може да усвоява суми по договора многократно. Погашения по кредита се извършват автоматично, при всяко постъпление на средства по сметката на кредитополучателя, като с постъпилите средства се намалява размера на усвоените суми по кредита. Договореният лихвен процент е ОЛП+1.90%. Еднократната такса за управление и обработка е в размер на 1% върху договорения размер на кредита, платима при подписване на договора. Предвидена е и санкция, съгласно която кредиторът начислява наказателна лихва в размер на договорената в договора лихва и наказателна надбавка от 3% годишно върху размера на неиздължената главница по кредита от датата на предсрочна изискуемост на кредита или от датата на изискуемост на краен падеж до датата на окончателното ѝ погасяване. Кредитът е с финансово обезпечение, съгласно Закона за договорите за финансово обезпечение чрез прехвърляне в собственост на кредитора по негова сметка на парични средства в размер на 15,000 хил. лв. от страна на съдлъжника. В случай на просрочване на парично задължение на съответния падеж или при предсрочна изискуемост, кредиторът има право по своя преценка да отнесе предоставените му като обезпечение парични средства за погасяване на задължението. Към 31 декември 2025 г. задължението по кредита е в размер на 42,723 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 19,981 хил. лв.).

*(8) Банкови кредити тип овърдрафт, получени от дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД*

Два банкови кредита, тип овърдрафт с общ лимит от 234,700 хил. лв., които са в лева и в евро, със срок на погасяване 29 декември 2026 г. Заемите са обезпечени с държавна гаранция до 90% от стойността на овърдрафтите на основание два броя Гаранционни споразумения от 29 декември 2023 г., а срокът - до 29 декември 2026 г.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Пет банкови кредити, тип овърдрафт, обезпечени с поръчителство на БЕХ ЕАД с лимит 219,900 хил. лв. и пазарен лихвен процент. Усвоената сума към 31 декември 2025 г. по овърдрафтите е в размер на 156,836 хил. лв.

**Държавно гарантирани заеми**

Предоставеният заем на Групата от Европейската инвестиционна банка (4) на стойност 109.9 млн. евро е с обезпечение държавна финансова гаранция от Република България.

Предоставените банкови кредити тип овърдрафт (8) с общ лимит от 234,700 хил. лв. са обезпечени с държавна гаранция до 90% от стойността на овърдрафтите на основание два броя гаранционни споразумения от 29 декември 2023 г.

От получените заеми от дъщерното дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД 98,643 хил. евро са гарантирани от Р. България с държавна гаранция.

За получените заеми към 31 декември 2025 г. и към 31 декември 2024 г., които са обезпечени с държавна гаранция, Групата не е в състояние да определи ефекта от предоставената държавна гаранция върху договорения лихвен процент и дали тази гаранция би имала съществен ефект върху справедливата им стойност към тази дата.

**Неусвоени заеми**

Към 31 декември 2025 г. общият размер неусвоени суми от Групата до договори за овърдрафт е 63,064 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 65,699 хил. лв.)

**30. Отсрочени финансираня**

|                                                     | <b>31 декември<br/>2025 г.</b> | <b>31 декември<br/>2024 г.</b> |
|-----------------------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
|                                                     | <i>хил. лв.</i>                | <i>хил. лв.</i>                |
| Нетекуща част                                       | 738,403                        | 687,667                        |
| Текуща част                                         | 21,277                         | 24,952                         |
|                                                     | <b>759,680</b>                 | <b>712,619</b>                 |
|                                                     | <b>31 декември<br/>2025 г.</b> | <b>31 декември<br/>2024 г.</b> |
|                                                     | <i>хил. лв.</i>                | <i>хил. лв.</i>                |
| <b>На 1 януари</b>                                  | <b>712,619</b>                 | <b>694,440</b>                 |
| Получени през годината                              | 102,549                        | 85,347                         |
| Признати в печалбата или загубата                   | (55,423)                       | (71,578)                       |
| Приспаднати аванси                                  | -                              | (11)                           |
| Възстановени финансираня                            | -                              | (172)                          |
| Трансфер от пасиви за разпределение към собственици | (65)                           | 4,593                          |
| <b>На 31 декември</b>                               | <b>759,680</b>                 | <b>712,619</b>                 |

Към 31 декември 2025 г. не са установени неизпълнени условия и нарушения във връзка с получените финансираня. Финансиранята се признават на приход систематично за срока на полезния живот на нетекущи активи за които са получени.

Финансиранята са свързани основно със следните съществени проекти:

**Проекти на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД**

- Финансиране по програма ИСПА за изграждане на сероочистващи инсталации за Блок 5 и Блок 6. Активите са изградени и въведени в експлоатация. Салдото на финансирането към 31 декември 2025 г. включва балансовата стойност на активите в размер на 4,762 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 5,306 хил. лв.);

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

- Финансиране от „Международен Фонд Козлодуй“ за изграждане на инсталация за обезводняване на гипс и ЦПС. Активите са изградени и въведени в експлоатация. Салдото на финансирането към 31 декември 2025 г. включва балансовата стойност на активите в размер на 5,036 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 6,903 хил. лв.);
- Финансиране от Фонд „Енергийни ресурси“ за изграждане на сгуроотвал. Активите са изградени и въведени в експлоатация. Салдото на финансирането към 31 декември 2025 г. включва балансовата стойност на активите в размер на 1,144 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 1,337 хил. лв.)

*Проекти на „Мини Марица-изток“ ЕАД*

- Финансиране за дълготрайни активи, свързано с Международен фонд „Козлодуй“, като администратор на средствата на фонда е Европейската банка за възстановяване и развитие, а управлението на усвояването им от българска страна се осъществява от Министерството на енергетиката. Финансирането е свързано с енергийната ефективност чрез рехабилитация на тежкото промишлено минно оборудване и подмяна на роторни многокофови багери на дружеството и други дейности. Финансирането е на обща стойност 30,150 хил. евро;

- Финансиране по Проект „Пилотни изследвания и иновации в Марица - Изток“ (PRIMI). Финансиран по линия на Европейския изследователски фонд за въглища и стомана, проектът цели разработване на нови строителни материали с подобрени експлоатационни характеристики чрез използване на отпадъчни глинни, пепели от ТЕЦ и стъклени отпадъци. Сключено е Споразумение за безвъзмездна помощ (СБП) с Европейската изпълнителна агенция за научни изследвания (REA) за осигуряване на 50% от средствата по проекта – в сила от 24 юни 2025 г. Общата стойност на Проекта е за 6,516,660.60 евро.

- Финансиране по Механизъм за свързване на Европа (CEF) – сектор Телекомуникации за проект „Дейта център за киберсигурност в „Мини Марица-изток“ ЕАД“. На 23 юли 2020 г. между дружеството и Европейската Комисия в лицето на Изпълнителна агенция по иновации и мрежи (INEA), Департамент С – Механизъм за свързване на Европа е сключено Споразумение за безвъзмездна помощ. Проектът е на стойност 278,619 евро. Финансирането се осигурява 75% от Европейската комисия и 25% от дружеството. Безвъзмездната помощ за проекта е в размер на максимална сума от 208,964 евро. След влизане в сила на Споразумението, Изпълнителна агенция по иновации и мрежи извърши предварително плащане в размер на 125,378 евро. Началната дата на Проекта е 1 октомври 2020 г., а крайната дата за изпълнение на Проекта (след подписано Изменение №1 за удължаване на срока за изпълнение) – 1 февруари 2024 г. Целта на Проекта е да увеличи способностите на „Мини Марица-изток“ ЕАД по отношение на киберсигурността чрез прилагане на система за мониторинг и автоматизиран анализ на трафика и събитията в сървърната и комуникационна инфраструктура, което ще осигури своевременно докладване на инциденти, свързани с потенциални заплахи за сигурността. Изпълнението на проекта се състои в изпълнение на 3 основни дейности: (1) Проектиране на Дейта-център за киберсигурност на дружеството; (2) Подготовка на помещението на Дейта-центъра; (3) Доставка, инсталиране и пускане в експлоатация – включва доставка и монтаж на компютърния хардуер и инсталиране на SIEM софтуер, обучение на персонала, тестване на SIEM софтуера и присъединяване към Секторния ISAC на европейско ниво. В хода на проекта е акумулирано закъснение, поради което са изпълнени Дейност 1 и Дейност 2, а изпълнението на Дейност 3 излезе извън времевите рамки на Споразумението. Това рефлектира в признаване на допустимите разходи само по Дейности 1 и 2 и доведе до необходимостта да бъде върната част от приведената сума поради неусвояване в определения срок. Проектът е приключен към 31 декември 2024 г.

*Проекти на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и дъщерните му дружества*

Финансиране по програми и фондове за изграждане на имоти, машини и съоръжения с екологично предназначение, по-съществените от който са в размер на 77,583 хил. лв., получени по проекти, финансирани от ЕБВР, отнасящи се за изграждане и оборудване на ХССОЯГ и системи за мониторинг (31 декември 2024 г.: 79,730 хил. лв.).

*Проекти на НЕК ЕАД*

Финансиране програми на Фонд Енергийни ресурси, Швейцарско правителство, Механизъм за свързаност на Европа и по превантивна програма от ЗАД Енергия за рехабилитация на водноелектрически централи и други активи през предходни периоди в размер на 56,878 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 58,040 хил. лв.).

*Проекти на „Булгартрансгаз“ ЕАД и дъщерните му дружества*

На 22 юни 2022 г. с Европейската изпълнителна агенция по климат, инфраструктура и околна среда (CINEA) е подписано грантово споразумение за съфинансиране на разширението на ПГХ „Чирен“ със следните идентификационни номер и наименование: Проект 101069718 — 6.20.2-BG-W-M-21-Разширение на ПГХ „Чирен“. Общата стойност на разходите, съгласно решението на ЕК за одобрение на финансирането е в размер

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

на 155,820 хил. евро. Размерът на безвъзмездната финансова помощ е 50% от стойността по Грантовото споразумение до 77,910 хил. евро. Към датата на изготвяне на финансовия отчет са получени 38,955 хил. евро авансово плащане или 50% от стойността на финансирането. През м. юни 2024 г. са получени 271 хил. евро междинно плащане по споразумението. През м. март 2025 г. е подписано изменение №1 към грантовото споразумение, съгласно което срокът за изпълнение на проекта се удължава до 7 декември 2027 г.

*Проекти на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД*

Към 31 декември 2025 г. стойността на получените от ЕСО ЕАД финансираня е в общ размер на 337,536 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 297,802 хил. лв.). Дружеството е отчело приходи от финансираня в размер на 33,482 хил. лв., от които 11,240 хил. лв. приходи от финансираня на дълготрайни активи и 22,242 хил. лв. приходи от финансираня на текуща дейност. Приходите от финансираня включват на дълготрайни активи включват приходи в размер на 4,623 хил. лв. по Национален план за възстановяване и устойчивост. Приходите от финансираня на текуща дейност включват приходи в размер на 10,856 хил. лв. по Национален план за възстановяване и устойчивост и 11,386 хил. лв. приходи по Програмата за компенсиране на разходите на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за закупуване на електрическа енергия за периода от 01.01.2025 г. до 31.12.2025 г., одобрена с Решение №546/2024 г. и изменена с Решение №235/17.04.2025 г. и с Решение №691 от 06.10.2025 г. на Министерски съвет.

**31. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране**

Съгласно българското трудово законодателство и колективните трудови договори на дружествата от Групата, Групата е задължена да изплати на служителите си при пенсиониране определен брой брутни месечни заплати в зависимост от прослужения стаж в дружествата от Групата. Планът за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран.

|                                                                            | <b>31 декември<br/>2025 г.</b> | <b>31 декември<br/>2024 г.</b> |
|----------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
|                                                                            | <i>хил. лв.</i>                | <i>хил. лв.</i>                |
| Текуща част                                                                | 61,029                         | 50,256                         |
| Нетекуща част                                                              | 336,816                        | 319,060                        |
| Настояща стойност на задължението за доходи на персонала при пенсиониране: | <b>397,845</b>                 | <b>369,316</b>                 |

Промените в провизиите за обезщетения при пенсиониране съгласно Кодекса на труда през годината са представени, както следва:

|                                                                                  | <b>31 декември<br/>2025 г.</b> | <b>31 декември<br/>2024 г.</b> |
|----------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
|                                                                                  | <i>хил. лв.</i>                | <i>хил. лв.</i>                |
| <b>Задължения за доходи на персонала при пенсиониране в началото на годината</b> | <b>369,316</b>                 | <b>336,122</b>                 |
| Разходи за текущ и минал трудов стаж                                             | 47,849                         | 80,793                         |
| Разходи за лихви                                                                 | 15,555                         | 15,493                         |
| Извършени плащания за периода                                                    | (53,935)                       | (61,129)                       |
| Актуерски загуби/(печалби)                                                       | 19,060                         | (1,963)                        |
| <b>Задължения за доходи на персонала при пенсиониране в края на годината</b>     | <b>397,845</b>                 | <b>369,316</b>                 |

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Основните предположения, използвани при определяне на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране са посочени по-долу:

|                                       | <b>31 декември<br/>2025 г.</b> | <b>31 декември<br/>2024 г.</b> |
|---------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
|                                       | <i>хил. лв.</i>                | <i>хил. лв.</i>                |
| Норма на дисконтиране                 | 3.75%-4.5%                     | 3.95%-4%                       |
| Бъдещо увеличение на възнагражденията | 1.1%-19.9%                     | 0%-8%                          |
| Текучество на персонала:              |                                |                                |
| 18-30 г.                              | 4% - 36%                       | 4% - 36%                       |
| 31-40 г.                              | 3% - 26%                       | 3% - 26%                       |
| 41-50 г.                              | 2% - 15%                       | 2% - 15%                       |
| 51-60 г.                              | 1% - 6%                        | 1% - 6%                        |
| Над 60 г.                             | 0% - 1%                        | 0% - 1%                        |

Ръководството на Групата е направило тези предположения с помощта на независими оценители актюери. Тези допускания са използвани при определянето на размера на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране за отчетните периоди и се считат за възможно най-добрата преценка на ръководството.

Общата сума на разходите по планове с дефинирани доходи на Групата, призната в печалбата или загубата, може да бъде представена, както следва:

|                                                        | <b>31 декември<br/>2025 г.</b> | <b>31 декември<br/>2024 г.</b> |
|--------------------------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
|                                                        | <i>хил. лв.</i>                | <i>хил. лв.</i>                |
| Разходи за текущ и минал стаж                          | (47,849)                       | (80,793)                       |
| Разходи за лихви                                       | (15,555)                       | (15,493)                       |
| Актюерски загуби признати в печалбата или загубата     | (141)                          | (328)                          |
| <b>Общо разходи, признати в печалбата или загубата</b> | <b>(63,545)</b>                | <b>(96,614)</b>                |

Общата сума на разходите по планове с дефинирани доходи на Групата, призната в другия всеобхватен доход, може да бъде представена, както следва:

|                                                                                      | <b>31 декември<br/>2025 г.</b> | <b>31 декември<br/>2024 г.</b> |
|--------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
|                                                                                      | <i>хил. лв.</i>                | <i>хил. лв.</i>                |
| Преоценка на задълженията по планове с дефинирани доходи – актюерска загуба, в т.ч.: |                                |                                |
| - (Загуби)/печалби в резултат на промени в демографските предположения               | (3,218)                        | (720)                          |
| - Загуби в резултат на промени във финансовите предположения                         | (12,115)                       | (5,644)                        |
| - Печалби /(загуби) от действителния опит                                            | (3,585)                        | 8,658                          |
| <b>Общо приходи/ (разходи), признати в друг всеобхватен доход</b>                    | <b>(18,918)</b>                | <b>2,294</b>                   |

Значимите актюерски предположения при определянето на задълженията по планове с дефинирани доходи са свързани с дисконтовия процент и очаквания процент на увеличение на заплатите. Следващата таблица представя анализ на чувствителността и обобщава ефектите от промените в тези актюерски предположения върху задълженията по планове с дефинирани доходи към 31 декември 2025 г.:

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

|                            | <b>2025 г.</b>  |                 |
|----------------------------|-----------------|-----------------|
|                            | Увеличение с 1% | Намаление с 1%  |
|                            | <i>хил. лв.</i> | <i>хил. лв.</i> |
| Промяна в лихвения процент | (6,415)         | 29,000          |
| Ръст на заплатите          | 32,166          | (10,614)        |

Анализът на чувствителността е базиран на промяна само в две от предположенията. Той може да се различава от действителната промяна в задълженията за дефинирани доходи, тъй като промените в предположенията често са свързани помежду си.

Планът излага Групата на актюерски рискове като лихвен риск, риск от промяна в продължителността на живота и инфлационен риск:

- Лихвен риск - настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи е изчислена с дисконтов процент, определен на базата на доходността на емисиите на ДЦК. Спад в пазарната доходност на ДЦК ще доведе до увеличение на задълженията по планове с дефинирани доходи на Групата;
- Риск от промяна в продължителността на живота - увеличение на очакваната продължителност на живота на служителите би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи;
- Инфлационен риск - увеличение на инфлацията би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.

**32. Провизии**

|                                                                  | <b>31 декември<br/>2025 г.</b> | <b>31 декември<br/>2024 г.</b> |
|------------------------------------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
|                                                                  | <i>хил. лв.</i>                | <i>хил. лв.</i>                |
| <b>Нетекуща част</b>                                             |                                |                                |
| Провизия за рекултивация                                         | 172,563                        | 169,945                        |
| Други провизии                                                   | -                              | 161,145                        |
|                                                                  | <b>172,563</b>                 | <b>331,090</b>                 |
| <b>Текуща част</b>                                               |                                |                                |
| Провизия за превишаване на квотите за емисии на парникови газове | 746,352                        | 493,518                        |
| Провизия за опазване на околната среда                           | 1,100                          | 2,242                          |
| Провизия за рекултивация                                         | 5,549                          | 5,120                          |
| Провизия за отработено ядрено гориво                             | 145,082                        | 112,838                        |
| Други провизии                                                   | 163,252                        | 9,862                          |
|                                                                  | <b>1,061,335</b>               | <b>623,580</b>                 |
|                                                                  | <b>1,233,898</b>               | <b>954,670</b>                 |

|                                                  | Провизия<br>за опазване<br>на<br>околната<br>среда | Провизия<br>за<br>рекулти-<br>вация | Провизия<br>за емисии<br>на<br>парникови<br>газове | Провизия<br>за<br>отработено<br>ядрено<br>гориво | Провизии<br>за съдебни<br>дела и<br>други<br>провизии | Общо             |
|--------------------------------------------------|----------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------------|--------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|------------------|
|                                                  | <i>хил. лв.</i>                                    | <i>хил. лв.</i>                     | <i>хил. лв.</i>                                    | <i>хил. лв.</i>                                  | <i>хил. лв.</i>                                       | <i>хил. лв.</i>  |
| Салдо към 1 януари 2024 г.                       | 28,469                                             | 105,100                             | 30,856                                             | 81,100                                           | 166,542                                               | 412,067          |
| Начислена                                        | 2,242                                              | 70,072                              | 462,662                                            | 31,738                                           | 4,500                                                 | 571,214          |
| Използвана                                       | (28,469)                                           | (107)                               | -                                                  | -                                                | (35)                                                  | (28,611)         |
| <b>Салдо към 31 декември 2024 г.</b>             | <b>2,242</b>                                       | <b>175,065</b>                      | <b>493,518</b>                                     | <b>112,838</b>                                   | <b>171,007</b>                                        | <b>954,670</b>   |
| Начислена                                        | -                                                  | 3,047                               | 287,185                                            | 32,244                                           | 500                                                   | 322,976          |
| Използвана                                       | (1,142)                                            | -                                   | (34,351)                                           | -                                                | (8,255)                                               | (43,748)         |
| <b>Балансова стойност на 31 декември 2025 г.</b> | <b>1,100</b>                                       | <b>178,112</b>                      | <b>746,352</b>                                     | <b>145,082</b>                                   | <b>163,252</b>                                        | <b>1,233,898</b> |

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**Разходи за провизии**

|                                                        | <b>2025 г.</b>   | <b>2024 г.</b>   |
|--------------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                        | <i>хил. лв.</i>  | <i>хил. лв.</i>  |
| Разходи за покупка на емисии на парникови газове       | (479,337)        | (228,155)        |
| Признати провизии                                      | (320,079)        | (571,214)        |
| Разходи за емисия на парникови газове и други провизии | <b>(799,416)</b> | <b>(799,369)</b> |

*Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво*

Съгласно действащата Стратегия за управление на отработеното ядрено гориво и радиоактивните отпадъци до 2030 г., приета с решение на Министерския съвет на 02.09.2015 г., Групата, в лицето на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, има нормативно задължение да извърши транспорт на минимум 50 тона тежък метал годишно отработено ядрено гориво (ОЯГ) за преработка и съхранение в Русия, при наличието на благоприятни финансово икономически условия.

През 2018 г. между АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД и ФГУП „ПО „МАЯК“, Русия, съгласувано с Евратом Агенцията по доставките, Люксембург е подписано рамково Допълнение към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка в Русия. С оглед на продължителния характер на подготвителните дейности за осъществяване извозването на ОЯГ, включително организационно-технически мероприятия, изготвяне на необходимата документация, получаване на сертификати и разрешителни, е разработена нова транспортна схема за превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000. Първият превоз по тази схема се осъществи през м. декември 2020 г. Разходите за изпълнението му са финансирани от провизираните през 2018 г. целеви средства за управление на ОЯГ вкл. за дейностите по извозване, технологично съхранение и преработване на ОЯГ, останали неосъществени от предходни години.

С цел изпълнение на задълженията по „Стратегия за управление на РАО и ОЯГ до 2030“ за превоз на минимум 50 тона тежък метал годишно ОЯГ и осигуряване на необходимото финансиране, Дружеството-майка е заделило допълнителна провизия за управление на ОЯГ към 31.12.2024 г. на стойност 112,838 хил. лв. След направени изчисления на най-добрата приблизителна оценка на разходите на 1 превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000 (96 касети) към 31 декември 2025 г. са осигурени 32,244 хил. лв., необходими за покриване на текущото задължение за 2025 г.

Към края на отчетния период завършващ на 31 декември 2025 г. сумата на признатата провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ е 145,082 хил. лв., включваща стойността на неосъществените превози на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка за периода от 2021 г. до края на 2025 г. Капацитетът на хранилищата за съхранение на ОЯГ от ВВЕР-1000 при допускане на дългосрочна невъзможност за извозване на ОЯГ, се очаква да бъде запълнен през 2032г. От страна на АЕЦ „Козлодуй“ са предприети необходимите действия за избор на контейнери за сухо съхранение на ОЯГ от ВВЕР-1000 и лицензиране на разширението на ХССОЯГ (хранилище за сухо съхранение на ОЯГ) с капацитет от 38 контейнера за съхранение на 722 касети ОЯГ от ВВЕР-1000. Разширението (Етап Ia) на ХССОЯГ ще осигури допълнителен капацитет за съхранение на ОЯГ до 2040 г.

*Провизия за опазване на околната среда*

Към отчетната дата е призната провизия за разходи за опазване на околната среда, отнасяща се до разходи, които се очаква да бъдат извършени във връзка с обезвреждане на луминисцентни и други съдържащи живак лампи, обезвреждане и рециклиране на акумулаторни батерии, управление на строителни отпадъци. Към 31 декември 2025 г. балансовата стойност на призната провизия е размер на 1,100 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 2,242 хил. лв.)

*Провизия за рекултивация на нарушени терени от дейността възгледобив*

База за определянето на средните предполагаеми разходи за рекултивация на един тон продукция е действащото екологично законодателство, предстоящите за изземване земи, иззетите нерекултивирани земи,

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

стойността на рекултивация на 1 декар земя, както и очакваните количества запаси от въглища до 2043 г. Сумата на начислените провизии през 2025 г. и 2024 г. е изчислена на базата на следните данни:

|                                              | <u>2025 г.</u> | <u>2024 г.</u> |
|----------------------------------------------|----------------|----------------|
| Добиви на въглища                            | 15,549         | 13,745         |
| Разходи за рекултивация (лева/тон продукция) | 0.20           | 0.20           |
| Рекултивирани земи през периода (дка)        | -              | 51             |

Тъй като съществува значителна несигурност за времевите периоди на бъдещите дейности по рекултивация на земите, които ще бъдат извършени от Групата, ръководството не е в състояние да определи сегашната стойност на разходите за рекултивация, поради което провизията е представена по недисконтираната ѝ стойност.

В бъдеще оценката на провизията за рекултивация би могла да се изменя в различна степен в зависимост от промените на екологичното законодателство и гореспоменатите фактори за нейното изчисление.

*Провизия за рекултивация на нарушени терени – гипсоотвал (депо) за депониране на гипс от сероочистващи инсталации*

Съгласно Наредба №26 за рекултивация на нарушени терени, подобряване на слабопродуктивни земи, отнемане и оползотворяване на хумусния пласт Групата има задължение да извърши технологична и биологична рекултивация на депото, след неговото запълване с гипс от сероочистващи инсталации. Според капацитета на депото и количеството депониран гипс се очаква депото да се запълни за 5 години. Стойността на технологичната и биологичната рекултивация по проект е в размер на 5,488 хил. лв. Настоящата дисконтирана стойност на провизията е капитализирана към стойността на съоръжението (Гипсоотвал) и ще се признава всяка година като разход за амортизации.

Към 31 декември 2025 г. най-добрата преценка за необходимата провизия за рекултивация на депото е в размер на 5,488 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 5,488 хил. лв.)

*Провизия за емисии на парникови газове*

Към 31 декември 2025 г. Групата е отчетала провизии за недостиг на квоти за емисии на парникови газове в размер на 5,225,502 t/CO<sub>2</sub> на стойност 697,540 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 3,512,990 t/CO<sub>2</sub> на стойност 459,167 хил. лв.) за дъщерното дружество „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД. Количеството недостиг представлява разликата между реално емитираните и верифицирани 5,226,318 t/CO<sub>2</sub> и наличните за 2025 г. 816 t/CO<sub>2</sub> по сметката в Националния регистър към 31 декември 2025 г. За определяне на стойността на провизията за закупуване на емисиите, изпуснати през 2025 г. Групата е използвала действителната покупна цена на квотите, които са реално закупени, а за останалото количество е използвана средната цена за периода от 01.03.2026 г. до 23.03.2026 г. по данни от ICE/Investing.com. От края на месец януари 2026 г. се наблюдава тенденция към спад на цените на квотите за парникови газове от 85-90 евро/tCO<sub>2</sub> до 62-70 евро/tCO<sub>2</sub>. През месец март 2026 г. тази тенденция беше по-силно очертана на фона на заседанието на Европейския съвет на 19 – 20 март 2026 г. за необходимостта от временно преустановяване на прилагането на Системата за търговия с емисии на Европейския съюз (EU ETS) до приключване на текущия ѝ преглед на ниво Европейски съюз и разработване на механизъм за дерогация. С решение на Народното Събрание на Република България беше даден мандат на Министерски съвет да:

а) заяви позицията на Република България в рамките на заседанието на Европейския съвет на 19 – 20 март 2026 г. за необходимостта от:

- временно преустановяване на прилагането на Системата за търговия с емисии (EU ETS) до приключване на текущия ѝ преглед на ниво Европейски съюз и разработване на механизъм за дерогация, включително чрез освобождаване на Резерва за стабилност на пазара;
- предприемане на спешни мерки за ограничаване на ценовата волатилност на въглеродните квоти и въздействието им върху цените на електрическата енергия.

б) да настоява на европейско ниво за приемането на координирани мерки, насочени към намаляване на натиска върху въглищната енергетика, бизнеса и индустрията, включително чрез:

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

- оперативна самостоятелност на страните членки към прилагането на Системата за търговия с емисии на Европейския съюз при извънредни ситуации, застрашаващи енергийната сигурност на страните членки;
- въвеждане на механизми за ограничаване на екстремни ценови нива на въглеродните квоти, включително чрез освобождаване на Резерва за стабилност на пазара, ценови коридор или стабилизиращи инструменти;
- ограничаване на прякото пренасяне на цената на въглеродните емисии върху цената на електроенергията, с цел защита на индустрията и крайните потребители;
- гъвкав подход към прилагането на Системата за търговия с емисии на Европейския съюз в условия на криза, включително възможности за временно адаптиране на задълженията за закупуване на квоти за определени сектори.

Във връзка с гореописаното Групата счита, че използването на ценовите нива на квотите за емисии на парникови газове от месец март 2026 г. дава най-добрата оценка на разходите към датата на отчета, които биха възникнали за уреждане на задължението за закупуване в резултат на дейността от 2025 г.

Групата е признала провизия за недостиг на квоти за вредни емисии в размер на 48,812 хил. лв. за дъщерното дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД, тъй като има разлика между реално емитираните и верифицирани CO<sub>2</sub> и наличните за текущата година CO<sub>2</sub> по сметката в Националния регистър към края на годината. Стойността на провизиите се изчислява в съответствие със средната продажна цена на спот сегмент, обявена от Европейската Енергийна Борса (European Energy Exchange, EEX) след края на финансовата година до датата на верификационния доклад, издаден от независим акредитиран верификационен орган.

*Провизия за предявени претенции от „Ей И Ес-3С Марица изток I“ ЕООД*

Към 31 декември 2025 е възстановена провизия в размер на 3,997 хил. лв. във връзка с предявена претенция от „Ей И Ес - 3С Марица изток I“ ЕООД към Групата чрез дъщерното дружество НЕК ЕАД за неизкупени минимални количества електрическа енергия за 2023 г. по Споразумение за изкупуване на електрическа енергия от 2001 г. (31 декември 2024 г.: 3,997 хил. лв.).

Общият размер на горепосочената претенция от „Ей И Ес - 3С Марица изток I“ ЕООД за 2024 г. е 26,806 хил. лв. С Решение №Ц-17 от 30.06.2024 г. КЕВР е одобрила на разход за невзети количества възлища от дъщерното дружество „Мини Марица-изток“ ЕАД, свързани с неизкупуване от дъщерното дружество НЕК ЕАД на минимални количества електрическа енергия по СИЕ за първо полугодие на 2024 г., в размер на 22,809 хил. лв. Този одобрен от регулатора разход покрива частично отчетения размер на претенцията на „Ей И Ес - 3С Марица изток I“ ЕООД за 2024 г. За сумата от 3,997 хил. лв., която е остатъкът до пълния размер на претенцията, дъщерното дружество НЕК ЕАД е уведомило КЕВР с искане за признаване и компенсиране на разходи. Същата сума е поискана за възстановяване от дъщерното дружество НЕК ЕАД чрез подаване на заявление за цени на 31.03.2025 г., но не е одобрена с Решение №Ц-25 от 01.07.2025 г.

С Решение КНР-1 от 11.03.2026 г., КЕВР утвърждава компенсиране на този разход, който следва да бъде възстановен на дъщерното дружество НЕК ЕАД от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ в размер на 3,997 хил. лв.

*Провизии по производство от Европейската комисия срещу Групата на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД - Дело COMP/B1/AT.39849 – BEN gas*

Делото има за предмет евентуално нарушение на член 102 от ДФЕС във връзка с твърдени действия на БЕХ ЕАД и дъщерните му дружества – „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД насочени към:

- възпрепятстване на техни конкуренти да получат достъп до ключова газова инфраструктура (газопреводна мрежа и до съоръжението за съхранение на природен газ) в България, като изрично или мълчаливо отказване на достъп на трети страни или забавяне;
- възпрепятстване на конкурентите да получат достъп до главен газопровод за внос чрез резервиране на капацитет, който остава неизползван.

Производството е образувано през 2013 г. с оглед приемането на решение по глава 3 (членове 7 – 10) от Регламент 1/2003.

На 25 октомври 2023 г. първоинстанционния съд постанови Решение в полза на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, с което първоинстанционният съд изцяло отмени

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

наложената от Европейската комисия на трите дружества от БЕХ-група глоба, която Европейската комисия в размер на 77,068,000 евро.

На 11 януари 2024 г. Европейската комисия подаде жалба срещу решението на първоинстанционния съд, с която се иска отмяна на Решението на Общия съд изцяло.

Въз основа на жалбата е образувано дело С-14/24 Р пред Съда на Европейския съюз – Европейска комисия срещу „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и други.

На 29 март 2024 г. БЕХ-Група депозира отговор на жалбата на Европейската комисия до Съда на Европейския съюз.

На 22 юли 2024 г. Европейската комисия е представила насрещен отговор пред Съда на Европейския съюз. На 30 септември БЕХ-Група е предоставила отговор.

На 30 септември 2024 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД и от страна на държавата, са подадени отговори срещу жалбата на Европейската комисия по Дело С-14/24 пред Съда на Европейския съюз.

На 5 ноември 2024 г. Съдът на ЕС уведомява страните, че писмената процедура е затворена.

На 10 декември 2025 г. се проведе устно изслушване на страните по дело С-14/24 Р в Съда на Европейския съюз в Люксембург.

На 23 април 2026 г. Генералният адвокат е представил становището си по делото. Очаква се постановяване на финално решение на Съда на ЕС до края на 2026 г., поради което провизията е прекласифицирана като текущо задължение.

Групата е признала провизия по дело COMP/B1/AT.39849 – ВЕН gas към 31 декември 2025 г. в размер на 161,145 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 161,145 хил. лв.)

*Други провизии*

Групата има провизии по признати задължения по съдебни дела.

**33. Приходи за бъдещи периоди**

|                                                     | <b>31 декември<br/>2025 г.</b> | <b>31 декември<br/>2024 г.</b> |
|-----------------------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
|                                                     | <i>хил. лв.</i>                | <i>хил. лв.</i>                |
| Отсрочени приходи - дългосрочни Регламент 943/2019  | 821,622                        | 727,161                        |
| Отсрочени приходи - дългосрочни други               | 2,951                          | 3,383                          |
| Приходи за бъдещи периоди - нетекущи                | 824,573                        | 730,544                        |
| Отсрочени приходи - краткосрочни Регламент 943/2019 | 19,121                         | 16,141                         |
| Отсрочени приходи - краткосрочни други              | 13,184                         | 18,147                         |
| Приходи за бъдещи периоди - текущи                  | 32,305                         | 34,288                         |
|                                                     | <b>856,878</b>                 | <b>764,832</b>                 |

*Отсрочени приходи по Регламент (ЕС) 2019/943*

Притежавайки лиценза за пренос на електрическа енергия и активите от електроенергийната система, Групата чрез дъщерното дружество ЕСО ЕАД е длъжна да прилага изискванията на Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета. Съгласно изискванията на чл. 19 от Регламента, относно предназначението и използването на всички приходи в резултат от разпределението на междузонов капацитет, ЕСО ЕАД, като независим преносен оператор, цели постигането на следните дългосрочни цели:

- сигурно гарантиране на действителната наличност на разпределения капацитет;
- поддържане или увеличаване на междузоновите капацитети чрез оптимизиране на използването на

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

съществуващите междусистемни електропроводи посредством координирани коригиращи действия или покриване на разходи, произтичащи от мрежови инвестиции, свързани с намаляване на претоварването в междусистемните електропроводи.

*Отсрочени приходи от продажба на втечен природен газ*

В приходите за бъдещи периоди към 31 декември 2025 г. са включени 12,324 хил. лв., отнасящи се за дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД (31 декември 2024 г.: 17,149 хил. лв.), свързани с придобиване и последваща продажба на втечен природен газ (ВПГ) към доставчик на природен газ, с цел регазификация и транспортиране до входна точка на газопреносната система на страната. Сумата на прихода за бъдещи периоди е изчислена като разлика между покупната и доставната стойност на природния газ и ще бъде призната като текущ приход и корекция на себестойността на природния газ (ВПГ) в периода на доставката му в последващ отчетен период.

**34. Оповестяване на свързани лица**

Свързаните лица на Групата включват едноличния акционер в лицето на Министерството на енергетиката, асоциирани и съвместни предприятия, ключов управленски персонал, както и всички предприятия от публичния сектор, които са под общ контрол на министерствата към Министерски съвет в Република България. Информация относно наименованието, страната на учредяване, дяловото участие и правото на глас за всяко дъщерно дружество, включено в консолидацията, е предоставена в бележка 1. Информация относно наименованието, страната на учредяване, дяловото участие и правото на глас за всяко асоциирано и съвместно дружество, е предоставена в бележка 21.

Общата сума на сделките със свързани лица и разчетите за текущия и предходен отчетен период са представени както следва:

|                                           |      | Продажби на<br>свързани лица,<br>в т.ч.<br>дивиденди | Покупки от<br>свързани<br>лица, в т.ч.<br>дивиденди | Търговски<br>вземания от<br>свързани лица | Търговски<br>задължения<br>към свързани<br>лица |
|-------------------------------------------|------|------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|-------------------------------------------|-------------------------------------------------|
|                                           |      | хил. лв.                                             | хил. лв.                                            | хил. лв.                                  | хил. лв.                                        |
| <i>Едноличен собственик</i>               |      |                                                      |                                                     |                                           |                                                 |
| Министерство на енергетиката              | 2025 | 11,271                                               | 1,645,382                                           | 800,027                                   | 852,758                                         |
| Министерство на енергетиката              | 2024 | 26,652                                               | 302,045                                             | 7,191                                     | 804,602                                         |
| <i>Съвместно контролирани предприятия</i> |      |                                                      |                                                     |                                           |                                                 |
| Газтрейд С.А.                             | 2025 | 8,475                                                | -                                                   | 31,058                                    | -                                               |
| Очаквани кредитни загуби                  |      | -                                                    |                                                     | (276)                                     | -                                               |
| Газтрейд С.А.                             | 2024 | 7,063                                                | -                                                   | 23,942                                    | -                                               |
|                                           |      | -                                                    | -                                                   | (1,709)                                   |                                                 |
| Южен поток АД                             | 2025 | 1                                                    | -                                                   | -                                         | -                                               |
| Южен поток АД                             | 2024 | 1                                                    | -                                                   | -                                         | -                                               |
| <i>Асоциирани предприятия</i>             |      |                                                      |                                                     |                                           |                                                 |
| КонтурГлобал Марица Изток 3 АД            | 2025 | 23,705                                               | 2,265                                               | 541                                       | -                                               |
| Очаквани кредитни загуби                  |      | -                                                    | -                                                   | (100)                                     | -                                               |
| КонтурГлобал Марица Изток 3 АД            | 2024 | 25,749                                               | 199,897                                             | 1,819                                     | 1,910                                           |
| Очаквани кредитни загуби                  |      | -                                                    | -                                                   | (60)                                      |                                                 |
| КонтурГлобал Оперейшънс България АД       | 2025 | -                                                    | -                                                   | -                                         | -                                               |
| КонтурГлобал Оперейшънс България АД       | 2024 | 11                                                   | -                                                   | -                                         | -                                               |
| ПОД Алианц България АД                    | 2025 | 7,932                                                | 917                                                 | -                                         | 78                                              |
| ПОД Алианц България АД                    | 2024 | 8,058                                                | 932                                                 | -                                         | 76                                              |
| ЗАД Енергия                               | 2025 | 3,657                                                | 10,275                                              | -                                         | -                                               |
| ЗАД Енергия                               | 2024 | 4,220                                                | 16,385                                              | -                                         | 10,508                                          |

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

|                                                                                                  |      | Продажби на<br>свързани лица,<br>в т.ч.<br>дивиденди<br>хил. лв. | Покупки от<br>свързани<br>лица, в т.ч.<br>дивиденди<br>хил. лв. | Търговски<br>вземания от<br>свързани лица<br>хил. лв. | Търговски<br>задължения<br>към свързани<br>лица<br>хил. лв. |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------|------|------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|
| Ай Си Джи Би АД                                                                                  | 2025 | 15,158                                                           | 45,676                                                          | 224,593                                               | 4,783                                                       |
| Ай Си Джи Би АД                                                                                  | 2024 | 13,889                                                           | 46,592                                                          | 227,982                                               | 4,862                                                       |
| <i>Други свързани лица под общ контрол</i>                                                       |      |                                                                  |                                                                 |                                                       |                                                             |
| <i>Предприятия от публичния сектор под общ контрол на Министерски съвет в Република България</i> |      |                                                                  |                                                                 |                                                       |                                                             |
| Очаквани кредитни загуби                                                                         | 2025 | 1,466,113                                                        | 482,306                                                         | 202,171<br>(2)                                        | 6,962                                                       |
|                                                                                                  |      | -                                                                | -                                                               |                                                       | -                                                           |
| <i>Предприятия от публичния сектор под общ контрол на Министерски съвет в Република България</i> |      |                                                                  |                                                                 |                                                       |                                                             |
| Очаквани кредитни загуби                                                                         | 2024 | 1,200,752                                                        | 464,032                                                         | 354,447<br>(3)                                        | 5,256                                                       |
|                                                                                                  |      | -                                                                | -                                                               |                                                       | -                                                           |
| <b>Търговски вземания/задължения към свързани лица</b>                                           | 2025 |                                                                  |                                                                 | <b>1,258,012</b>                                      | <b>864,581</b>                                              |
| <b>Търговски вземания/задължения към свързани лица</b>                                           | 2024 |                                                                  |                                                                 | <b>613,609</b>                                        | <b>827,214</b>                                              |

**Условия на сделките със свързани лица**

Продажбите на и покупките от свързани лица се извършват при условия, регулирани от едноличния собственик. Неиздължените салда в края на годината са безлихвени и уреждането им се извършва с парични средства. За вземанията от или задълженията към свързани лица не са предоставени или получени гаранции и обезпечения. Преглед за обезценка се извършва всяка финансова година на база на анализ на финансовото състояние на свързаното лице и пазара, на който то оперира.

**Задължение към Министерство на енергетиката по заем за закупуване на природен газ**

През 2022 г. е получен заем от Министерство на енергетиката в размер на 800,000 хил. лв., във връзка с ПМС №245 от 11.08.2022 г., с което са одобрени допълнителни плащания от бюджета на Министерството на енергетиката в размер на 800 млн. лв. за закупуване на природен газ и осигуряване на оборотни средства. Заемът е обезпечен с особен залог на настоящи и бъдещи вземания от „Топлофикация София“ ЕАД. Заемът е с годишна лихва 2% и първоначален падеж на 12.08.2025 г. Главницата и лихвата се заплащат съгласно погасителен план. Лихвите стават дължими от м. февруари 2024 г. На 15 август 2025 г. Министерски съвет прие Постановление №161, с което се промени срокът на заема от 36 месеца на 72 месеца, т.е. налице е нов падеж до 12 август 2028 г. Съгласно пар. 2 от ПМС №161 удължаването на срока на заема влиза в сила след получаване на одобрение от Европейската Комисия, че изменението е съвместима мярка за държавна помощ. Към 31 декември 2025 г. и към датата на изготвяне на финансовия отчет не е получено одобрение от Европейската комисия. Общата сума на задължението по получен заем към 31 декември 2025 г. възлиза на 849,692 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 800,889 хил. лв.).

**Вземане от Министерство на енергетиката**

С решение №576/27.08.2026 г. на Министерски съвет, във връзка с постановление №168/27.08.2025 г. на Министерски съвет, е увеличен капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД с 1,500,000 хил. лв. Средствата са предназначени да финансиране на структуроопределящи проекти в сектор „Енергетика“, като ПАВЕЦ „Чаира“, „Батак“ и „Доспат“, АЕЦ „Козлодуй“ – 7 и 8 блок, водноелектрически централи, надграждане на газопреносната мрежа, реконструкция на електропреносната мрежа и др.

На 19 септември 2025 г. по сметка на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД са преведени средства в размер на 1,500,000 хил. лв. Увеличението на капитала е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 26 септември 2025 г.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

След извършеното вписване, сума в размер на 1,050,000 хил. лв. е прехвърлена от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД по сметка за чужди средства на Министерство на енергетиката, където се съхраняват и отчитат като чужди средства съгласно §1, т. 42 от Допълнителните разпоредби на Закона за публичните финанси. Разликата между увеличението на капитала и върнатите на Министерство на енергетиката средства в размер на 450,000 хил. лв. е предназначена за проекти на: „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД – 250,000 хил. лв., „Булгартрансгаз“ ЕАД – 95,000 хил. лв. и „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД – 105,000 хил. лв.

Съгласно разпоредбите на постановлението, останалата част от съхраняваните средства периодично се прехвърлят на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД въз основа на мотивирано искане до Министерството на енергетиката за финансиране на плащания, произтичащи от дейностите на дружеството.

Когато средствата се използват за структуроопределящи проекти, оперирани от дъщерните дружества, след увеличаване на капитала на дъщерното дружество, същото възстановява средствата от увеличението на капитала по сметката за чужди средства на Министерството на енергетиката и ги получава и изразходва след представянето на мотивирано искане от негова страна.

**Вземане от Газтрейд С.А. по подчинен облигационен заем**

През 2023 г. Групата е предоставила подчинен облигационен заем на два транша на Газтрейд С.А., при лихвен процент в размер на 5% на годишна база. Емитентът изплаща главницата най-късно до 31 декември 2032 г.

През 2025 г. е предоставен нов подчинен облигационен заем на „Газтрейд“ С.А при лихвен процент 5.85% на годишна база. Всяко записало лице от акционерите по Подчинения облигационен заем е предоставен сертификат за 2,910,000 облигации с номинална стойност от 1 евро на всяка облигация. Всяко записало лице по SBL е превело пропорционална сума за записаните облигации в размер на 2,910 хил. евро по посочената проектна сметка на Емитента „Газтрейд“ С.А, в Национална банка на Гърция.

Към 31 декември 2025 г. Групата отчита вземания по предоставени облигационни заеми на „Газтрейд“ С.А. в размер на 30,623 хил. лв., в т.ч. главница в размер на 27,832 хил. лв., начислени лихви в размер на 2,574 хил. лв. при лихвен процент в размер на 5% на годишна база за предоставения заем през 2023 г. и 493 хил. лв. при лихвен процент в размер на 5.85 % на годишна база за предоставения заем през 2025 г., и начислени очаквани кредитни загуби в размер на 276 хил. лв.

Към 31 декември 2025 г. Групата отчита вземане по предоставен облигационен заем в размер на 22,078 хил. лв., в т.ч. главница в размер на 22,140 хил. лв., начислени лихви в размер на 1,647 хил. лв. и начислени очаквани кредитни загуби в размер на 1,709 хил. лв.

**Възнаграждение на ключовия управленски персонал**

|                     | <b>2025 г.</b>  | <b>2024 г.</b>  |
|---------------------|-----------------|-----------------|
|                     | <i>хил. лв.</i> | <i>хил. лв.</i> |
| Възнаграждения      | (5,840)         | (5,664)         |
| Социални осигуровки | (520)           | (363)           |
| Социални разходи    | (364)           | (892)           |
|                     | <b>(6,724)</b>  | <b>(6,919)</b>  |

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**  
 За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**35. Търговски и други задължения**

|                                                   | <b>31 декември<br/>2025 г.</b> | <b>31 декември<br/>2024 г.</b> |
|---------------------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
|                                                   | <i>хил. лв.</i>                | <i>хил. лв.</i>                |
| <b>Нетекуща част</b>                              |                                |                                |
| Търговски задължения                              | 1,849                          | 377,358                        |
| Задържани гаранции                                | 1,157                          | 1,318                          |
| <b>Финансови пасиви</b>                           | <b>3,006</b>                   | <b>378,676</b>                 |
| <b>Текуща част</b>                                |                                |                                |
| Търговски задължения                              | 1,079,185                      | 743,095                        |
| Получени депозити                                 | 76,370                         | 53,322                         |
| Задържани гаранции                                | 149,627                        | 115,724                        |
| Задължения по застраховане                        | 11,706                         | 4,249                          |
| Други задължения                                  | 53,055                         | 55,836                         |
| <b>Финансови пасиви</b>                           | <b>1,369,943</b>               | <b>972,226</b>                 |
| Задължения по аванси                              | 16,234                         | 122,377                        |
| Задължения към фонд СЕС                           | 15,505                         | 20,313                         |
| Задължения по компенсаторен механизъм             | -                              | -                              |
| Задължения към персонал                           | 165,236                        | 151,148                        |
| Задължения за социално осигуряване                | 33,145                         | 30,936                         |
| Задължения към бюджета                            | 91,454                         | 127,538                        |
| Задължения за вноски във Фонд „ИЕЯС“ и Фонд „РАО“ | 96,834                         | 107,428                        |
| Други задължения                                  | 8,481                          | 27,224                         |
| <b>Нефинансови пасиви</b>                         | <b>426,889</b>                 | <b>586,964</b>                 |
|                                                   | <b>1,796,832</b>               | <b>1,559,190</b>               |
|                                                   | <b>1,799,838</b>               | <b>1,937,866</b>               |

Условията на посочените по-горе търговски и други задължения са както следва:

- Търговските задълженията не са лихвоносни и обичайно, се уреждат в срок от десет до тридесет дни;
- Данъчните задължения не са лихвоносни и се уреждат в законово установените срокове;
- Другите задължения не са лихвоносни и обичайно, се уреждат в четиринадесетдневен срок;
- Съгласно договори с подизпълнители във връзка с инвестиционните проекти, Групата задържа определени суми като гаранция за качествено изпълнение на строително монтажните работи. Задържаните суми се определят като процент от стойността на фактурираните строителни работи. Задържаните суми са безлихвени. Задържаните суми следва да бъдат изплатени съгласно договорните отношения с подизпълнителите.

Към края на 2025 г. Групата е изплатила търговски задължения към Обединение „Консорциум Аркад“ (31 декември 2024 г.: 469,771 хил. лв.), свързани с изпълнените дейности по проект „Разширение на газопрееносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД паралелно на северния (магистрален) газопровод до българо-сръбската граница”, етап „Линейна част” с дължина 474 км. Съгласно условията на договора задълженията се изплащаха на база погасителен план до края на 2031 г.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**36. Категории финансови активи и пасиви**

Балансовите стойности на финансовите активи и пасиви на Групата могат да бъдат представени в следните категории:

| <b>Финансови активи</b>                                                                 |                | <b>31 декември<br/>2025 г.</b> | <b>31 декември<br/>2024 г.</b> |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|----------------|--------------------------------|--------------------------------|
|                                                                                         |                | <i>хил. лв.</i>                | <i>хил. лв.</i>                |
| <b>Нетекущи финансови активи</b>                                                        |                |                                |                                |
| <b>Дългови инструменти по амортизирана стойност в т.ч.:</b>                             |                | <b>234,793</b>                 | <b>235,790</b>                 |
| <i>Търговски и други вземания</i>                                                       |                | 384                            | 198                            |
| <i>Вземания от свързани лица</i>                                                        |                | 234,409                        | 235,592                        |
| <b>Финансови активи по справедлива стойност през друг<br/>всеобхватен доход в т.ч.:</b> |                | <b>507</b>                     | <b>507</b>                     |
| <i>Капиталови инструменти</i>                                                           |                | 507                            | 507                            |
|                                                                                         |                | <b>235,300</b>                 | <b>236,297</b>                 |
| <b>Текущи финансови активи</b>                                                          |                |                                |                                |
| <b>Дългови инструменти по амортизирана стойност</b>                                     |                | <b>6,296,420</b>               | <b>6,038,251</b>               |
| <i>Търговски и други вземания</i>                                                       |                | 2,691,452                      | 1,960,350                      |
| <i>Вземания от свързани лица</i>                                                        |                | 1,023,603                      | 378,017                        |
| <i>Пари и парични еквиваленти</i>                                                       |                | 2,581,365                      | 3,699,884                      |
| <b>Финансови активи по справедлива стойност през друг<br/>всеобхватен доход</b>         |                | <b>2,424</b>                   | <b>885</b>                     |
| <i>Капиталови инструменти</i>                                                           |                | 2,424                          | 885                            |
|                                                                                         |                | <b>6,298,844</b>               | <b>6,039,136</b>               |
|                                                                                         |                | <b>6,534,144</b>               | <b>6,275,433</b>               |
| <b>Финансови пасиви</b>                                                                 | <b>Бележка</b> | <b>31 декември<br/>2025 г.</b> | <b>31 декември<br/>2024 г.</b> |
|                                                                                         |                | <i>хил. лв.</i>                | <i>хил. лв.</i>                |
| <b>Нетекущи финансови пасиви по амортизирана стойност</b>                               |                |                                |                                |
| <i>Заеми и лизинг</i>                                                                   | 29             | 3,311,144                      | 1,744,429                      |
| <i>Търговски и други задължения</i>                                                     | 35             | 3,006                          | 378,676                        |
|                                                                                         |                | <b>3,314,150</b>               | <b>2,123,105</b>               |
| <b>Текущи финансови пасиви по амортизирана стойност</b>                                 |                |                                |                                |
| <i>Заеми и лизинг</i>                                                                   | 29             | 871,828                        | 1,694,998                      |
| <i>Търговски и други задължения</i>                                                     | 35             | 1,369,943                      | 972,226                        |
| <i>Задължения към свързани лица</i>                                                     | 34             | 864,581                        | 827,214                        |
|                                                                                         |                | <b>3,106,352</b>               | <b>3,494,438</b>               |
|                                                                                         |                | <b>6,420,502</b>               | <b>5,617,543</b>               |

**37. Цели и политика за управление на финансовия риск**

Групата притежава финансови активи, състоящи се от търговски вземания, парични средства и краткосрочни депозити, които възникват пряко от дейността.

Финансовите пасиви на Групата включват облигационни емисии, заеми и търговски задължения. Основната цел на заемите е да се осигури финансиране на дейността на Групата.

Към 31 декември 2025 г. и 31 декември 2024 г. Групата не притежава и не търгува с деривативни финансови инструменти.

Основните рискове, произтичащи от финансовите инструменти на Групата са ликвиден, валутен, кредитен и регулаторен риск. Текущо рискове се идентифицират, измерват и наблюдават с помощта на различни контролни механизми, въведени, за да се определят адекватни цени на услугите, предлагани от Групата,

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

както, да се оценят адекватно пазарните обстоятелства на извършваните инвестиции и формите на поддържане на свободните ликвидни средства, без да се допуска неоправдана концентрация на даден риск и други. Управлението на риска в Групата се осъществява текущо от ръководството и съответните структурни звена, в зависимост от вида и спецификата на различните видове риск, на които е изложена Групата в своята дейност. Политиката, която ръководството на Групата прилага за управление на тези рискове, е обобщена по-долу.

**37.1. Ликвиден риск**

Ликвиден риск възниква при положение, че Групата не изпълни своите задължения, когато те станат изискуеми. Групата прилага подход, който да осигури необходимия ликвиден ресурс да се посрещнат настъпилите задължения при нормални или стресови условия без да се реализират неприемливи загуби.

Една от целите на компанията майка е осигуряването, при необходимост, на парични ресурси на дъщерните дружества за поддържане на оперативната дейност, а също така и за реализирането на стратегически проекти.

Компанията майка финансира оперативната дейност на дружествата в Групата по два начина:

- Вътрешно финансиране, в рамките на икономическата група, чрез преразпределяне на свободния паричен ресурс. „Български Енергиен Холдинг” ЕАД действа като посредник между дружествата, като съгласува условията между тях и следи за извършване на транзакциите на пазарни нива.
- Лихвените условия на паричните заеми и депозити се основават на пазарни нива. Лихвените условия на паричните заеми и депозити във валута са обвързани с процент, който е пазарния процент за подобен род сделки в периода на транзакцията (плаващ или фиксиран).
- Външно финансиране – при недостиг на средства в икономическата група, „Български Енергиен Холдинг” ЕАД може да предприема действия за външно финансиране. Това е предпочитан начин за набавяне на средства за реализиране на инвестиционни проекти.

Към 31 декември, падежната структура на финансовите пасиви на Групата, на база на договорените недисконтирани плащания, включващи търговски задължения, задържани гаранции, задължения към фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения” и фонд „Радиоактивни отпадъци” и други задължения, е представена по-долу:

| Към 31 декември 2025 г.      | Балансова стойност | Договорени парични потоци | 6 месеца или по - малко | 6 - 12 месеца    | 1 - 5 години       | Повече от 5 години | При поискване (без матуритет) |
|------------------------------|--------------------|---------------------------|-------------------------|------------------|--------------------|--------------------|-------------------------------|
|                              | хил. лв.           | хил. лв.                  | хил. лв.                | хил. лв.         | хил. лв.           | хил. лв.           | хил. лв.                      |
| Емитирани облигации          | (2,772,967)        | (3,252,154)               | (95,249)                | (95,249)         | (3,061,656)        | -                  | -                             |
| Заеми                        | (1,410,005)        | (1,468,272)               | (417,898)               | (437,736)        | (408,898)          | (203,740)          | -                             |
| Търговски и други задължения | (1,372,949)        | (1,372,745)               | (1,245,461)             | (83,129)         | (2,373)            | (701)              | (41,081)                      |
| Задължения към свързани лица | (864,581)          | (864,581)                 | (864,003)               | -                | -                  | -                  | (578)                         |
|                              | <b>(6,420,502)</b> | <b>(6,957,752)</b>        | <b>(2,622,611)</b>      | <b>(616,114)</b> | <b>(3,472,927)</b> | <b>(204,441)</b>   | <b>(41,659)</b>               |

| Към 31 декември 2024 г.      | Балансова стойност | Договорени парични потоци | 6 месеца или по - малко | 6 - 12 месеца    | 1 - 5 години       | Повече от 5 години | При поискване (без матуритет) |
|------------------------------|--------------------|---------------------------|-------------------------|------------------|--------------------|--------------------|-------------------------------|
|                              | хил. лв.           | хил. лв.                  | хил. лв.                | хил. лв.         | хил. лв.           | хил. лв.           | хил. лв.                      |
| Емитирани облигации          | (2,378,371)        | (2,503,072)               | (1,214,570)             | (28,751)         | (1,259,751)        | -                  | -                             |
| Заеми                        | (1,061,056)        | (1,115,832)               | (168,126)               | (343,070)        | (414,978)          | (189,658)          | -                             |
| Търговски и други задължения | (1,350,902)        | (1,394,340)               | (855,579)               | (114,036)        | (310,849)          | (97,696)           | (16,180)                      |
| Задължения към свързани лица | (827,214)          | (827,214)                 | (559,928)               | (266,667)        | -                  | -                  | (619)                         |
|                              | <b>(5,617,543)</b> | <b>(5,840,458)</b>        | <b>(2,798,203)</b>      | <b>(752,524)</b> | <b>(1,985,578)</b> | <b>(287,354)</b>   | <b>(16,799)</b>               |

**37.2. Лихвен риск**

Групата е изложена на риск от промяна в пазарните лихвени проценти основно по отношение на финансовите активи и пасиви с променлив (плаващ) лихвен процент.

В структурата на активите на Групата лихвоносните активи са представени от паричните средства, банкови депозити и заеми, по-голямата част от които са с фиксиран лихвен процент. Групата има и получени заеми с

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

комбинирана структура на самите лихвени проценти по заемите, която съдържа два компонента – постоянен и променлив. Привлечените средства на Групата са под формата на дългосрочни и краткосрочни заеми и са предимно с фиксиран лихвен процент. Така се минимизира и вероятността от промяна в неблагоприятна посока на паричните потоци.

Представената по-долу таблица показва чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъци и на собствения капитал към вероятна промяна на лихвените проценти по отпуснатите заеми с плаващ лихвен процент, базиран на ОЛП в България, в размер на +/- 0.01% (за 2024 г.: +/- 0.01%). Тези промени се определят като вероятни въз основа на наблюдения на настоящите пазарните условия.

Изчисленията се базират на промяната на средния пазарен лихвен процент и на финансовите инструменти, държани от Групата към края на отчетния период, които са чувствителни спрямо промени на лихвения процент. Всички други параметри са приети за константни. Няма ефект върху другите компоненти на собствения капитал на Групата.

| <b>Към 31 декември 2025 г.</b>                        | <b>Увеличение<br/>/ намаление<br/>на<br/>лихвения<br/>процент<br/>%</b> | <b>Ефект<br/>върху<br/>нетния<br/>финансов<br/>резултат<br/>хил. лв</b> | <b>Ефект<br/>върху<br/>собствения<br/>капитал<br/>хил. лв</b> |
|-------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|
| Вземания от „Топлофикация София“ ЕАД, обвързани с ОЛП | +0.1%                                                                   | 24                                                                      | 24                                                            |
| Вземания от „Топлофикация София“ ЕАД, обвързани с ОЛП | -0.1%                                                                   | (24)                                                                    | (24)                                                          |
|                                                       |                                                                         | -                                                                       | -                                                             |
| Заеми в евро (EURIBOR)                                | +0.3%                                                                   | (1,938)                                                                 | (1,938)                                                       |
| Заеми в евро (EURIBOR)                                | -0.3%                                                                   | 1,938                                                                   | 1,938                                                         |
|                                                       |                                                                         | -                                                                       | -                                                             |
| Заеми в лева (ОЛП)                                    | +0.1%                                                                   | (115)                                                                   | (115)                                                         |
| Заеми в лева (ОЛП)                                    | -0.1%                                                                   | 115                                                                     | 115                                                           |

| <b>Към 31 декември 2024 г.</b>                        | <b>Увеличение<br/>/ намаление<br/>на<br/>лихвения<br/>процент<br/>%</b> | <b>Ефект<br/>върху<br/>нетния<br/>финансов<br/>резултат<br/>хил. лв</b> | <b>Ефект<br/>върху<br/>собствения<br/>капитал<br/>хил. лв</b> |
|-------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|
| Вземания от „Топлофикация София“ ЕАД, обвързани с ОЛП | +0.1%                                                                   | 13                                                                      | 13                                                            |
| Вземания от „Топлофикация София“ ЕАД, обвързани с ОЛП | -0.1%                                                                   | (13)                                                                    | (13)                                                          |
|                                                       |                                                                         | -                                                                       | -                                                             |
| Заеми в евро (EURIBOR)                                | +0.1%                                                                   | -                                                                       | -                                                             |
| Заеми в евро (EURIBOR)                                | -0.1%                                                                   | -                                                                       | -                                                             |
|                                                       |                                                                         | -                                                                       | -                                                             |
| Заеми в лева (ОЛП)                                    | +0.1%                                                                   | (2)                                                                     | (2)                                                           |
| Заеми в лева (ОЛП)                                    | -0.1%                                                                   | 2                                                                       | 2                                                             |

**37.3. Валутен риск**

Групата извършва покупки, продажби, предоставяне и получаване на заеми в чуждестранни валути – евро, щатски долари, британски лири, швейцарски франкове и македонски денари. Основната част от тези операции се осъществява в евро и щатски долари. Групата осъществява плащания на СМР и доставки по активи в процес

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

на изграждане и стоки в щатски долари. В тази връзка е налице риск от промяна на валутните съотношения. Следователно експозицията на Групата е изложена на риск от промени в курса на щатския долар. При наличие на съществени колебания във валутните курсове в бъдеще Групата може да хеджира експозицията си чрез деривативни инструменти като валутни суапове.

От 1 януари 2026 г. Република България въвежда еврото за официална валута на страната при фиксиран валутен курс на лева към еврото, поради което към 31 декември 2025 г. валутен риск, породен от описаните по-горе сделки, не съществува.

|                                | Повишение на курса на<br>българския лев |                     | Понижение на курса на<br>българския лев |                     |
|--------------------------------|-----------------------------------------|---------------------|-----------------------------------------|---------------------|
|                                | Нетен финансов<br>резултат              | Собствен<br>капитал | Нетен финансов<br>резултат              | Собствен<br>капитал |
|                                | <i>хил. лв.</i>                         | <i>хил. лв.</i>     | <i>хил. лв.</i>                         | <i>хил. лв.</i>     |
| <b>Към 31 декември 2025 г.</b> |                                         |                     |                                         |                     |
| Щатски долари (+/- 7.7%)       | (34,153)                                | (34,153)            | 34,153                                  | 34,153              |
| <b>Към 31 декември 2024 г.</b> |                                         |                     |                                         |                     |
| Щатски долари (+/- 2.6%)       | (2,209)                                 | (2,209)             | 2,209                                   | 2,209               |

**37.4.Кредитен риск**

При осъществяване на своята дейност Групата е изложена на кредитен риск, който е свързан с риска някои от контрагентите да не бъдат в състояние да изпълнят изцяло и в обичайно предвидените срокове задълженията си. Кредитното качество на клиентите се оценява като се вземат предвид финансово състояние, минал опит и други фактори.

Вземанията на Групата са представени в консолидирания отчет за финансовото състояние в нетен размер, след приспадане на начислените обезценки за очаквана кредитна загуба.

Във връзка с кредитния риск от несъбираемост на вземанията от контрагенти, Групата предприема следните обезпечителни мерки:

- за търговски и други вземания, които са просрочени и при тяхното възникване не са били обезпечени, се сключват споразумения за разсрочено плащане и се договаря обезпечение в размер не по-малък от първоначално признатата сума на вземането;
- по останалите договори, които не са обезпечени предварително се предприемат следните обичайни действия в случаи на просрочване на дължимото плащане от дружеството-длъжник –прихващане на задължения към Групата срещу просрочени вземания от същото, а ако размерът на задълженията не е достатъчно голям за покриване на вземането, тогава се търсят други извънсъдебни възможности за уреждане на вземанията.

В Групата текущо се наблюдава и анализира обслужването на вземанията, причините за просрочията и промените във финансовите възможности на дружествата-длъжници и се контролира състоянието и качеството на получените обезпечения.

Групата има значителна концентрация на кредитен риск по отношение на вземанията от „Топлофикация София“ ЕАД, които съставляват 46% от общия размер на нетните нетекущи и текущи вземания. Към 31 декември 2025 г. балансовата стойност на вземанията от „Топлофикация София“ ЕАД е в размер на 1,250,601 хил. лв. (2024 г.: 934,392 хил. лв.) (бележка 22.1).

Кредитният риск, който възниква от другите финансови активи на Групата, като например парични средства и други финансови активи, представлява кредитната експозицията на Групата, произтичаща от възможността нейните контрагенти да не изпълнят своите задължения.

Максималната кредитна експозиция на Групата по повод на признатите финансови активи, възлиза на съответната им балансова стойност в консолидирания отчет за финансово състояние към 31 декември:

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

|                                                             | <b>31 декември<br/>2025 г.</b> | <b>31 декември<br/>2024 г.</b> |
|-------------------------------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
|                                                             | <i>хил. лв.</i>                | <i>хил. лв.</i>                |
| <b>Дългови инструменти по амортизирана стойност в т.ч.:</b> |                                |                                |
| Вземания от клиенти                                         | 1,797,315                      | 1,412,904                      |
| Вземания от свързани лица                                   | 1,258,012                      | 613,609                        |
| Съдебни и присъдени вземания                                | 58,835                         | 40,706                         |
| Депозити с падеж над 3 месеца                               | 574,099                        | 374,860                        |
| Вземания на лихви по банкови депозити                       | 3,421                          | 7,202                          |
| Други вземания                                              | 45,869                         | 41,207                         |
| Вземания от фонд „Сигурност на електро енергийната система“ | 212,297                        | 83,669                         |
| Пари и парични еквиваленти                                  | 2,581,365                      | 3,699,884                      |
| Капиталови инструменти                                      | 2,931                          | 1,392                          |
|                                                             | <b>6,534,144</b>               | <b>6,275,433</b>               |

**Вземания от клиенти**

В следващата таблица се съдържа информация за възрастовия анализ и изложеността на кредитен риск от вземанията от клиенти трети лица на Групата, при използването на матрицата на провизиите за очаквани кредитни загуби към 31 декември:

| <b>31 декември 2025 г.</b> | <b>Очакван<br/>процент<br/>на<br/>кредитна<br/>загуба</b> | <b>Брутна<br/>стойност на<br/>търговски<br/>вземания</b> | <b>Очаквана<br/>кредитна<br/>загуба</b> | <b>Нетна<br/>стойност на<br/>търговски<br/>вземания</b> |
|----------------------------|-----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|-----------------------------------------|---------------------------------------------------------|
|                            | <i>%</i>                                                  | <i>хил. лв.</i>                                          | <i>хил. лв.</i>                         | <i>хил. лв.</i>                                         |
| Непадежирани               | 52%                                                       | 899,664                                                  | (471,763)                               | 427,901                                                 |
| От 0-30 дни                | 0%                                                        | 115,111                                                  | (15)                                    | 115,096                                                 |
| От 31 – 60 дни             | 0%                                                        | 30,630                                                   | (4)                                     | 30,626                                                  |
| От 61 – 90 дни             | 0%                                                        | 212,340                                                  | (922)                                   | 211,418                                                 |
| От 91 – 180 дни            | 60%                                                       | 107,864                                                  | (64,472)                                | 43,392                                                  |
| От 181 – 360 дни           | 24%                                                       | 515,020                                                  | (121,932)                               | 393,088                                                 |
| Над 360 дни                | 40%                                                       | 962,125                                                  | (386,331)                               | 575,794                                                 |
|                            | 37%                                                       | <b>2,842,754</b>                                         | <b>(1,045,439)</b>                      | <b>1,797,315</b>                                        |

| <b>31 декември 2024 г.</b> | <b>Очакван<br/>процент<br/>на<br/>кредитна<br/>загуба</b> | <b>Брутна<br/>стойност на<br/>търговски<br/>вземания</b> | <b>Очаквана<br/>кредитна<br/>загуба</b> | <b>Нетна<br/>стойност на<br/>търговски<br/>вземания</b> |
|----------------------------|-----------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|-----------------------------------------|---------------------------------------------------------|
|                            | <i>%</i>                                                  | <i>хил. лв.</i>                                          | <i>хил. лв.</i>                         | <i>хил. лв.</i>                                         |
| Непадежирани               | 61%                                                       | 1,069,206                                                | (658,769)                               | 410,437                                                 |
| От 0-30 дни                | 0%                                                        | 44,927                                                   | (3)                                     | 44,924                                                  |
| От 31 – 60 дни             | 74%                                                       | 85                                                       | (63)                                    | 22                                                      |
| От 61 – 90 дни             | 0%                                                        | 271,232                                                  | (974)                                   | 270,258                                                 |
| От 91 – 180 дни            | 55%                                                       | 132,925                                                  | (72,526)                                | 60,399                                                  |
| От 181 – 360 дни           | 17%                                                       | 351,585                                                  | (60,208)                                | 291,377                                                 |
| Над 360 дни                | 46%                                                       | 619,700                                                  | (284,213)                               | 335,487                                                 |
|                            | 43%                                                       | <b>2,489,660</b>                                         | <b>(1,076,756)</b>                      | <b>1,412,904</b>                                        |

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**Вземания от свързани лица**

В следващата таблица се съдържа информация за възрастовия анализ и изложеността на кредитен риск от вземанията от клиенти свързани лица на Групата, при използването на матрицата на провизиите за очаквани кредитни загуби към 31 декември:

| 31 декември 2025 г. | Очакван<br>процент на<br>кредитна<br>загуба | Брутна<br>стойност на<br>търговски<br>вземания | Очаквана<br>кредитна<br>загуба | Нетна<br>стойност на<br>търговски<br>вземания |
|---------------------|---------------------------------------------|------------------------------------------------|--------------------------------|-----------------------------------------------|
|                     | %                                           | хил. лв.                                       | хил. лв.                       | хил. лв.                                      |
| Непадежирали        | 2%                                          | 125,142                                        | (3,013)                        | 122,129                                       |
|                     |                                             | <b>125,142</b>                                 | <b>(3,013)</b>                 | <b>122,129</b>                                |

| 31 декември 2024 г. | Очакван<br>процент на<br>кредитна<br>загуба | Брутна<br>стойност на<br>търговски<br>вземания | Очаквана<br>кредитна<br>загуба | Нетна<br>стойност на<br>търговски<br>вземания |
|---------------------|---------------------------------------------|------------------------------------------------|--------------------------------|-----------------------------------------------|
|                     | %                                           | хил. лв.                                       | хил. лв.                       | хил. лв.                                      |
| Непадежирали        | 0.3%                                        | 615,381                                        | (1,772)                        | 613,609                                       |
|                     |                                             | <b>615,381</b>                                 | <b>(1,772)</b>                 | <b>613,609</b>                                |

**37.5. Пазарен риск**

Пазарният риск е свързан с това, че промяна на пазарните цени, като чуждестранна валута, лихвени проценти или капиталови инструменти ще засегне дохода на Групата от финансови инструменти. Целта на управлението на пазарния риск е да се упражни контрол над пазарната експозиция при приемливи параметри при оптимизиране на възвращаемостта.

Групата предприема периодични анализи върху макроикономическата среда в страната и задълбочен анализ на специфичните макро-показатели, включително и информация за лихвените проценти, които се представят на Съвета на директорите. Той носи отговорност за оценка на бъдещите рискове, пред които е изправена Групата. В случай на влошаване на пазарните условия, могат да бъдат използвани хеджиращи инструменти.

**37.6. Регулаторен риск**

Регулаторният риск се определя от спецификата на дейността. Съгласно чл. 21, ал.1, т.8а, т.8б, т. 8в, чл. 30, ал. 1 и чл. 33а от Закона за енергетиката, на регулиране от страна на КЕВР подлежат цените:

- по които производителите в рамките на определената им от комисията разполагаемост по чл. 21, ал. 1, т. 21 продават електрическа енергия на обществения доставчик;
- по които производителите продават топлинна енергия на топлопреносното предприятие и на пряко присъединени клиенти;
- по които топлопреносното предприятие продава топлинна енергия на клиенти;
- по които общественият доставчик продава на крайните снабдители изкупената на основание чл. 21, ал. 1, т. 21 електрическа енергия;
- (изм. – ДВ, бр. 79 от 2019 г. , в сила от 1.01.2020 г.) по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия;
- по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи;
- (изм. - ДВ, бр. 57 от 2020 г., в сила от 01.10.2020 г.) по които крайните снабдители продават електрическа енергия на битови крайни клиенти за обекти, присъединени към електроразпределителна мрежа, на ниво ниско напрежение;
- за достъп и/или за пренос през електропреносната мрежа;
- за присъединяване към мрежите;
- за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи освен в случаите,

## ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

- когато комисията по своя преценка одобрява методика за определяне на цена за достъп и пренос през преносна мрежа;
- за достъп и/или за пренос през електроразпределителните мрежи;
  - за достъп и съхранение на природен газ в съоръжение за съхранение;
  - за разпределение на тягова електрическа енергия по разпределителните мрежи на железопътния транспорт;
  - на предоставяни на клиентите услуги, определени от комисията, свързани с лицензионната дейност;
  - включително цената или компонентата от цена, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсиране на разходите по чл. 34 и чл. 35.
  - определя за всеки ценови период пределна стойност на разходите на оператора на електропреносната мрежа за закупуване на разполагаемост за допълнителни услуги по реда на чл. 105, ал. 2;
  - определя ежегодно в срок до 30 юни премии за електрическа енергия от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, произведена от централи с обща инсталирана електрическа мощност 500 КВт и над 500 КВт
  - за целите на ценообразуването определя ежегодно в срок до 30 юни прогнозна пазарна цена на електрическата енергия за покриване на технологичните разходи на оператора на електропреносната мрежа и на операторите на електроразпределителните мрежи

Регулирането на цените оказва съществено влияние върху приходите, разходите, а оттам и върху общото икономическо и финансово състояние на Групата.

### 37.7. Риск на паричния поток

Рискът на паричния поток зависи от колебанията в размера на бъдещите парични потоци, свързани с даден паричен финансов инструмент. Групата извършва планиране на своите парични потоци, а финансовите инструменти с плаваща лихва са с краткосрочен характер под 1 година.

### 37.8. Кредитен рейтинг

#### Кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

- *Рейтингова агенция Moody's*

На 10 юни 2025 г. Moody's присъди кредитен рейтинг „Ba2“ на необезпечена и неподчинена 5-годишна емисия облигации на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, пласирана на 12 юни 2025 г.

На 30 юни 2025 г. със свое кредитно становище Moody's запази оценката си за дългосрочния кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД на „Ba1“ със стабилна перспектива. Рейтингът на БЕХ ЕАД отразява както собствената му кредитоспособност (Baseline Credit Assessment – ba3), така и високата вероятност за подкрепа от едноличния собственик на капитала на дружеството – правителството на България (рейтинг „Baa1“, със стабилна перспектива) в случай на финансови затруднения.

- *Рейтингова агенция Fitch Ratings*

На 17 март 2025 г. Fitch Ratings ревизира перспективата на дългосрочния рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД („BB+“) от положителна на стабилна и потвърди рейтинга на неподчинения и необезпечен дълг на „BB+“. Преразглеждането на перспективата отразява очакваното увеличение на задлъжнялостта и високите капиталови разходи, свързани с изграждането на новите ядрени блокове.

На 10 юни 2025 г. Fitch Ratings присъди рейтинг „BB+“ на необезпечена и неподчинена 5-годишна емисия облигации на БЕХ ЕАД, успешно пласирана на 12 юни 2025 г.

#### Кредитен рейтинг на „Национална електрическа компания“ ЕАД

На 7 август 2025 г. рейтингова агенция Standard&Poors потвърди рейтинга на дъщерното дружество НЕК ЕАД на „BB“ и преразглежда перспективата от положителна на стабилна поради очакваната по-високата задлъжнялост на Групата в резултат на финансирането на проекта за нови ядрени мощности. Standard&Poors разглежда дъщерното дружество НЕК ЕАД като важно стратегическо дъщерно дружество, предвид ключовата му роля за енергийната система в страната.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**38. Оценяване по справедлива стойност**

Ръководството на Групата групира активите и пасивите, отчитани по справедлива стойност в три нива въз основа на значимостта на входящата информация, използвана при определянето на справедливата стойност на финансовите активи и пасиви. Йерархията на справедливата стойност включва следните нива:

- 1 ниво: пазарни цени (некоригирани) на активни пазари за идентични активи или пасиви;
- 2 ниво: входяща информация, различна от пазарни цени, включени на ниво 1, която може да бъде наблюдавана по отношение на даден актив или пасив, или пряко (т. е. като цени), или косвено (т. е. на база на цените); и
- 3 ниво: входяща информация за даден актив или пасив, която не е базирана на наблюдавани пазарни данни.

Даден актив или пасив се класифицира на най-ниското ниво на значима входяща информация, използвана за определянето на справедливата му стойност.

**31 декември 2025 г.**

|                                                                                     | <b>Балансова<br/>стойност</b> | <b>Ниво 1</b>   | <b>Ниво 3</b>      | <b>Общо</b>        |
|-------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------|-----------------|--------------------|--------------------|
|                                                                                     | <i>хил. лв.</i>               | <i>хил. лв.</i> | <i>хил. лв.</i>    | <i>хил. лв.</i>    |
| <b>Финансови активи, които се оценяват по справедлива стойност</b>                  |                               |                 |                    |                    |
| <b>Финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход в т.ч.:</b> |                               |                 |                    |                    |
| Капиталови инструменти                                                              | 2,931                         | 2,422           | 509                | 2,931              |
| <b>Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност</b>               |                               |                 |                    |                    |
| <b>Дългови инструменти по амортизирана стойност</b>                                 |                               |                 |                    |                    |
| Нетекущи търговски и други вземания                                                 | 384                           | -               | 384                | 384                |
| Текущи търговски и други вземания                                                   | 2,691,452                     | -               | 2,691,452          | 2,691,452          |
| Вземания от свързани лица                                                           | 1,258,012                     | -               | 1,258,012          | 1,258,012          |
| Пари и парични еквиваленти                                                          | 2,581,365                     | -               | 2,581,365          | 2,581,365          |
| <b>Финансови активи</b>                                                             | <b>6,534,144</b>              | <b>2,422</b>    | <b>6,531,722</b>   | <b>6,534,144</b>   |
| <b>Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност</b>               |                               |                 |                    |                    |
| Заеми и финансов лизинг                                                             | (4,182,972)                   | -               | (4,182,972)        | (4,182,972)        |
| Търговски и други задължения                                                        | (1,372,949)                   | -               | (1,372,949)        | (1,372,949)        |
| Задължения към свързани лица                                                        | (864,581)                     | -               | (864,581)          | (864,581)          |
| <b>Финансови пасиви</b>                                                             | <b>(6,420,502)</b>            | <b>-</b>        | <b>(6,420,502)</b> | <b>(6,420,502)</b> |

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

| 31 декември 2024 г.                                                                 | Балансова<br>стойност | Ниво 1     | Ниво 3             | Общо               |
|-------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|------------|--------------------|--------------------|
|                                                                                     | хил. лв.              | хил. лв.   | хил. лв.           | хил. лв.           |
| <b>Финансови активи, които се оценяват по справедлива стойност</b>                  |                       |            |                    |                    |
| <b>Финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход в т.ч.:</b> |                       |            |                    |                    |
| Капиталови инструменти                                                              | 1,392                 | 883        | 509                | 1,392              |
| <b>Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност</b>               |                       |            |                    |                    |
| <b>Дългови инструменти по амортизирана стойност</b>                                 |                       |            |                    |                    |
| Нетекущи търговски и други вземания                                                 | 198                   | -          | 198                | 198                |
| Текущи търговски и други вземания                                                   | 1,960,350             | -          | 1,960,350          | 1,960,350          |
| Вземания от свързани лица                                                           | 613,609               | -          | 613,609            | 613,609            |
| Пари и парични еквиваленти                                                          | 3,699,844             | -          | 3,699,844          | 3,699,844          |
| <b>Финансови активи</b>                                                             | <b>6,275,393</b>      | <b>883</b> | <b>6,274,510</b>   | <b>6,275,393</b>   |
|                                                                                     | -                     |            |                    |                    |
| <b>Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност</b>               |                       |            |                    |                    |
| Заеми и финансов лизинг                                                             | (3,439,427)           | -          | (3,439,427)        | (3,439,427)        |
| Търговски и други задължения                                                        | (1,350,902)           | -          | (1,350,902)        | (1,350,902)        |
| Задължения към свързани лица                                                        | (827,214)             | -          | (827,214)          | (827,214)          |
| <b>Финансови пасиви</b>                                                             | <b>(5,617,543)</b>    | <b>-</b>   | <b>(5,617,543)</b> | <b>(5,617,543)</b> |

**38.1 Оценяване по справедлива стойност на финансови инструменти**

Финансовите активи и пасиви, оценявани по справедлива стойност в консолидирания отчет за финансовото състояние, са групирани в следните категории съобразно йерархията на справедливата стойност. За повече информация относно борсово търгуваните акции вижте бележка 25.

**38.2 Оценяване по справедлива стойност на нефинансови активи**

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември, оценявани периодично по справедлива стойност:

|                            | Ниво 3<br>2025 г.<br>хил. лв. | Ниво 3<br>2024 г.<br>хил. лв. |
|----------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| Имоти, машини и съоръжения | 17,294,910                    | 16,506,819                    |
| Инвестиционни имоти        | 15,763                        | -                             |
|                            | <b>17,310,673</b>             | <b>16,506,819</b>             |

Справедливата стойност на основната част от имоти, машини и съоръжения на Групата е определена на базата на доклади на независими лицензирани оценители (бележка 19). В таблицата е представена балансовата стойност на активите, за които е избран моделът за последваща оценка по справедлива стойност.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**39. Политики и процедури за управление на капитала**

Политиката на Съвета на директорите е да се поддържа силна капиталова база, така че да се поддържа доверието на клиенти, кредитори и на пазара като цяло и да може да се осигурят условия за развитие на бизнеса в бъдеще. Целта на ръководството е да поддържа баланс между по-високата възвращаемост, която може да е възможна с нивата на задлъжнялост и ползите и сигурността от силна капиталова позиция. Целта на Групата е да се постигне възвращаемост на собствения капитал над 5%. Към 31 декември 2025 г. възвращаемостта на собствения капитал е 0.55% (31 декември 2024 г.: 1.23%). През годината не е имало промени в управлението на капитала на Групата.

**40. Условни активи, условни пасиви и ангажменти****40.1. Поети ангажменти по споразумение за предоставяне на капацитет за регазификация и пренос на природен газ**

На основание подписано на 30 декември 2022 г. споразумение с BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş., Групата чрез дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД си осигурява достъп до терминалите за регазификация на втечен природен газ в Турция и последващия му пренос до територията на Република България, при предоставена гъвкавост на доставките. Периодът на Споразумението между дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД и Боташ е 01.04.2023 г. – 31.12.2035 г. като с Решение №26 от 12.01.2023 г. Министерския съвет на Република България се одобрява подписаното Споразумение. Споразумението предоставя капацитет за регазификация и пренос на природен газ до точката на междусистемно свързване на границата на Република Турция и Република България – Малкочлар/Странджа 1, в размер на до 19,000,000 MWh годишно.

Разликата в количествата между възможността за доставка на втечен природен газ и последващият му пренос е с цел предоставяне на гъвкавост при получаването на количествата доставен втечен природен газ. При доставка на 14 товара и право на пренос на 14,000,000 MWh, това би означавало липса на възможност за елемент на гъвкавост за Групата чрез дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД, тъй като за да бъдат приети всички доставени количества е необходимо всеки ден през съответната година да бъде получавано едно и също количество. С договарянето на по-големия капацитет за пренос спрямо възможността за доставка се постига значителна годишна гъвкавост (оценена като 28% от общия обем) при приемането на доставяните количества. Преценката на ръководството е, че през лятото, когато потреблението е по-ниско, то количествата могат да не бъдат приемани изцяло, като по-големия капацитет за пренос позволява тези недовзети количества да бъдат взети през зимния период, когато потреблението е значително по-високо. Същевременно, по този начин се осигурява и значителна гъвкавост при заявките на дневна база (по време на ремонтните дейности на 26-27 септември 2024 г. в резултат на прекъсване на капацитета само за два дни Групата чрез дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД генерира загуби от над 10,000 хил. лв.). В допълнение на това, гъвкавостта, която ползва Групата при заявяване и прием на количества спестява значителни финансови загуби от продажба на количества природен газ под себестойност на борсата и/или като положителен дисбаланс към оператора на газопреносната мрежа, не само при прекъсване в резултат на ремонти дейности, но и при недовземане от страна на клиентите на Групата. По вътрешни изчисления за периода м. януари 2024 г. – м. март 2024 г., когато доставките за клиентите се осигуряват в рамките от Споразумението, са спестени минимум 30,000 хил. лв. загуби от продажба под себестойност на борсов пазар и/или като положителен дисбаланс. През м. януари 2025 г. чрез споразумението с BOTAŞ е осигурено необходимото количество газ през зимния месец, след две последователни аварии: първо на платформата „Шах Дениз“, а след това и на терминала в Александруполис.

Освен това, наличието на такова споразумение с условия, които предоставят гъвкавост при управлението на доставките, позволява при правилно прогнозиране на цените на природния газ да бъде реализирана и печалба, като например количествата втечен природен газ, доставени през летния период, когато цените са по-ниски, да бъдат реализирани на пазара през зимния период, когато цените са по-високи.

Също така, договорената цена за предоставяната услуга по Споразумението е твърда за целия период на договора (с годишна инфлационна индексация, считано от 01.01.2025 г.), което елиминира риска за Групата от заплащане на по-високи цени при високо търсене за резервиране на слотове за съхранение и регазификация.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Сключването на Споразумението осигури трети източник на доставка за дружеството, което от своя страна, освен гореизброените предимства, носи сигурност и независимост при доставките за българските потребители, тъй като по този начин Групата е диверсифицирала маршрутите и източниците на доставки, осигурявайки три взаимнозаменяеми източника на доставка.

Пазарните цели на „Групата са свързани със запазване на пазарните позиции в страната и навлизане на други газови пазари. За постигането на тази цел, Групата полага усилия да предлага гъвкави и конкурентни търговски условия на пазара. Пазарът на природен газ в България е сравнително малък, като към настоящия момент може да се приеме, че търговията с природен газ е изцяло либерализирана. От средата на 2025 г. функционирането на платформата за търговия „Газов хъб Балкан“ ЕАД е подпомагано от клиринговата къща KELLER CCP, която гарантира изпълнението на сделките, извършва сетълмент между страните и управление на риска.

Финансовите цели на Групата са свързани с осигуряване на финансовата стабилност. Ръководството е изготвило бизнес план и прогноза за развитие, които се базират на прогнозните заявки на клиенти, действащите нормативни актове, регламентирани ценообразуването на природния газ, задълженията по съществуващите договори с доставчици на природен газ и прогнози, изготвени от водещи агенции. Ценообразуването на природния газ, което Групата прилага, е в зависимост от пазара, на който се реализира:

- на регулиран пазар - ценообразуването се извършва при спазване изискванията на Наредба №2 от 19.03.2013 г.;
- на свободен пазар – ценообразуването е пазарно определено по договори с клиенти, пряко присъединени към газопреносната система;
- организиран борсов пазар в страната и в държавите, в които дружеството разполага с лиценз за търговия, ценообразуването следва пазарната конюнктура на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и на газовите борси в съответните държави;
- извън организиран борсов пазар (на вътрешния и международните пазари) - ценообразуването следва пазарната конюнктура към съответния момент. Основен подход при продажби извън организиран борсов пазар е прилагането на формулата “цена TTFm+надбавка”, където TTFm е основният референтен виртуален пазар за търговия с газ в Европа, със седалище в Амстердам, Нидерландия. Той е най-ликвидният и най-активно търгуван газов хъб в Европа, което го превръща в основен ценови ориентир за световните енергийни пазари и за сметките за комунални услуги в Европа. Тази виртуална платформа обединява производителите на природен газ и доставчиците, които го закупуват и препродават на крайни потребители – граждани и предприятия – в страните, в които осъществяват дейност.

Групата предвижда ръст на продажбите на борсов/регионален пазар през 2026 г. в следствие на забраната на Европейския съюз за сключването на нови и краткосрочни договори. Очаква се това да доведе до покачване на търсенето на втечен природен газ в Централна и Източна Европа и засилен интерес към доставки по трасето Гърция/Турция към Европа.

Основните предизвикателства пред Групата са свързани от една страна с ролята ѝ като обществен доставчик и търговец на природен газ в условията на либерализиран пазар, а от друга, с ролята ѝ в прехода към въглеродно неутрална икономика (Зелена сделка). При тези условия Групата следва да развие дейността си като търговец на природен газ, при свободни цени и като всеки от конкурентите си се стреми към водеща роля на българския пазар и разширено присъствие на пазарите в региона. Сигурността на доставките, която Групата предлага, финансовата стабилност и добрата репутация на надежден партньор трябва да бъдат използвани като предимства в условията на свободна конкуренция.

Ръководството е направило анализ, основавайки се на наличната вътрешна и външна информация, и е достигнало до заключение, че споразумението между Булгаргаз и BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş не следва да бъде третирано като обременяващ договор и да бъде начислена провизия, поради следните причини:

- Това Споразумение е свързано с диверсификация на източниците и маршрутите на доставка, с цел постигане на сигурност на доставките, минимално зависеща от геополитическите процеси;
- То гарантира непрекъснатост на доставките за българските потребители и в много по-голяма степен имат обществено значение, отколкото търговски смисъл;

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

- Споразумението е за предоставяне на услуги, а не за доставка на газ и цената на услугата по него следва да се отчете, че включва услугите като гъвкавост при приемане, съхранение и прехвърляне на количества за следваща година.

Резултатите от сравнителния анализ с аналогични споразумения показват, че последните не включват подобни услуги. При сходни споразумения такива услуги биват допълнително договаряни с други ползватели и търговци, което води до допълнителни разходи за такси, както и поемането и покриването на ценови рискове за Дружеството от прехвърляне на количествата, от един период в друг, което също се отразява в таксата при сключване на такива сделки.

Също така следва да се отчете волатилността на цените на природния газ в Европа и света, която се дължи на геополитическите несигурности към настоящия момент. Доказателство за това е, че при сключване на това Споразумение таксата за услугата бе нисък процент от цената на природния газ и равна на аналогични услуги в региона без допълнителните предимства, които дава услугата Споразумението.

В допълнение, в края на 2024 г. изтече споразумението за транзит между Русия и Украйна, като това доведе до потенциален недостиг и съответно повишено търсене на количества природен газ в страните от Централна Европа, Украйна и Молдова. Отчитайки този факт, през последното тримесечие на 2024 г. Групата финализира процедурите по получаване на правото за участие на пазарите на природен газ в Румъния, както и лиценз за търговия с природен газ в Унгария. Групата се регистрира на платформата за търговия с природен газ SEEGEX, базирана в Унгария. През 2025 г. Групата предприе активни действия за разширяване на присъствието си на регионалните пазари на природен газ, използвайки създадените през предходната година предпоставки.

Групата е регистриран ползвател на газопреносните мрежи в Гърция, Сърбия, Румъния, Украйна и Словакия, а чрез дъщерното ѝ дружество „Bulgargaz North“ е ползвател на молдовската газопреносна мрежа. От своя страна това е потенциална възможност за реализация на резервираните по Споразумението с Боташ капацитети.

Поради така изложените обстоятелства, преценката на ръководството е, че споразумението няма да се третира като обременяващо по смисъла на МСС 37 и няма необходимост от признаване на провизия за задължения.

**40.2. Капиталови ангажименти*****„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и дъщерните му дружества***

Към 31 декември 2025 г. Групата има капиталови ангажименти за 194,847 хил. лв. до края на 2030 г., в т.ч. за 2026 г. в размер на 114,650 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 159,885 хил. лв.), които са свързани с ангажименти по придобиване на имоти, машини и съоръжения.

Изпълнение на решение на Народното събрание на Република България от 09.11.2022 г. за ускоряване на процеса за осигуряване на алтернативен доставчик на свежо ядрено гориво и в изпълнение на съгласуваната с Агенцията по доставките (ESA) към ЕВРАТОМ програма на АЕЦ „Козлодуй“ за диверсификация на доставките на СЯГ, през 2023 г. с Фраматом и Уестингхаус са подписани споразумения за доставка на СЯГ, по които от 2024 г. Уестингхаус достави СЯГ за V енергоблок.

Във връзка с тези споразумения, към 31 декември 2025 г. Групата е предоставила аванси в общ размер на 264,619 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 189,872 хил. лв.) към двамата нови доставчика, които се очаква да се усвоят в срок до 2035 г.

***„Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД и дъщерните му дружества***

През 2025 г. в Групата са сключени договори по реда на Закона за обществените поръчки, съгласно които възникват договорни задължения за 2025 г. в размер на 905,947 хил. лв.

През 2024 г. в Групата са сключени договори по реда на Закона за обществените поръчки, съгласно които възникват договорни задължения за 2024 г. в размер на 712,260 хил. лв.

***„Мини Марица-изток“ ЕАД***

Във връзка с изпълнение на инвестиционната си програма към 31 декември 2025 г. Дружеството има поети ангажименти по договори за строителство, доставка и монтаж на машини и съоръжения обезпечаващи нейното изпълнение.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

За реализиране на своите намерения по отношение на инвестиционната и ремонтната програма се използват собствени средства, както и средства по Европейски програми за финансиране.

**НЕК ЕАД***Проект АЕЦ Белене*

Дружеството е приело да отчита всички суми (платени и начислени), пряко отнасящи се до прекратения проект АЕЦ „Белене” в съответствие с критериите за признаване на МСС 16 *Машини, имоти и съоръжения* при спазване на последователна политика, като активи на имоти машини и съоръжения в процес на изграждане, до окончателно решение за бъдещето на проекта. Към настоящия момент има неяснота относно възможните алтернативи за реализация на проекта, съответно оборудването, изисква се значителен период от време за съгласуване, преговори и одобрение на възможни варианти, което не е изцяло под контрола на ръководството на дружеството и не е в състояние да направи преценка относно възможна прекласификация на отчетените стойности съгласно МСФО и относно оценката им.

*Инвестиционни проекти на НЕК ЕАД*

Планът на инвестиционната дейност на НЕК ЕАД е насочен основно за рехабилитация, реконструкция и нова строителство на хидроенергийни обекти и включва следите значими направления и капиталови обекти:

*1. Проект „Яденица”*

С Решение №707 от 30.08.2012 г. на Министерски съвет на Република България, язовир „Яденица”, представляващ основно съоръжение на Проекта „Яденица”, е обявен за „национален обект” по смисъла на Закона за държавната собственост, както и за „обект с национално значение” по смисъла на Закона за устройство на територията.

Проектът „Яденица” е с осигурено финансиране на подготвителни работи (процедури до получаване на разрешение за строеж) от фонд „Механизъм за свързване на Европа” на Европейската комисия.

На 24 април 2015 г. влиза в сила Споразумение за безвъзмездни финансови средства подписано между дъщерното дружество НЕК ЕАД и Изпълнителна агенция „Иновации и мрежи” към Европейската комисия. Съгласно това споразумение, отпуснатите средства са в размер до 3,213 хил. евро. С тях ще се покрият 50% от разходите за обновяване на ОВОС и актуализация на проект и изработване на Подобен устройствен план (ПУП), както и за получаване на разрешително за строеж на язовир Яденица. Останалите 50% са собствени средства.

В рамките на споразумението са възложени всички необходими предварителни дейности, необходими за получаване на разрешение на строеж. Към датата на изготвяне на настоящия финансов отчет има с влязло сила решение по ОВОС, влязъл в сила подробен устройствен план, одобрени инвестиционни проекти и влязло в сила разрешение за строеж №РС-3/20.01.2023 г. издадено от министъра на регионалното развитие и благоустройството.

*2. Рехабилитация на ПАВЕЦ „Чаира”*

**Договор №GA049A-2A/25.04.2019 Рехабилитация на ПАВЕЦ „Чаира”**, с изпълнител: Консорциум АВВ AG & VOITH HYDRO GmbH & Co. KG. За обекта има издадено разрешение за строеж, в сила от 25 февруари 2020 г. в изпълнение са три от четирите етапа на проекта. По първите два етапа монтажните работи са завършени. По хидроагрегат (ХА) 4 (етап 1) дейностите са преустановени поради настъпило събитие по време на водни проби на 22 март 2022 г. с поява на пукнатини по част от статичните части на турбината. През 2023 г. е изготвен доклад от международно призната организация, за коренната причина за инцидента с ХА4 от 22 март 2024. В обхвата на договора, след предоговаряне бе предвидено модификация на статорни на ХА2 и пуск в 72 часови проби на машината до 31 декември 2024 г., което се случи на 23 декември 2024 г., както и бе получено разрешение за ползване през месец май 2025. В ход е изпълнение на сключеното допълнителни споразумение от 8 януари 2025 г., което включва рехабилитацията на ХА3, аналогична на ХА2, като в началото на април 2026 ХА3 е премина успешно всички предпускови изпитвания, включително са проведени и успешни 72 часови проби. На 10 юни 2026 г. е подписан Акт 16, като до края на месец юни е получено разрешение за ползване.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

*3. Проект за увеличаване на обема на долния изравнител на ПАВЕЦ Чаура*

На 1 декември 2025 г. Европейската комисия публикува Втория списък на Съюза на проекти от общ интерес и проекти от взаимен интерес по Регламент (ЕС) 2022/869, в който е включен и проект „Яденица“. Към 31 декември 2025 г. предстои приключване на процедурата по окончателно утвърждаване на списъка през първата половина на 2026 г. Успоредно с това Групата продължава действията по поддържане на проектната готовност и подготовката за осигуряване на проектно финансиране.

*4. Проект за изграждане на нови ПАВЕЦ*

Групата чрез дъщерното дружество развива портфейл от проекти за нови и разширени помпено-акумулиращи водноелектрически мощности, насочени към повишаване на гъвкавостта на електроенергийната система, интегрирането на нарастващ дял енергия от възобновяеми източници, ограничаването на принудителните ограничения на производството, както и укрепването на сигурността на доставките и регионалното балансиране. Тези проекти са част от дългосрочната визия за развитие на хидроенергийна и акумулираща инфраструктура със стратегическо значение за България и региона.

През отчетния период Групата чрез дъщерното дружество продължи работата по подготовката и развитието на проекти, включени в Десетгодишния план за развитие на мрежата на ЕМОПС-Е (ENTSO-E). Те обхващат както разширяване и по-ефективно използване на съществуваща хидроенергийна инфраструктура, така и развитие на нови помпено-акумулиращи мощности с потенциал да осигуряват дневна, седмична и сезонна гъвкавост на електроенергийната система.

Наред с проект „Яденица“, проектите за изграждане на ПАВЕЦ „Батак“ и ПАВЕЦ „Доспат“ са включени в публикувания на 1 декември 2025 г. Втори списък на Съюза на проекти от общ интерес и проекти от взаимен интерес по Регламент (ЕС) 2022/869. За част от проектите се изпълняват или подготвят предпроектни и подготвителни дейности, включително с техническа подкрепа от Европейската инвестиционна банка, с цел уточняване на техническите решения, екологичните аспекти, регулаторните изисквания и последващата инвестиционна готовност. Групата разглежда тези проекти като ключов елемент от бъдещото развитие на националната енергийна система и като инструмент за повишаване на способността ѝ да отговаря на нарастващите изисквания за гъвкавост, балансиране и устойчив преход към нисковъглеродна икономика.

**40.3. Условни задължения***Съществени съдебни дела и иски**„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД*

От Сдружение „За земята-достъп до правосъдие“ е подадена жалба по реда на Закона за опазване на околната среда против Решение №50-НО-ИО-А5/21.12.2018 г. за актуализиране на Комплексно разрешително №50/2005 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за експлоатация на Горивна инсталация за производство на електроенергия и Инсталация за производство на водород и Депо за инертни, строителни, опасни и неопасни отпадъци. От 2019 г. до настоящия момент се водят непрекъснати съдебни дела, които не са приключили с окончателен съдебен акт.

С Решение №50-НО-ИО-А5/2018 г. за актуализация на Комплексно разрешително №50/2005 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД (Решението) е предоставена дерогация от установените със Заключение НДНТ, емисионни норми.

Издаденото Решение е обжалвано от сдружение „За Земята - достъп до правосъдие“, вписани в регистъра за юридически лица по ф. д. №195/2016 г. по описа на Софийски градски съд, със седалище гр. София. Образувано е адм. дело №751/2019 г. по описа на Административен съд – София-град.

Въз основа на направено възражение за подсъдност от дружеството и ИАОС, адм. дело №751/2019 г. по описа на Административен съд – София-град е прекратено и изпратено по подсъдност на Административен съд – Стара Загора, където е образувано адм. дело №225/2019 г. по описа на същия съд.

По искане на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД с Определение №252/17.06.2019 г. по адм. дело №225/2019 г. на Старозагорски административен съд, е допуснато предварително изпълнение на Решение №50-НО-ИО-А5/2018 г. от 21 декември 2018 г. за актуализиране на комплексно разрешително №50/2005 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, с. Ковачево.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

С Решение №358/28.08.2020 г., постановено по адм. дело №225/2019 г. по описа на Административен съд – Стара Загора е отхвърлена жалбата на Сдружение „За Земята – достъп до правосъдие“ като неоснователна и е оставено в сила Решение №50-Н0-ИО-А5/ 21.12.2018 г. за актуализация на комплексно разрешително №50/2005 г. на дъщерното дружество „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Решение №358/28.08.2020 г. на Административен съд – Стара Загора е обжалвано от Сдружение „За Земята – достъп до правосъдие“ пред Върховен административен съд, като е образувано адм. дело №239/2021 г.

Върховен административен съд върна делото за ново разглеждане от Административен съд – Стара Загора с Решение №8230/31.07.2023. Делото е с продължителност повече от 2 календарни години.

След връщане на делото на друг състав е образувано второ по ред първоинстанционно административно дело №20237240700478/2023 г. пред Административен съд – Стара Загора. Съдът се произнесе с Решение № 918 от 15.03.2024 г., с което отменя Решение №50-Н0-ИО-А5/21.12.2018 г. на ИД на ИАОС. Решението е обжалвано по съдебен ред пред Върховния административен съд Решение №918 от 15.03.2024 г. на Административен съд – Стара Загора, IV състав, по административно дело №20237240700478/2023 г.

На 2 април 2024 г. чрез Административен съд – Стара Загора е подадена касационна жалба до Върховен административен съд по правилата на Административно-процесуалния кодекс от страна на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД срещу Решение №918 от 15.03.2024 г., постановено по административно дело №20237240700478/2023 г. на Административен съд – Стара Загора. Образувано е адм. дело №6479/2024. Подадена е частна жалба от „THE GREEN TANK (ГРИЙН ТАНК) - ГРАЖДАНСКО СДРУЖЕНИЕ С НЕСТОПАНСКА ЦЕЛ“ и Георгиос Анастасиос Пасчалидис срещу горепосоченото съдебно решение.

От страна на дъщерното дружество е подаден писмен отговор изх. №15982/10.05.2024 г. чрез Административен съд – Стара Загора до Върховен административен съд против частната жалба.

На 22 октомври 2024 г. ВАС постанови протоколно определение по адм. дело №6479/2024 г., с което прекрати производството пред него и върна делото на Административен съд – Стара Загора за поправка на очевидни фактически грешки допуснати от съда, постановил обжалваното пред ВАС съдебно решение. Делото се изпраща от ВАС на състава на Административен съд – Стара Загора, постановил решение №918 от 15.03.2024 г. по адм. дело №478/2023 г. по описа на съда за провеждане на производство по чл. 175 от Административнопроцесуалния кодекс, съобразно мотивите на постановеното определение.

С Решение №3405 от 07.11.2024 г. по адм. дело №20237240700478/2023 г. на Административен съд - Стара Загора е допусната поправка на явна фактическа грешка в мотивите на Решение №918/15.03.2024 г., постановено по адм. дело №478/2023 г.

Решение №3405/07.11.2024 г. на Административен съд - Стара Загора подлежи на обжалване пред ВАС в 14-дневен срок от връчването му на страните. Решението е връчено на дъщерното дружество „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД със съобщение с вх. №39389/11.11.2024 г.

Делото е върнато от Административен съд, Стара Загора във ВАС, където е образувано с нов номер адм. дело №46/2025 г. и със съобщение от 19.03.2025 г. дружеството, чрез процесуалния си представител, е призовано да се яви на в качеството на касатор по делото със Сдружение „За Земята – достъп до правосъдие“. Делото е обявено за решаване.

С определение от 19.08.2025г. на ВАС отвежда съдия Любомир Гайдов от разглеждането на адм. дело №46/2025г. по описа на Върховния административен съд.

ВАС отменя определение от 15.05.2025 г. по адм. дело 46/2025 г. на Върховния административен съд, с което е даден ход на делото по същество. Делото следва да се докладва на председателя на шесто отделение за определяне на друг съдия-докладчик. Делото е насрочено за 26.01.2026 г. и е обявено за решаване. Към момента на приемане на настоящия отчет все още се чака решението на съда.

С оглед гореизложеното Групата не би могла да се ангажира с категорично мнение относно изхода на спора, тъй като този въпрос е от изключителната компетентност на правораздавателния орган, както и относно времето за решаването на спора, поради това, че сроковете за произнасяне на съда са инструктивни, а не преклузивни.

Групата има достатъчно основания да смята, че отмененият със съдебно решение №918 от 15.03.2024 г. на Административен съд – Стара Загора, IV състав, по административно дело №20237240700478/2023 г., административен акт - Решение №50-Н0-ИО-А5/21.12.2018г. на ИД на ИАОС, не страда от сочените пороци на материалното право и следва да остане в сила.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

По силата на определение №252/17.06.2019 г., постановено по адм. дело №225/2019 г. на Старозагорски административен съд, с което е допуснато предварително изпълнение на Решение №50-Н0-И0-А5/2018 г. от 21.12.2018 г. за актуализиране на комплексно разрешително №50/2005 г. на дъщерното дружество „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, с. Ковачево, то може да продължи да работи до окончателно решаване на спора с влязло в сила съдебно решение.

**„Национална електрическа компания“ ЕАД****„КонтурГлобал Марица изток 3“ АД**

На 27 ноември 2025 г. е получено Известие за арбитраж за започването на арбитражна процедура от „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД в съответствие с чл. 21.5 от Споразумението за изкупуване на енергия от 13.06.2001 г. и Арбитражните правила на Комисията на ООН за международно търговско право приети през 2021 г. (Арбитражните правила на UNCITRAL).

Предмет на известието: Претенцията е за заплащане на разходи направени за: 1) Модернизацията на КонтурГлобал Марица изток 3“ АД в периода 2012-2016 г. съгласно нормативни изисквания за намаляване емисиите на азотни оксиди и на серен диоксид (Модернизация във връзка с емисии на SO<sub>2</sub> и NO<sub>x</sub>) и норма на възвращаемост и 2) за Модернизиране Най-добрите налични техники (НДНТ) през 2021 г. с оглед изпълнение на завишени нормативни изисквания за десулфуризация на големи горивни инсталации и норма на възвращаемост.

Общата претендирана сума е в размер на 62,546,284 евро, като наред с това КонтурГлобал Марица изток 3“ АД иска осъждане на дъщерното дружество НЕК ЕАД за ДДС или друг дължим данък, лихви за периода преди и след арбитражното решение при лихвен процент и периоди, които допълнително ще бъдат уточнени, всички разноски свързани с арбитража.

**„Мечел Карбон“ АГ (понастоящем с променено наименование „Тайваз А Груп“ АГ)**

„Мечел Карбон“ АГ е завело дело пред Софийски градски съд с размер на главницата 21.4 хил. лв. и лихви за забава. Претенциите са за плащане на главници за доставена електрическа енергия от „Топлофикация Русе“ ЕАД, платени от НЕК ЕАД на „Топлофикация Русе“ ЕАД като залогодател вместо на определения от „Мечел Карбон“ АГ като заложен кредитор депозитар след получаване на съобщение за пристъпване към изпълнение от страна на „Мечел Карбон“ АГ по реда на ЗОЗ ведно с лихви и разноски. Софийски градски съд е уважил предявените искове, като НЕК ЕАД е подало въззивна жалба срещу осъдителното решение пред Софийски апелативен съд.

С решение на Софийски апелативен съд първоинстанционното решение на СГС е отменено и исковете са отхвърлени. Делото е висящо пред Върховен касационен съд.

**„Ритъм - 4 - ТБ“ ООД и „Видахим“ АД**

„Ритъм - 4 - ТБ“ ООД и „Видахим“ АД са завели дело пред Софийски градски съд срещу дъщерното дружество НЕК ЕАД за обезщетение за неизпълнението на договорно задължение от страна на НЕК ЕАД и деликтен иск за обезщетение за вреди претърпени на извъндоговорно основание по реда на чл. 49, във връзка с чл. 45 от ЗЗД при условията на евентуалност. Исковете са заведени като частични за сумата от 1,000 хил. лв. от общо претендирани като дължими от НЕК ЕАД суми в размер на 48,000 хил. лв. за неизкупено количество електроенергия. Производството по делото е разделено и пред СГС са образувани две дела – за договорно неизпълнение и за деликтна отговорност. По първото дело за договорно неизпълнение искът е отхвърлен и решението е влязло в сила. По второто дело – за извъндоговорна отговорност за неправомерно увреждане с общ размер на иска 33,331 хил. лв. е постановено решение на СГС за отхвърлянето му. Решението на първата инстанция е обжалвано от ищите пред Апелативен съд-София, който потвърждава решението на първата инстанция. Подадена е касационна жалба „Ритъм - 4 - ТБ“ ООД до Върховния касационен съд и делото е висящо.

Към 31 декември 2025 г. са предявени други искове с различни правни основания: за доставена електрическа енергия, за неизкупена електрическа енергия, пропуснати ползи, неоснователно обогатяване и забавени плащания. и други. Производствата по тези искове не са приключили с окончателни съдебни решения. Поради това обстоятелство, ръководството е преценило да не се начисляват допълнително провизии по съдебни искове.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

***„АЕЦ Козлодуй ЕАД и дъщерните му дружества***

Срещу Групата има заведени правни иски в размер на 933 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 3,741 хил. лв.). Нито един от гореспоменатите иски не е изложен тук в детайли, за да не окаже сериозно влияние върху позицията на Групата при разрешаването на споровете.

***„Булгаргаз“ ЕАД***

Срещу дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД има заведени правни иски, но те не са със значителен материален интерес

На база предварително споразумение за резервиране на капацитет през 2019 г. е сключено споразумение за транспортиране на природен газ с Ай Си Джи Би АД.

Във връзка с това споразумение в полза на Ай Си Джи Би АД е издадена корпоративна гаранция от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в размер на 16,102 хил. евро със срок до 22 декември 2028 г.

**40.4. Условни активи*****„Булгаргаз“ ЕАД***

Във връзка с търговски спор от предходни периоди, „Булгаргаз“ ЕАД е предявил иск за връщане на природен газ за запълване на газопровода Транзит 1 срещу румънската компания „Трансгаз“ С.А. Пред Международния търговски арбитражен съд към Румънската търговска и индустриална камара е образувано арбитражно дело №78/2019 г. С решение от 9 декември 2021 г. „Трансгаз“ е осъден да възстанови количеството газ или неговата парична равностойност от 923 хил. щ. д., заедно с лихви и разноси. Искането на „Трансгаз“ за спиране на изпълнението е отхвърлено, а сумата е изплатена на „Булгаргаз“ ЕАД на 9 март 2022 г.

Апелативният съд в Букурещ отхвърля жалбата за отмяна на арбитражното решение, но „Трансгаз“ обжалва пред Върховния съд, който отменя решението на апелативния съд и връща делото за ново разглеждане.

Поради ограничения достъп до природния газ, обект на спора в газопровод Транзит 1, същия е бил обезценен през 2021 г. Полученото обезщетение по силата на постановените до момента съдебни решения е признато като други пасиви до окончателното уреждане на търговския спор между страните.

Към 31 декември 2025 г. в полза на дружеството има учредени банкови гаранции от търговски клиенти в размер на 28 млн. лв. (31 декември 2024 г.: 43 млн. лв.). Банковите гаранции са в съответствие с условията на търговските договори за доставка и продажба на природен газ с клиентите.

***„Булгартрансгаз“ ЕАД***

Групата отчита като условен актив, респективно условно задължение сметка за оперативно балансиране (ОВА). Това е обща сметка, в която се записва дневната балансова позиция на два Оператора на газопрееносни системи в точката на интерконекторно свързване. Операторът, отговорен за изчисляването на дневна база на дневната балансова позиция и общата балансова позиция съответно, актуализира ОВА ежедневно и го изпраща на другия оператор. Сметката за оперативно балансиране се отчита задбалансово.

***„Мини Марица-изток“ ЕАД***

На заседание на Народното събрание на 25 април 2024 г. е взето решение, с което се задължава Министерския съвет чрез министъра на финансите и министъра на енергетиката да предприеме всички необходими действия при спазване на приложимото българско и общностно законодателство за осигуряване от държавния бюджет на средства на „Мини Марица-изток“ ЕАД, в размер на 250,000 хил. лв. годишно за срок от четири години (2024 г. – 2028 г.) с цел обезпечаване на дейности по техническа рекултивация на нарушените терени на находище „Източномаришки възлищен басейн“. Средствата ще се предоставят само и единствено при условието, че дейностите по рекултивация се извършват единствено от „Мини Марица-изток“ ЕАД, като не се допуска възлагане или преотдаване на дейностите на частни дружества и/или дружества с държавно или общинско участие. Към датата на съставяне на отчета не са получени средства по приетото решение.

## ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

## 40.5. Други

*„Национална електрическа компания“ ЕАД**Дългосрочни споразумения за закупуване на електрическа енергия*

На 13 юни 2001 г. НЕК ЕАД сключва дългосрочен - 15 годишен договор с „Консолидейтид Континентъл Комърс Лимитид“, понастоящем „Ей И Ес - 3С Марица Изток 1“ ЕООД (AES) за закупуване на електрическа енергия. Договора влиза поетапно в сила при въвеждането в експлоатация на новата мощност на 2 юни 2011 г. и при достигането от страна на ТЕЦ AES Гълъбово на пълна нетна мощност от 600 МВт считано от 28 декември 2011 г. На 14 август 2015 г. е сключено споразумение за намаляване цената за разполагаемост с 14%, което е в сила от 26 април 2016 г., след изплащане на задълженията към централата. В съответствие с това НЕК ЕАД пое ангажимент в бъдеще да не изпада в просрочие към електроцентралата. Ако това условие не бъде спазено от компанията договореното намаление няма да се прилага до издължаване на просрочените суми от НЕК ЕАД към електроцентралата.

Съгласно договор за особен залог от 30 ноември 2005 г. и споразумение за изменение на договора за особен залог от 26 април 2016 г., НЕК ЕАД е заложил свои вземания за продадена електрическа енергия от „ЕВН България електроснабдяване“ ЕАД и „Енерго-Про Продажби“ АД като гаранция срещу бъдещите задължения за изкупуване на електроенергия. Сумата на заложените вземания е равна на очакваното максимално общо плащане за закупена електроенергия, за който и да е месец от календарната година.

Съгласно сключения дългосрочен договор за изкупуване на енергия НЕК ЕАД е задължен да изкупува минимално количество от 3,156,500 МВтч електроенергия на календарна година (или пропорционално количество при непълна календарна година) и договорената с търговски план разполагаемост.

През май 2026 г. дългосрочното споразумение за изкупуване на електроенергия с „Ей И Ес - 3С Марица Изток 1“ ЕООД е изтекло.

На 13 юни 2001 г. е сключен и дългосрочен 15-годишен договор за изкупуване на електроенергия и разполагаемост между НЕК ЕАД и „Енергийна компания Марица Изток 3“ АД, понастоящем „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД. Договорът влезе в сила през месец февруари 2009 г. при приключване на договорените рехабилитационни дейности по модернизацията на съществуващия ТЕЦ „Марица Изток 3“, след които инсталираната мощност е 808 МВт.

Съгласно договор за особен залог от 1 февруари 2002 г. и последно споразумение за изменение на договора за особен залог от 26 април 2016 г., НЕК ЕАД е заложил свои вземания за продадена електрическа енергия от „Електрохолд Продажби“ ЕАД, „Енерго-Про Продажби“ АД, като гаранция срещу бъдещи задължения за закупуване на електрическа енергия. Сумата на заложените вземания е равна на 1.25 пъти очакваното максимално общо плащане за закупена електрическа енергия, за който и да е месец през календарната година.

През февруари 2024 г. дългосрочното споразумение за изкупуване на електроенергия с „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД е изтекло.

В таблицата по-долу са показани задълженията на НЕК ЕАД по отношение на минималните дължими плащания за закупена електроенергия и разполагаемост за оставащия срок на сключените дългосрочни договори за изкупуване на енергия от централите.

|                                                         | Общо минимално дължима сума |
|---------------------------------------------------------|-----------------------------|
|                                                         | ХИЛ. ЛВ.                    |
| Минимални дължими плащания за закупена разполагаемост * | 107,120                     |
| Минимални дължими плащания за закупена електроенергия * | 295,130                     |
| <b>Общо</b>                                             | <b>402,250</b>              |

\* Посочената сума е минимално дължимата според сключените дългосрочни договори за изкупуване на енергия и е формирана на база заложен фиксирани ценообразуващи елементи и елементи с фиксирана ескалация.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

Минималните плащания за закупена разполагаемост по всеки един от дългосрочните договора за изкупуване на електроенергия от електроцентралите са както следва:

|                |          |    |          | До 1     | От 1 до 5 | Общо     |
|----------------|----------|----|----------|----------|-----------|----------|
|                |          |    |          | година   | години    |          |
|                |          |    |          | хил. лв. | хил. лв.  | хил. лв. |
| Минимални      | плащания | за | закупена | 107,120  | -         | 107,120  |
| разполагаемост |          |    |          |          |           |          |

От „Ей И Ес Марица изток I“ АД са изкупени 2.618 ГВтч нетна електроенергия, което е значително под задължителното минимално количество електроенергия за изкупуване в СИЕ от 3,156 ГВтч.

Съгласно изискванията на Закона за енергията от възобновяеми източници, НЕК ЕАД в качеството си на обществен доставчик до 24.07.2015 г. има задължение да изкупува цялото количество електрическа енергия произведена от възобновяеми или алтернативни енергийни източници с изключение на енергията, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност над 10 MW. С промяната на чл. 31, ал. 5 на същия закон Общественият доставчик, съответно крайните снабдител изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници по преференциална цена за количествата електрическа енергия до размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР. Количествата електроенергия над нетното специфично производство се изкупуват по цена на излишък на балансиращия пазар или съгласно чл. 31, ал. 12 могат да се реализират на свободния пазар. Задължителното изкупуване на електрическата енергия се извършва по договори за изкупуване. Съгласно Закона за енергията от възобновяеми източници, променен на 3 май 2011 г., срокът на договорите е 20 години - за електрическата енергия, произведена от геотермална и слънчева енергия и за електрическа енергия, произведена от биомаса, 12 години – за електрическа енергия, произведена от вятърна енергия, и 15 години - за електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, както и за електрическа енергия, произведена от други видове възобновяеми енергийни източници. Сроковете за задължително изкупуване започват да текат от датата на въвеждане в експлоатация на енергийния обект, а за енергийни обекти, въведени в експлоатация след 31 декември 2015 г., сроковете се намаляват с времето от тази дата до датата на въвеждане в експлоатация на енергийния обект.

От 1 юли 2021 г. в съответствие с последните две ценови решения на КЕВР за регулаторните периоди 2023 – 2024 г. и 2024 – 2025 г. НЕК ЕАД изкупува електроенергия от ВЕИ само с инсталирана мощност под 500 кВт.

Към 31 декември 2025 г. НЕК ЕАД няма сключени дългосрочни договори за изкупуване на ВЕИ.

*Разчети с „Напоителни системи“ ЕАД*

НЕК ЕАД и „Напоителни системи“ ЕАД осъществяват дейности по поддръжка и експлоатация на язовири, язовирни стени, хидротехнически и хидромелиоративни съоръжения, като изпълняват определените от Министерство на околната среда и водите задължения за подаване на водни маси. НЕК ЕАД чрез предприятие „Язовири и каскади“ е оказвал услугата „водоподаване“ на „Напоителни системи“ ЕАД, подобна по характер услуга е оказвал и „Напоителни системи“ ЕАД на НЕК ЕАД.

Не е постигната договореност между Дружеството и „Напоителни системи“ ЕАД, като не са подписани протоколи за доставени количества вода за периода от май 2003 г. до датата на издаване на този финансов отчет, поради което е възможно да възникнат допълнително задължения към „Напоителни системи“ ЕАД, които към настоящия момент не могат да бъдат надеждно определени.

В тази връзка е сключено споразумение между НЕК ЕАД и „Напоителни системи“ ЕАД, с което двете страни са декларирали, че всяка от тях извършва услугата „водоподаване“ на другата страна. Споразумението предвижда подписване на договори, чрез които да се регламентират правата и задълженията на всяка страна свързани с предоставяне на услугата „водоподаване“. Провеждани са срещи и е водена кореспонденция.

Към настоящия момент няма подписан договор между двете дружества.

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**„Мини Марица-изток“ ЕАД****Ангажменти по концесионен договор**

Съгласно сключен концесионен договор за разработване и добив на въглища, „Мини Марица-изток“ ЕАД се задължава да заделя парични средства в полза на Министерството на енергетиката, които могат да бъдат използвани единствено за целта, за която са предназначени (видовете работи за окончателното напускане на концесионната площ) и след изрично разрешение на Министерството на енергетиката. Дружеството следва да внася ежегодно в доверителни сметки сума в размер на 4,385 хил. лв., одобрена от Министерството на енергетиката, със сключен анекс през октомври 2019 г.

С писма от месец март и юни 2022 г. до Министъра на енергетика, „Мини Марица-изток“ ЕАД предлага промяна в договорите за откриване на доверителни банкови сметки, а именно ежегодната вноска да се увеличи на 9,246 хил. лв. Предложената вноска включва:

- текущата вноска в размер на 4,385 хил. лв.;
- невнесените суми до 2021 г., разсрочени до 2036 г., в размер на 4,861 хил. лв.

Съгласно писмо на Министерство на Енергетиката с изх. №Е-26-М-163/25.05.2022 г., задължението на Мини Марица-изток“ ЕАД по „Фонд за напускане“ е разсрочено до 2036 г. съгласно предложени погасителен план.

За акумулиране на средства по „Фонд за напускане“ е открита доверителна банкова сметка „Фонд за напускане“ в банка Инвестбанк АД.

Съгласно чл. 31 от сключения концесионен договор Концесионера трябва да представя на Концедента банкова гаранция за текущата година в размер на 30% от изчисленото концесионно възнаграждение. За 2025 г. размера на гаранцията следва да бъде 1,383 хил. лв.

През първото полугодие на 2025 г. е стартирана процедура за издаване на банкова гаранция, обезпечаваща добива по концесионен договор, с реф. №09/2025 г. Поради липса на постъпили оферти, съгласно чл. 189а, ал. 3 от ЗОП, срокът за подаване на оферти е удължен. Поради липса на представени оферти последствие процедурата е прекратена на основание чл. 193 и във връзка с чл. 110 ал. 1 от ЗОП.

Към настоящия момент дъщерното дружество не е заделило средства в доверителна гаранционна сметка и не е издало банкова гаранция, в полза на концедента, обезпечаваща дейностите по договора.

**40.6. Застраховки****„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и дъщерните му дружества**

Законът за безопасно използване на ядрената енергия определя лимит на отговорността на експлоатиращия за вреди от ядрени аварии. Законът ограничава отговорността на експлоатиращия до 96,000 хил. лв. за всяка авария. Съгласно Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда експлоатиращият е длъжен да поддържа застраховка или друга финансова гаранция за ядрена вреда за периода на експлоатация на ядрената инсталация. Дружеството-майка е сключило застрахователна полица, покриваща лимитите, регламентирани със закон с „Български национален застрахователен ядрен пул“ с едногодишен период на покритие от 01.08.2024 г. до 31.07.2025 г. Застрахователната сума е в размер на 943 хил. лв., от които 925 хил. лв. застрахователна премия и 18 хил. лв. данък върху премията.

На 31.07.2025 г. е сключен нов договор с „Български национален застрахователен ядрен пул“ с едногодишен период на покритие от 01.08.2025 г. до 31.07.2026 г. Застрахователната сума е в размер на 972 хил. лв., от които 953 хил. лв. застрахователна премия и 19 хил. лв. данък върху премията.

Дружеството-майка има сключена имуществена застраховка „Индустриален пожар“ с ОЗК-Застраховане АД с период на покритие 1 януари 2025 г. до 31 декември 2025 г. застрахователната сума е в размер на 14,766 хил. лв. (2024 г.: 13,880 хил. лв.).

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

**40.7. Гаранции****„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и дъщерните му дружества**

В полза на Групата са открити банкови гаранции и парични обезпечения в размер на 39,198 хил. лв. към 31 декември 2025 г. (31 декември 2024 г.: 28,314 хил. лв.).

Групата е предоставила парични гаранции и обезщетения в общ размер на 27,750 хил. лв.

**„Булгартрансгаз“ ЕАД и дъщерното му дружество**

В полза на Групата са издадени банкови гаранции и застрахователни полици от трети страни на стойност 389,606 хил. лв. (2024 г.: 510,944 хил. лв.).

На 1 юли 2019 г. в полза на Групата е издадена корпоративна гаранция по Договор за резервиране на капацитет на стойност 1,085,313 хил. лв. от чуждестранно юридическо лице.

**„Булгаргаз“ ЕАД**

Съгласно сключен през 2020 г. договор с банкова институция, на дъщерното дружество е предоставен кредитен продукт под формата на издадена банкова гаранция в полза на доставчик на природен газ. Срокът се подновява периодично, на шест месеца, а при последната референция от 11.12.2025 г. е в размер 128 млн. щ. долара.

На основание сключен през 2022 г. договор с банкова институция, на дъщерното дружество е предоставен кредитен продукт под формата на издадена банкова гаранция в полза на доставчик на природен газ, с лимит до 59,350 хил. евро със срок до 30.11.2026 г.

**41. Равнение на задълженията, произтичащи от финансова дейност със сумите, оповестени в консолидиранния отчет за паричните потоци**

| Пасиви, възникващи от финансови дейности                         | Балансова стойност на 1 януари 2025 г. | Парични потоци от финансова дейност |                     |                  | Промени с непаричен характер - безналични Увеличения / (намаления) | Балансова стойност на 31 декември 2025 г. |
|------------------------------------------------------------------|----------------------------------------|-------------------------------------|---------------------|------------------|--------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------|
|                                                                  |                                        | Постъпления                         | Плащания - главници | Плащания - лихви |                                                                    |                                           |
|                                                                  | хил. лв.                               | хил. лв.                            | хил. лв.            | хил. лв.         | хил. лв.                                                           | хил. лв.                                  |
| Облигационни заеми                                               | 2,378,371                              | 1,556,043                           | (1,173,498)         | (69,823)         | 81,874                                                             | 2,772,967                                 |
| Банкови заеми                                                    | 1,057,840                              | 1,555,275                           | (1,205,733)         | (79,592)         | 80,028                                                             | 1,407,818                                 |
| Лизинг                                                           | 3,216                                  | -                                   | (1,237)             | -                | 208                                                                | 2,187                                     |
| <b>Общо заеми и лизинг (бележка 29)</b>                          | <b>3,439,427</b>                       | <b>3,111,318</b>                    | <b>(2,380,468)</b>  | <b>(149,415)</b> | <b>162,110</b>                                                     | <b>4,182,972</b>                          |
| Общо получени заеми от Министерство на енергетиката (бележка 34) | 800,889                                | -                                   | -                   | (16,222)         | 65,025                                                             | 849,692                                   |
|                                                                  | <b>800,889</b>                         | <b>-</b>                            | <b>-</b>            | <b>(16,222)</b>  | <b>65,025</b>                                                      | <b>849,692</b>                            |
| <b>Общо пасиви от финансови дейности</b>                         | <b>4,240,316</b>                       | <b>3,111,318</b>                    | <b>(2,380,468)</b>  | <b>(165,637)</b> | <b>227,135</b>                                                     | <b>5,032,664</b>                          |

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

| Пасиви, възникващи от<br>финансови дейности                            | Балансова<br>стойност<br>на 1<br>януари<br>2024 г. | Парични потоци от финансова дейност |                        |                     | Промени с<br>непаричен<br>характер -<br>безналични<br>Увеличения /<br>(намаления) | Балансова<br>стойност<br>на 31<br>декември<br>2024 г. |
|------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------|-------------------------------------|------------------------|---------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|
|                                                                        |                                                    | Постъпления                         | Плащания -<br>главници | Плащания -<br>лихви |                                                                                   |                                                       |
|                                                                        | хил. лв.                                           | хил. лв.                            | хил. лв.               | хил. лв.            | хил. лв.                                                                          | хил. лв.                                              |
| Облигационни заеми                                                     | 2,376,953                                          | -                                   | -                      | (69,823)            | 71,241                                                                            | 2,378,371                                             |
| Банкови заеми                                                          | 1,149,308                                          | 758,073                             | (849,313)              | (56,772)            | 56,544                                                                            | 1,057,840                                             |
| Лизинг                                                                 | 2,779                                              | -                                   | (1,136)                | -                   | 1,573                                                                             | 3,216                                                 |
| <b>Общо заеми и лизинг<br/>(бележка 29)</b>                            | <b>3,529,040</b>                                   | <b>758,073</b>                      | <b>(850,449)</b>       | <b>(126,595)</b>    | <b>129,358</b>                                                                    | <b>3,439,427</b>                                      |
| Общо получени заеми от<br>Министерство на<br>енергетиката (бележка 34) | 822,942                                            | -                                   | -                      | (38,384)            | 16,331                                                                            | 800,889                                               |
|                                                                        | <b>822,942</b>                                     | <b>-</b>                            | <b>-</b>               | <b>(38,384)</b>     | <b>16,331</b>                                                                     | <b>800,889</b>                                        |
| <b>Общо пасиви от<br/>финансови дейности</b>                           | <b>4,351,982</b>                                   | <b>758,073</b>                      | <b>(850,449)</b>       | <b>(164,979)</b>    | <b>145,689</b>                                                                    | <b>4,240,316</b>                                      |

**42. Събития след края на отчетния период**

Не са възникнали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития след датата на отчетния период до датата на одобрение на консолидирания финансов отчет за публикуване, с изключение на следните некоригиращи събития:

*Въвеждане на еврото в Република България*

След официалното решение на Съвета на ЕС от 8 юли 2025 г. за приемането на България в еврозоната, страната ни официално е приета във валутния съюз, считано от 01.01.2026 г. с фиксиран курс 1 EUR = 1.95583 BGN, утвърден без възможност за промяна. За да се осигури безпроблемен и прозрачен процес, отговорните институции издадоха Закона за въвеждане на еврото в Република България (ЗВЕРБ). Отчетите с дата на отчета след 1 януари 2026 г. се съставят и представят в евро. В годишните финансови отчети за годината на прехода, сравнителната информация за предходния отчетен период (който е бил в лева) също трябва да бъде преизчислена и представена в евро. В приложенията към годишните финансови отчети трябва да се оповести причината за промяната в отчетната валута.

*Военият конфликт в Близкия изток*

Усложнената международна обстановка и ескалация на напрежението от края на месец февруари 2026 г., свързани с военните действия в Иран, допринасят за повишена геополитическа несигурност в региона и на глобално ниво. Потенциалните последици от тези събития включват засилена волатилност на енергийните пазари, допълнителни колебания в макроикономическата среда и повишена несигурност относно бъдещите икономически условия. Ръководството следи развитието на ситуацията и е взело предвид наличната информация при изготвянето на счетоводните оценки и допускания. Към настоящия момент не е идентифицирано необходимост от корекции във финансовите отчети, извън направените оповестявания.

*Целеви вноски във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“*

През 2026 г. е продължен механизмът за набиране на целеви вноски във фонд „Сигурност на електроенергийната система“. Целевата вноска представлява положителната разлика между пазарните приходи и определения таван на приходите за съответния тип производител, с период на доставка от 1 януари 2026 г. до 31 декември 2026 г. С Решение на Министерски съвет №165/12.02.2026 г. са определени стойностите, служещи за изчисление на тавана на приходите за отделните производители на електрическа енергия, които касаят БЕХ Група, за периода 1 януари 2026 г. - 31 декември 2026 г., както следва:

- а) за производител на електрическа енергия от атомна електрическа централа – 61.36 евро/МВтч;
- б) за електрическа енергия от водноелектрически централи, собственост на „Национална електрическа компания“ ЕАД – 71.58 евро/МВтч;

## ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

в) за производител на електрическа енергия от кондензационна електрическа централа на въглища, включително от лигнитни въглища – 204.52 евро, увеличена с умножената по 1,32 средномесечна цена на тон емисионни квоти CO<sub>2</sub>, за МВтч;

### **„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД**

#### *Промяна в Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД*

На 21 май 2026 г. в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел е подадено заявление за смяна на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. С решение на министъра на енергетиката са освободени Иво Иванов Тодоров, Калин Боянов Филипов, Валентин Алексиев Николов, Диян Атанасов Иванов и Васил Георгиев Стойнов и са назначени Иво Иванов Тодоров, Андрей Стефанов Живков, Петър Валериев Ангелов за представители на държавата, Васил Василев Василев и Илза Миткова Чинкова за независими членове. За изпълнителен член е избран Андрей Стефанов Живков. Промяната е вписана в регистъра на 28 май 2026 г.

#### *Проект „Блок 1-21 Хан Аспарух“*

На 14 януари 2026 г. с Решение №15 на Министерски съвет от 14 януари 2026 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД придоби дял от 10 на сто, от правата и задълженията по разрешението и договора за търсене и проучване на нефт и природен газ, от проекта за търсене и проучване на нефт и природен газ в площта „Блок 1-21 Хан Аспарух“, разположена в изключителната икономическа зона на Република България.

#### *Увеличаване на капитала с непарична вноска*

На 19 февруари 2026 г. в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел е вписано увеличаване на капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД чрез непарична вноска в размер на 2,931,747.75 евро, представляваща правото на собственост върху недвижим имот – частна държавна собственост, находящ се в гр. София, район „Оборище“, ул. Веслец №8 и представляващ сграда със застроена площ 369 кв. м. Издадените нови 5,748,525 акции за вписването на апорта са придобити от държавата, чрез министъра на енергетиката.

#### *Корпоративно преструктуриране на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД*

Във връзка с изпълнение на Реформа C4.R11 „Подобряване на корпоративното управление на държавните предприятия в енергийния сектор“ с Решение №443 от 10 юни 2026 г. Министерският съвет (МС) на Република България одобри преструктурирането на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, като за целта следва да се създаде ново публично предприятие (холдингово дружество) с едноличен собственик българската държава. Предвижда се новосъздаденото дружество да бъде едноличен собственик на предприятията, свързани с въглищата, които преди това са били собственост на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

#### *Кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД*

На 28 април 2026 г. Fitch Ratings потвърди дългосрочния кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в чуждестранна и местна валута на ниво „BB+“, със стабилна перспектива. Рейтингът отразява стабилното финансово състояние на холдинга, както и позицията му на водещ интегриран оператор в енергийния сектор в България и региона.

На 10 юни 2026 Moody's представи актуализирано кредитно становище, в което кредитният рейтинг на БЕХ ЕАД остава непроменен – на ниво „Ba1“, със стабилна перспектива. Кредитното становище отразява доминиращата позиция на БЕХ Група, като основен доставчик на електроенергия в България и изключително важната му роля за изпълнението на енергийната политика на страната. Рейтинговата агенция отбелязва, че компанията има силен финансов профил, което я поставя в добра позиция да се справи с нарастващите капиталови разходи.

## ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

*Удължаване действието на Тристранно споразумение между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Топлофикация София“ ЕАД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“*

На 28 юли 2026 г. е подписан Анекс №3 към Тристранно споразумение №58-2023/19.07.2023 г. между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Топлофикация София“ ЕАД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, с който се удължава неговото действие за ценовия период от 01.07.2026 г. до 30.06.2027 г., като 20% от дължимите към „Топлофикация София“ ЕАД месечни премии от фонда, ще постъпват по сметка на „Български Енергиен Холдинг“ ЕД в рамките на действащия ценовия период. С постъпленията ще се погасяват задължения по Споразумение от 2015 г. и Споразумение от 2019 г. между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Топлофикация София“ ЕАД.

### ***„Национална електрическа компания“ ЕАД***

*Намаляване на капитала на „Контур Глобал Марица Изток 3“ ЕАД*

С Решение по т. I. 1 от Протокол №16/21.04.2026 г. на СД на НЕК ЕАД, е възложено на Изпълнителния директор на НЕК ЕАД да гласува на извънредно общо събрание на акционерите на Контур Глобал Марица Изток 3 АД, намаляване на капитала и промени в устава. Намаляването на капитала на „Контур Глобал Марица изток 3“ АД е вписано в търговския регистър е извършено на 19 май 2026 г.

*Споразумение за изкупуване на електроенергия между НЕК ЕАД и „Ей и Ес-ЗС Марица Изток 1“ ЕООД*

На 09.05.2026 г. изтече срокът на Споразумението за изкупуване на електрическа енергия между НЕК ЕАД и „ЕЙ И ЕС-ЗС Марица Изток 1“ ЕООД, в резултат на което отпадна задължението на НЕК ЕАД за закупуване на електрическа енергия от централата.

### ***ПАВЕЦ Чаира***

Към началото на април 2026 г. хидроагрегат №3 е преминал успешно всички предпускови изпитвания, включително са проведени и успешни 72 часови проби. На 10.06.2026 г. хидроагрегат №3 на ПАВЕЦ Чаира успешно премина Държавна приемателна комисия, като е получено разрешение за ползване и въвеждане в редовна експлоатация.

*Меморандум за разбирателство с Тошиба*

На 08 април 2026 г. НЕК ЕАД и Тошиба Интернешънъл (Европа), подписа меморандум за разбирателство, насочен към дългосрочно възстановяване и устойчива експлоатация на ПАВЕЦ Чаира. Чрез меморандума страните изразяват своето желание да проучат и развият обща визия за бъдещи съвместни проекти, свързани с дългосрочно решение за всички хидроагрегати на ПАВЕЦ Чаира и цялостен подход за устойчива експлоатация на централата.

### ***„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД***

*Система за търговия с емисии на Европейския съюз (EU ETS)*

На 18 март 2026 г. беше прието от 51-во Народно събрание и обнародвано в ДВ брой 28 от 20.03.2026 г. Решение за даване мандат на Министерския съвет да заяви позиция на Република България в рамките на заседанието на Европейския съвет на 19–20 март 2026 г. за необходимостта от временно преустановяване на прилагането на Системата за търговия с емисии на Европейския съюз (EU ETS) до приключване на текущия ѝ преглед на ниво Европейски съюз и разработване на механизъм за дерогация.

*Съдебни дела със Сдружение „За земята-достъп до правосъдие“*

С Решение №5324/18.05.2026 г. Върховният административен съд оставя в сила Решение №918/15.03.2024 г. на Административен съд - Ст. Загора, с което е отменено Решение №50-НО-ИО-А5/2018 г. В изпълнение на указанията на ИАОС (писмо с изх. №КР-2410/26.06.2026 г., заведено в деловодството на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД под №22912/26.06.2023 г.) Дружеството започва процедура по преразглеждане на КР №50/2005 г., последно актуализирано с решение №50 НО-ИО-А6/26.03.2020 г.

## ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

### **„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД**

*Сключване на договор за консултантски услуги по чл. 166 от ЗУТ*

На 30 януари 2026 г. е подписан договор между „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД и „АЕЦ Контрол“ ДЗЗД за консултантски услуги по чл. 166 от ЗУТ за изготвяне на Оценка за съответствието на инвестиционните проекти с основните изисквания към строежите по чл. 142 от ЗУТ, упражняване на строителен надзор съгл. чл. 166 и чл. 168 от ЗУТ, изготвяне на енергиен сертификат и технически паспорт на строежа съгл. чл. 176а от ЗУТ за обект: изграждане на блокове №7 и №8 на Площадка № 2 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с технология AP1000, както и обектите Жилищен комплекс за персонала и Жилищен комплекс за работници в с. Хърлец и Работнически комплекс – гр. Козлодуй. Изпълнението на услугите е разделено на два основни етапа: преди Окончателно инвестиционно решение за Проекта и след Окончателно инвестиционно решение за Проекта.

*Удължаване на срока на Лицензия за търговия с електрическа енергия*

С Решение №И2-Л-216 от 04.03.2026 г. на КЕВР е продължен срока с 10 години на Лицензия за търговия с електрическа енергия №Л-216-15/18.12.2006 г., издадена на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

*Сключване на допълнително споразумение №1 към договор за банков кредит-овърдрафт*

Съветът на директорите на БЕХ ЕАД с решение от Протокол №39-2026/08.06.2026 г. дава разрешение на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за сключване на Допълнително споразумение №1 към договор за банков кредит-овърдрафт от 16.07.2025 г., сключен между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и Интернешънъл Асет Банк с предмет: „Предоставяне на банков кредит-овърдрафт в размер на 50 млн.лв. на „АЕЦ Козлодуй ЕАД“, за удължаване на срока на действие на договора с 12 месеца и увеличаване на пределната му стойност до 1,745,000 евро, без промяна на останалите клаузи по договора, съгласно одобрен проект на допълнително споразумение, с решение по т. 7.2.1 от Протокол №7/23.04.2026 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

*Превантивно намаляване на мощността на 5-и енергоблок на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД*

На 21.08.2026 г. превантивно е намалена мощността на 5 блок на АЕЦ „Козлодуй“ с около 120 МВт. Решението е част от мерките за осигуряване на безопасно функциониране на АЕЦ „Козлодуй“, в резултат на продължаващото безпрецедентно и критично понижаване на нивото на река Дунав.

### **„Булгаргаз“ ЕАД**

*Сключване на договори за овърдрафт с банкови институции*

След обявена процедура за избор на изпълнител на финансова услуга, за предоставяне на кредит за покриване на оперативни разходи, под формата овърдрафт, през м. януари 2026 г. „Булгаргаз“ ЕАД сключи договори с четири търговски банки, с общ лимит 111 млн. евро.

*„Договор за покупко-продажба на природен газ с „Bulgargaz North“*

„Булгаргаз“ е сключи договор с „Bulgargaz North“ за продажба на количества природен газ, при който Булгаргаз е в ролята на Продавач, съответно Bulgargaz North SRL – на Купувач. През януари 2026 г. дъщерното дружество на „Булгаргаз“ ЕАД в Молдова-„Bulgargaz North“ SRL започна да продава природен газ през електронната платформа Bursa Română de Mărfuri (BRM) в Молдова.

*Тристранно споразумение с „Топлофикация София“ ЕАД*

На 13 юли 2026 г. беше подписано тристранно споразумение между „Булгаргаз“ ЕАД, Топлофикация София ЕАД и Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, за уреждане на финансовите взаимоотношения между дружествата.

## ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

### *Протокол с Боташ*

На 6 юли 2026 г. беше подписан протокол между „Булгаргаз“ ЕАД и турската компания „Боташ“, с който договорът между дружествата беше замразен за 15 месеца, считано от м. юли 2026 г. В този период „Булгаргаз“ ще плаща само за използвания капацитет от българска страна при подобрени условия.

### *Получена лицензия за търговия в Република Сърбия*

На 09.07.2026 г. на „Булгаргаз“ беше издадена лицензия от Agencija Za Energetiku Republike Srbije, за търговия на територията на Република Сърбия.

### **„Мини Марица-изток“ ЕАД**

#### *Подписване на споразумение за сътрудничество в проучването на критични суровини и редкоземни материали*

Споразумение за сътрудничество в проучването на критични суровини и редкоземни метали беше подписано на 15.01.2026 г. между „Мини Марица-изток“ ЕАД, Геологически институт при Българската академия на науките и „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Подписаният документ поставя началото на целенасочено партньорство за проучване на възможностите за извличане на критични суровини, редкоземни метали и техния анализ от лигнитните възлища на територията на комплекса „Марица-изток“.

#### *Създаване на ново дъщерно дружество*

Създадено е ново дружество с едноличен собственик „Мини Марица-изток“ ЕАД, с наименование „ММИ – Възстановяване на минни терени“ ЕООД, регистрирано на 09.04.2026 г., с адрес гр. Раднево, ул. „Георги Димитров“ №13. Основният предмет на дружеството е социално-икономическа трансформация на минни терени; проектиране, строителство и възстановяване на минни терени; търговско представителство и посредничество; комисионни, спедиционни и превозни сделки; складови сделки, лицензионни сделки; стоков контрол; ремонтни и сервизни дейности, лизинг и всички останали дейности, разрешени от Закона и несвързани с добив на възлища, като дейностите за които се изисква лиценз (разрешение) ще се извършват след получаване на лиценз – след снабдяването със съответното разрешение и/или след осъществяване на изискваната регистрация.

#### *Договор за доставка на възлища с „Ей И Ес Марица Изток 1“ ЕООД*

През месец май 2026 г. приключи договора за доставка на възлища с един от основните клиенти на „Мини Марица-изток“ ЕАД - „Ей И Ес Марица Изток 1“ ЕООД.

### **„Булгартрансгаз“ ЕАД**

#### *Одобрение на инвестиционен проект за пренос на водород*

През месец януари 2026 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД получи официално уведомление от Европейската изпълнителна агенция за климата, инфраструктурата и околната среда (CINEA) за одобрение на проектното предложение и стартиране на процеса по подготовка на грантово споразумение, което включва дейности от категория „проучвания“, свързани с изпълнението на ПОИ 10.3.2 „Вътрешна инфраструктура за водород в България в посока към границата с Гърция“. Проектът предвижда изграждането на двупосочна инфраструктура за пренос на водород между България и Гърция, включително линейна част с дължина приблизително 250 км и две нови компресорни станции с индикативен общ компресорен капацитет около 48 MWt. Проектът цели осигуряване на капацитет за пренос на водород в размер на приблизително 0.9 Mt/y (80 GWh/d). Одобреният проект е с номер 101287437 – 10.3.2-BG-S-M-25-PCI 10.3.2 – Проучвания, като максималният размер на безвъзмездната финансова помощ възлиза на 4 561 хил. евро, представляващи 50% от общите допустими разходи в размер на 9,123 хил. евро.

На 8 юни 2026 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и CINEA е подписано Грантовото споразумение (ГС) за проект с идентификационен номер 101287437 — 10.3.2-BG-S-M-25-PCI 10.3.2 - Studies — CEF-E-2025-PCI-PMI, което включва дейности от категория „проучвания“, свързани с изпълнението на ПОИ 10.3.2 „Вътрешна

**ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ КОНСОЛИДИРАНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

За годината, приключваща на 31 декември 2025 г.

инфраструктура за водород в България в посока към границата с Гърция“. На 18 юни 2026 г. е получено авансово плащане от 2,281 хил. евро или 50% от стойността на гранта.

*Финансово обезпечение*

Във връзка със сключено споразумение между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Газтрейд“ С.А., за регазификация на втечнен природен газ на FSRU Alexandroupolis през м. юни 2026 г., Групата предостави финансово обезпечение във формата на залог върху парични средства в размер на 29,513 хил. щатски долара в ИНГ Банк Н.В., при фиксиран лихвен процент 3.20% обезпечаващ издадена банкова гаранция в полза на „Газтрейд“ С.А. в размер на 24,357 хил. евро.

На 20 юли 2026 г. Управителният съвет на Дружеството прие решение за сключване на Анекс № 1 към Договор № 7434/08.06.2026 г. за кредит за гаранция и Анекс № 1 към Договор № 7435/08.06.2026 г. за залог върху парични средства, сключени с ING Bank N.V. – клон София, с които се увеличава размерът на банковата гаранция от 24,357 хил. евро на 52,554 хил. евро. На 30 юли 2026 г. Надзорният съвет одобри решението на Управителния съвет за сключването на посочените анекси. Анексите са подписани на 4 август 2026 г.

**„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД***Продажба на акциите на „Оператор Загоре“ АД*

С решение по Протокол №8/02.03.2026 г. на УС, потвърдено с решение по Протокол №8/04.03.2026 г. на НС на ЕСО ЕАД е взето решение за продажба на акциите на „Оператор Загоре“ АД на „Индуриална зона Загоре“ АД на цена равна на номиналната стойност на акциите. Промяната е вписана в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 21 юли 2026 г.

*Ценово решение на КЕВР*

С Решение №Ц-13 от 01.07.2026 г. КЕВР утвърди считано от 01.07.2026 г. следните цени за „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД:

- Цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти в размер на 0.18 евро/МВтч;
- Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители, с изключение на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, в размер на 2.19 евро/МВтч;
- Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация – от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, за цялото произведено количество електрическа енергия, в размер на 2.72 евро/МВтч;
- Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 8.01 евро/МВтч.

*Прекратяване на „ЕСО инженеринг“ ЕООД*

На 25 юли 2026 г. в Търговския регистър е вписано преобразуване чрез вливане на „ЕСО Инженеринг“ ЕООД в едноличния собственик на капитала – „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). В резултат на вписването дружеството се прекратява без ликвидация, като цялото му имущество, всички права и задължения преминават към ЕСО ЕАД по силата на универсално правопримемство.

**43. Одобрение на консолидиания финансов отчет**

Консолидираният финансов отчет към 31 декември 2025 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД на 28 август 2026 г.

## ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

До едноличния акционер на  
Български Енергиен Холдинг ЕАД  
гр. София, ул. „Веслец“ №16

### Доклад относно одита на консолидирания финансов отчет

#### Квалифицирано мнение

Ние извършихме одит на консолидирания финансов отчет на дружество Български Енергиен Холдинг ЕАД и неговите дъщерни предприятия („Групата“), съдържащ консолидирания отчет за финансовото състояние към 31 декември 2025 г. и консолидирания отчет за печалбата или загубата, консолидирания отчет за всеобхватния доход, консолидирания отчет за промените в собствения капитал и консолидирания отчет за паричните потоци, както и пояснителните приложения към консолидирания финансов отчет, съдържащи съществена информация относно счетоводната политика и друга пояснителна информация.

По наше мнение, с изключение на възможния ефект от въпросите, описани в раздела от нашия доклад „База за изразяване на квалифицирано мнение“ приложеният консолидиран финансов отчет дава вярна и честна представа за консолидираното финансово състояние на Групата към 31 декември 2025 г., нейните консолидирани финансови резултати от дейността и консолидираните ѝ парични потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС и българското законодателство.

#### База за изразяване на квалифицирано мнение

1. Както е оповестено в бележка 19 „Имоти, машини и съоръжения“ от консолидирания финансов отчет, Групата притежава имоти, машини и съоръжения, свързани с проект АЕЦ „Белене“ за изграждане на атомна електроцентрала от дъщерното предприятие Национална Електрическа Компания ЕАД (НЕК ЕАД). Към 31 декември 2025 г. балансовата им стойност включва активи в процес на изграждане в размер на 2,493,841 хил. лв. и други имоти, машини и съоръжения в размер на 69,652 хил. лв. Съгласно счетоводната си политика Групата капитализира всички разходи, пряко отнасящи се до проекта, в стойността на активите в процес на изграждане. Към 31 декември 2025 г. Групата не е в състояние да направи надеждна оценка на стойността на признатите активи, свързани с проекта за изграждане на АЕЦ „Белене“, и съответно в консолидирания финансов отчет не са признати загуби за обезценка на активи съгласно МСС 36 „Обезценка на активи“, както и провизии за потенциални бъдещи задължения на Групата съгласно МСС 37 „Провизии, условни активи и условни пасиви“. В резултат на това, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно възстановимата стойност на посочените по-горе активи на Групата и пълнотата на признатите задължения, свързани с този проект. Съответно ние не бяхме в състояние да определим размера на необходимите корекции и тяхното влияние върху консолидирания финансов отчет на Групата към 31 декември 2025 г.

2. Както е оповестено в бележка 19 „Имоти, машини и съоръжения“ и бележка 40 „Условни активи, условни пасиви и ангажменти“ от консолидирания финансов отчет, Групата чрез дъщерното дружество НЕК ЕАД притежава помпено-акумулираща водноелектрическа централа (ПАВЕЦ) „Чаира“ с балансова стойност 561,593 хил. лв. към 31 декември 2025 г. След инцидент през март 2022 г. при тестово натоварване след извършена рехабилитация на една от четирите турбини, тази централа спира да работи. Към отчетната дата рехабилитацията само на един от четирите хидроагрегата (ХА2) е напълно завършена и има издадено разрешение за ползване от 29 май 2025 г. Хидроагрегат ХА3 също премина рехабилитация и има разрешение за ползване от 16 юни 2026 г. Към 31 декември 2025 г. Групата е извършила преглед за обезценка на ПАВЕЦ „Чаира“, използвайки финансов модел за определяне на стойността му в употреба по метода на дисконтираните парични потоци. Финансовият модел изхожда от бъдещи икономически ползи от четирите хидроагрегата на ПАВЕЦ „Чаира“, без да са взети предвид обхватът, срокът и стойността на възможните рехабилитационни дейности, необходими за цялостното възобновяване на експлоатацията на съоръжението. Поради тези обстоятелства, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства за възстановимата стойност на ПАВЕЦ „Чаира“ като единица, генерираща парични потоци, и съответно дали биха били необходими и в какъв размер корекции на стойността ѝ към 31 декември 2025 г. и респективно в резултатите от дейността за 2025 г. в консолидирания отчет за печалбата или загубата на Групата.

3. В бележка 19 „Имоти, машини и съоръжения“ от консолидирания финансов отчет е оповестено, че в резултат на преоценка на имотите, машините и съоръженията към 31 декември 2024 г. дъщерното дружество Мини Марица - Изток ЕАД е отчетло нетно увеличение от 140,004 хил. лв. в стойността на имоти, машини и съоръжения по преоценена стойност и е удължен полезният живот на преоценяваните активи. Това дъщерно

дружество няма яснота за времеви хоризонт на продължаване на своята дейност по добив на лигнитни въглища и рекултивация на нарушени при минните работи земи. Поради тези обстоятелства, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства за възстановимата стойност на тези активи, както и дали и в какъв размер са необходими корекции на балансовата им стойност 730 855 хил. лв. към 31 декември 2025 г. и респективно в резултатите от дейността за 2025 г. в консолидирания отчет за печалбата или загубата на Групата.

4. Както е оповестено в бележка 23 „Търговски и други вземания“, към 31 декември 2025 г. съществена част от авансите на Групата се състоят от аванси в размер на 405,409 хил. лв., които са предоставени от дъщерното дружество Булгаргаз ЕАД на доставчици на природен газ. Групата не е оценила възстановимата стойност на всички предплатени аванси съгласно изискванията на приложимите счетоводни стандарти. Резултатите от нашите одиторски процедури показват, че ако беше използван последователен подход за определяне на възстановимата стойност на авансите за природен газ на база на неговата очаквана продажна цена, стойността на авансите щеше да бъде намалена със 127,308 хил. лв. към 31 декември 2025 г.

5. Както е оповестено в бележка 25 „Материални запаси“ от консолидирания финансов отчет, балансовата стойност на природния газ на Групата към 31 декември 2025 г. е 445,354 хил. лв. Притежаваният природен газ от дъщерното дружество Булгаргаз ЕАД е 281,466 хил. лв. При изготвянето на оценката, свързана с определянето на нетната реализируема стойност на природния газ, собственост на Булгаргаз ЕАД, е използвана очаквана продажна цена на природния газ за м. януари 2026 г. (европейски индекс TTF Front month, използван като котировка за референтна цена, публикувана в бюлетин на Аргус Медиа на 30 януари 2026 г.), но тази цена е приложена само за част от наличното количество, което се планира да бъде реализирано до края на 2026 г. съгласно План за действие при извънредни ситуации. В резултат на това общата балансова стойност на този природен газ към 31 декември 2025 г. се състои от природен газ, оценен по по-ниската от себестойността и нетната реализируема стойност в размер на 81,532 хил. лв., и природен газ, оценен по себестойност в размер на 199,934 хил. лв. Ние не успяхме да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства, че така приложеният метод за определяне на нетната реализируема стойност и съответно изчисляване на загубата от обезценка на природния газ съответстват на изискванията на МСС 2 „Материални запаси“. В случай, че Групата беше приложила последователен подход за определяне на нетната реализируема стойност на цялото налично количество природен газ към 31 декември 2025 г., то стойността на природния газ щеше да бъде намалена с 69,623 хил. лв. към 31 декември 2025 г.

6. Към 31 декември 2025 г. представените в бележка 25 „Материални запаси“ на консолидирания финансов отчет материални запаси включват резервни части и консумативи, основни и други материали на дъщерното предприятие Мини Марица - Изток ЕАД с балансова стойност 108,088 хил. лв., от които повече от 26% са обездвижени за период от три години, както и резервни части и специфично резервно оборудване, принадлежащи на дъщерното предприятие АЕЦ Козлодуй ЕАД, с балансова стойност 161,889 хил. лв. Към края на отчетния период е извършена оценка на нетната реализируема стойност само на част от материалните запаси на АЕЦ Козлодуй ЕАД в размер на 97,846 хил. лв. с помощта на независим външен експерт, в резултат на което е призната нетна загуба от обезценка в размер на 1,635 хил. лв. Поради спецификата на гореописаните материални запаси и обема на позициите, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства, че балансовата стойност на тези материали, консумативи и резервни части не превишава тяхната нетна реализируема стойност съгласно изискванията на МСС 2 „Материални запаси“. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим дали са необходими корекции по отношение на балансовата им стойност в консолидирания отчет за финансовото състояние към 31 декември 2025 г. и респективно в резултатите от дейността за годината, завършваща на тази дата, в консолидирания отчет за печалбата или загубата.

7. Както е оповестено в бележка 40 „Условни активи, условни пасиви и ангажименти“, в края на 2022 г. дъщерното дружество Булгаргаз ЕАД е сключило дългосрочно споразумение с BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş за достъп до терминалите за регазификация на втечен природен газ в Турция и последващия му пренос до територията на Република България за срок от 13 години. В бележка 8 „Отчетна стойност на продадените природен газ, електрическа енергия и други текущи активи“ е оповестено, че като част от изпълнението на договора през 2025 г. Групата е отчела разходи за неизползван капацитет при входна точка Странджа1/Малкочлар в размер на 250,458 хил. лв. (за 2024 г.: 266,943 хил. лв.), което по същество представлява неоползотворена, но дължима за плащане услуга. В бележка 40.1 „Поети ангажименти по споразумение за предоставяне на капацитет за регазификация и пренос на природен газ“ е оповестена информация за преценките и допусканията на ръководството на Групата относно счетоводното третиране на действието, изпълнението и очакваното развитие и прилагане на споразумението, както и че считано от м. юли 2024 г. дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД не заплаща задълженията си по месечните фактури за капацитет по този договор. На база на своя анализ, включително и основавайки се на цялата налична вътрешна и външна за ръководството на Групата информация, то е достигнало до заключение, че това споразумение не представлява обременяващ договор по смисъла на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“. Съгласно МСС 37 „Провизии, условни активи и условни пасиви“, този договор притежава характеристиките на „обременяващ договор“, тъй като разходите, които не могат да бъдат избегнати при изпълнение на задълженията съгласно договора, превишават икономическите ползи, които се очаква да бъдат получени по договора. Съответно, настоящите задължения по подобен договор се изисква да бъдат признавани и

оценявани като провизия за обременяващ договор. В резултат на извършените от нас одиторски процедури, ние не успяхме да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства, че предположенията и допусканията, на които се базира преценката на ръководството относно третирането на договора като обременяващ или не, са обосновани и адекватно отразяват сложността и спецификата на условията по него в т.ч. и ефекта от възможни събития, които биха могли да възникнат извън контрола на ръководството и да окажат влияние върху изпълнението на споразумението. Поради множеството допускания и несигурности, свързани с бъдещи събития, ние не можахме да се убедим в достатъчна степен на сигурност в степенята, до която този договор ще бъде оползотворен до края на неговия срок. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим в какъв размер биха били необходими корекции по отношение на балансовата стойност на провизиите към 31 декември 2025 г. и предходния отчетен период и по отношение на разходите за провизии за обременяващи договори за 2025 г. и предходната отчетна година.

8. Както е оповестено в бележка 4.26 „Провизии“ от консолидирания финансов отчет към 31 декември 2025 г., спецификата на дейността на Групата, както и изискванията на приложимата регулаторна рамка изискват от Групата да изготви оценка на очаквани бъдещи разходи за извеждане от експлоатация на ядрените съоръжения, принадлежащи на дъщерното дружество АЕЦ Козлодуй ЕАД. Ръководството на Групата не е в състояние да оцени надеждно задължението и следователно не е призната провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим дали и в какъв размер биха били необходими допълнителни провизии в случай, че е изготвена оценка съгласно изискванията на приложимото законодателство и МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“ и тя е взета предвид при съставянето на приложения консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2025 г.

Ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Нашите отговорности съгласно тези стандарти са описани допълнително в раздела от нашия доклад „Отговорности на одитора за одита на финансовия отчет“. Ние сме независими от Дружеството в съответствие с „Международния етичен кодекс на професионалните счетоводители (включително Международни стандарти за независимост) на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС)“, приложими по отношение на одити на финансовите отчети на предприятия от обществен интерес, заедно с етичните изисквания приложими по отношение на одити на финансовите отчети на предприятия от обществен интерес в България. Ние също така изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с тези изисквания и Кодекса на СМСЕС. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето квалифицирано мнение.

#### **Обръщане на внимание**

Обръщаме внимание на бележка 19 „Имоти, машини и съоръжения“ от консолидирания финансов отчет, в която е представена информация за развитието на проекта за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ Козлодуй ЕАД към 31 декември 2025 г. и информация за сключените съществени договори към същата дата. В изпълнение на Решение, прието от 49-ото Народно събрание на 23 февруари 2024 г. са проведени преговори между дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй - Нови Мощности“ ЕАД и Hyundai Engineering & Construction Co. Ltd., включен в кратката листа на потенциални строителни фирми за инженеринг, строителство, доставка и въвеждане в експлоатация на ядрена централа на одобрената площадка в Козлодуй, с технология AP1000. Съгласно това решение, максималната фиксирана цена за извършване на дейностите по инженеринг от строителната компания до етап сключване на договор за доставка на оборудване и строителство (EPC договор) трябва да е 200 милиона евро без ДДС, със срок на изпълнение до максимум 12 месеца, което отговаря на приетия от Народното събрание предварителен график от високо ниво за изграждане на 7-и блок на АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000. Дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй - Нови Мощности“ ЕАД има сключен договор за инженеринг с консорциум „УЕСТИНГХАУС – ЕЙЧ ДИ И СИ“ ДЗЗД от края на 2024 г., който поставя основите на договора за доставка на оборудване и строителство (EPC договор). В хода на изпълнение на договора е извършен преглед на структурата, обхвата и целите на инвестиционния проект за изграждане на нови ядрени мощности. В хода на изпълнение на услугите по договора е установено, че първоначално предвиденият обхват на услугите по същия не може да бъде изпълнен в рамките на уговорения между страните срок, както и че инвестиционният проект трябва да бъде разработен изцяло на едно ниво – фаза „идеен проект“, с оглед осигуряване на неговата административна допустимост и възможност за одобрение по реда на чл. 142 от ЗУТ. Постигнато е споразумение между страните, целият инвестиционен проект, включително разширеният ядрен остров, да бъде изготвен и предаден на фаза „идеен проект“, за която промяна е изготвено допълнително споразумение към договора. С протокол от 28 май 2026 г., подписан между консорциум „УЕСТИНГХАУС – ЕЙЧ ДИ И СИ“ ДЗЗД и „АЕЦ Козлодуй - Нови Мощности“ ЕАД е завършил процесът по получаване на техническата документация на идейния проект за изграждане на 7 и 8 блок в Козлодуй, но все още няма подписан сертификат за изпълнение на проекта (Completion certificate). „АЕЦ Козлодуй - Нови Мощности“ ЕАД е стартирало и преговори с консорциума за разширяване обхвата от дейности по договора за инженеринг. Допълнителният обхват произтича от задълбочаването на проектните разработки, извършените инженерни анализи и резултатите от изпълнението на договора, както и необходимостта от осигуряване на пълна проектна готовност за вземане на крайно инвестиционно решение, осигуряване на външно финансиране и съответствие с изискванията за държавна помощ от Европейския съюз. За разширяване на дейностите по договора за инженеринг няма окончателно решение на ръководството на Български Енергиен Холдинг ЕАД, както и последващо решение на Народното събрание за увеличение на максималната фиксирана цена за извършване

на дейностите по инженеринг до етап сключване на EPC договор. Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

Обръщаме внимание на бележка 19 „Имоти, машини и съоръжения“ от консолидирания финансов отчет, където е оповестено, че към 31 декември 2025 г. Групата чрез дъщерното дружество НЕК ЕАД експлоатира имоти и съоръжения с балансова стойност в размер на 842,837 хил. лв., които са обявени за публична държавна собственост съгласно Закона за водите. Съгласно изискванията по този закон функциите по стопанисване и поддържане на язовирните стени и съоръженията към тях следва да се изпълняват от оператор на язовирна стена, като тази функция не е възложена на НЕК ЕАД от компетентните органи. Към датата на консолидирания финансов отчет няма промяна в нормативната уредба на собствеността и експлоатацията на посочените активи. Нашето мнение не е модифицирано във връзка с този въпрос.

Обръщаме внимание на пояснителна бележка 19 „Имоти, машини и съоръжения“ от консолидирания финансов отчет на Групата, където е оповестена информация за актив в процес на изграждане (проект каскада Горна Арда) с балансова стойност в размер на 24,513 хил. лв. към 31 декември 2025 г. Проект Горна Арда е с преустановено изпълнение и без осигурено финансиране за завършването. Проектът е включен в Стратегическа визия за развитие на енергийния сектор 2023 г. – 2053 г. на Министерство на енергетиката, публикувана през януари 2023 г. Групата е определила възстановимата стойност на този актив в процес на изграждане на база на потенциалните възможности, заложили в Стратегическата визия за развитие на енергийния сектор 2023-2053 г., и предприетите от дъщерното дружество НЕК ЕАД действия, които са свързани със значителни преценки, допускания и несигурни бъдещи събития. Нашето мнение не е модифицирано във връзка с този въпрос.

Обръщаме внимание на бележка 4.26 „Провизии“ от консолидирания финансов отчет, в която е оповестена информация за стратегията за управление на отработеното ядрено гориво и радиоактивните отпадъци, изготвена в съответствие с Директива 2011/70/Евратом и в изпълнение на чл. 74 от Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ) и подзаконовата нормативна уредба. Стратегията представлява националната програма на Република България за отговорно и безопасно управление на отработеното ядрено гориво и радиоактивните отпадъци, в която са предвидени процедури за изготвяне и съгласуване на документи, свързани с определянето на количеството, характеристиките и сроковете на връщаните високоактивни отпадъци. Поради сложната геополитическа обстановка вследствие на военния конфликт на територията на Украйна, извозването на отработено ядрено гориво е спряно и дъщерното дружество АЕЦ Козлодуй ЕАД няма възможност да предприеме ефективни действия по изпълнение на процедурите, свързани с връщане на остъклените високоактивни отпадъци в страната. Към 31 декември 2025 г. признатата провизия за управление на отработеното ядрено гориво е в размер на 145,082 хил. лв. Нашето мнение не е модифицирано във връзка с този въпрос.

Обръщаме внимание на бележка 40 „Условни активи, условни пасиви и ангажменти“, в която са описани ангажиментите на Групата по концесионен договор за разработване и добив на въглища, сключен от дъщерното дружество Мини Марица-Изток ЕАД. Задължението за финансово обезпечаване на разходите за напускане на концесионната площ се реализира чрез заделяне на средства по специални гаранционни сметки, които могат да бъдат използвани, единствено и само, за целта, за която са предназначени. Към 31 декември 2025 г. Мини Марица-Изток ЕАД няма заделени средства в доверителна гаранционна сметка и не е издало банкова гаранция в полза на концедента, обезпечаваша дейностите по договора. Нашето мнение не е модифицирано във връзка с този въпрос.

Обръщаме внимание на бележка 40 „Условни активи, условни пасиви и ангажменти“ от консолидирания финансов отчет, в която е оповестено, че на 27 ноември 2025 г. дъщерното дружество НЕК ЕАД е получило известие за започването на арбитражна процедура от „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД в съответствие с чл. 21.5 от Споразумението за изкупуване на енергия от 13 юни 2001 г. и Арбитражните правила на UNCITRAL. Претенцията е за заплащане на разходи, направени за модернизации на топлоелектрическата централа съгласно нормативни изисквания за намаляване на емисиите на азотни оксиди и серен диоксид и за модернизиране на най-добрите налични техники, както и на норма на възвращаемост, в общ размер на 62,546,284 евро, заедно с дължими данъци, лихви и разноски по арбитража. Нашето мнение не е модифицирано във връзка с този въпрос.

#### **Ключови одиторски въпроси**

Ключови одиторски въпроси са тези въпроси, които съгласно нашата професионална преценка са били с най-голяма значимост при одита на консолидирания финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разглеждани като част от нашия одит на консолидирания финансов отчет като цяло и формирането на нашето мнение относно него, като ние не предоставяме отделно мнение относно тези въпроси. В допълнение към въпросите, описани в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“, ние решихме, че няма други ключови одиторски въпроси, които да бъдат комуникирани в нашия доклад.

#### **Друга информация, различна от консолидирания финансов отчет и одиторския доклад върху него**

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от консолидирания доклад за дейността, в т.ч. консолидираната декларация за корпоративно управление и консолидирания доклад

за плащания към правителства, изготвени от ръководството съгласно Закона за счетоводството и другите приложими законови изисквания, но не включва консолидирания финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно консолидирания финансов отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степента, до която е посочено. Във връзка с нашия одит на консолидирания финансов отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с консолидирания финансов отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт.

Както е описано в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“ от настоящия доклад, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно посочените в този раздел въпроси. Съответно ние не сме в състояние да достигнем до заключение дали другата информация не съдържа съществено неправилно докладване във връзка с тези въпроси.

#### **Отговорност на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за консолидирания финансов отчет**

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този консолидиран финансов отчет в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС и българското законодателство, както и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на консолидирани финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

При изготвяне на консолидирания финансов отчет ръководството носи отговорност за оценяване на способността на Групата да продължи да функционира като действащо предприятие, оповестявайки, когато това е приложимо, въпроси, свързани с предположението за действащо предприятие и използвайки счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие, освен ако ръководството не възнамерява да ликвидира Групата или да преустанови дейността ѝ, или ако ръководството на практика няма друга алтернатива, освен да постъпи по този начин.

Лицата, натоварени с общо управление, носят отговорност за осъществяването на надзор над процеса по финансово отчитане на Групата.

#### **Отговорности на съвместните одитори за одита на консолидирания финансов отчет**

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали консолидираният финансов отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в съответствие с МОС и Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този консолидиран финансов отчет.

Като част от одита в съответствие с МОС, ние използваме професионална преценка и запазваме професионален скептицизъм по време на целия одит. Ние също така:

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания в консолидирания финансов отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол;
- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Групата;
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството;
- достигаме до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на

получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Групата да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания в консолидирания финансов отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Групата да преустанови функционирането си като действащо предприятие;

- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на консолидирания финансов отчет, включително оповестяванията, и дали консолидираният финансов отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне;
- планираме и извършваме одита на Групата, за да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно финансовата информация на предприятията или бизнес единиците в рамките на Групата като база за формиране на мнение относно финансовия отчет на Групата. Ние носим отговорност за ръководството, надзора и прегледа на одиторската работа, извършена за целите на одита на Групата. Ние носим изключителната отговорност за нашето одиторско мнение.

Ние комуникираме с лицата, натоварени с общо управление, наред с останалите въпроси, планирания обхват и време на изпълнение на одита и съществените констатации от одита, включително съществени недостатъци във вътрешния контрол, които идентифицираме по време на извършвания от нас одит.

Ние предоставяме също така на лицата, натоварени с общо управление, изявление, че сме изпълнили приложимите етични изисквания във връзка с независимостта и че ще комуникираме с тях всички взаимоотношения и други въпроси, които биха могли разумно да бъдат разглеждани като имащи отношение към независимостта ни, а когато е приложимо, и свързаните с това предпазни мерки.

Сред въпросите, комуникирани с лицата, натоварени с общо управление, ние определяме тези въпроси, които са били с най-голяма значимост при одита на консолидирания финансов отчет за текущия период и които следователно са ключови одиторски въпроси. Ние описваме тези въпроси в нашия одиторски доклад, освен в случаите, в които закон или нормативна уредба възпрепятства публичното оповестяване на информация за този въпрос или когато, в изключително редки случаи, ние решим, че даден въпрос не следва да бъде комуникиран в нашия доклад, тъй като би могло разумно да се очаква, че неблагоприятните последици от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществен интерес от тази комуникация.

Ние сме солидарно отговорни за изпълнението на нашия одит и за изразеното от нас одиторско мнение, съгласно изискванията на ЗНФОИСУ, приложим в България. При поемане и изпълнение на ангажмента за съвместен одит, във връзка с който докладваме, ние сме се ръководили и от Насоките за изпълнение на съвместен одит, издадени на 13.06.2017 г. от Института на дипломираните експерт-счетоводители в България и от Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори в България.

## **Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания**

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от консолидирания финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на консолидирания доклад за дейността, в т.ч. консолидираната декларация за корпоративно управление и консолидирания доклад за плащания към правителства, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискванията по МОС, съгласно Указанията на професионалната организация на дипломираните експерт-счетоводители и регистрираните одитори в България – Институт на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС). Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становища относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа (чл. 100н, ал. 10 от ЗППЦК във връзка с чл. 100н, ал. 8, т. 3 и 4 от ЗППЦК), приложими в България.

### **Становище във връзка с чл. 37, ал. 6 от Закона за счетоводството**

На базата на извършените процедури, нашето становище е, че:

- (а) информацията, включена в консолидирания доклад за дейността за финансовата година, за която е изготвен консолидирания финансов отчет, съответства на отчета, върху който сме изразили квалифицирано мнение в „Доклад относно одита на консолидирания финансов отчет“ по-горе;
- (б) консолидираният доклад за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания;
- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Групата и средата, в която тя функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в консолидирания доклад за дейността, с изключение на възможния ефект от въпросите, описани в раздела „Друга информация, различна от консолидирания финансов отчет и одиторския доклад върху него“ в „Доклад относно одита на консолидирания финансов отчет“;

- (г) в консолидираната декларация за корпоративно управление за финансовата година е представена изискваната от съответните нормативни актове информация, в т.ч. информацията по чл. 100 (н), ал. 8 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа;
- (д) консолидираният доклад за плащанията към правителствата е предоставен и изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството.

**Становище във връзка с чл. 100(н), ал. 10 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа**

На база на извършените процедури и на придобитото познаване и разбиране на дейността на Групата и средата, в която тя функционира, по наше мнение, не е налице съществено неправилно докладване в описанието на основните характеристики на системите за вътрешен контрол и управление на риска на Групата във връзка с процеса на финансово отчитане и в информацията по чл. 10, параграф 1, букви "в", "г", "е", "з" и "и" от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 г. относно предложенията за поглъщане, които са включени в консолидираната декларация за корпоративно управление на Групата.

**Докладване за съответствие на електронния формат на консолидирания финансов отчет, включен в годишния консолидиран финансов отчет за дейността по чл. 100н, ал.5 от ЗППЦК с изискванията на Регламента за ЕЕЕФ**

Ние извършихме ангажимент за изразяване на разумна степен на сигурност по отношение на съответствието на електронния формат на консолидирания финансов отчет на Български Енергиен Холдинг ЕАД за годината, завършваща на 31 декември 2025 г., приложен в електронния файл „635400E1RWKJXPSBCV07-20251231-BG-CON.zip“, с изискванията на Делегиран Регламент (ЕС) 2019/815 на Комисията от 17 декември 2018 г. за допълнение на Директива 2004/109/ЕО на Европейския парламент и на Съвета чрез регулаторни технически стандарти за определянето на единния електронен формат за отчитане („Регламент за ЕЕЕФ“). Нашето становище е само по отношение на електронния формат на консолидирания финансов отчет и не обхваща другата информация, включена в годишния консолидиран финансов отчет за дейността по чл. 100н, ал. 5 от ЗППЦК.

**Описание на предмета и приложимите критерии**

Ръководството е изготвило електронен формат на консолидирания финансов отчет на Групата за годината, завършваща на 31 декември 2025 г. по реда на Регламента за ЕЕЕФ с цел спазване на изискванията на ЗППЦК. Правилата за изготвяне на консолидирани финансови отчети в този електронен формат са посочени в Регламента за ЕЕЕФ и те по наше мнение притежават характеристиките на подходящи критерии за формиране на становище за разумна степен на сигурност.

**Отговорности на ръководството и лицата, натоварени с общо управление**

Ръководството на Групата е отговорно за прилагането на изискванията на Регламента за ЕЕЕФ при изготвяне на електронния формат на консолидирания финансов отчет в XHTML. Тези отговорности включват избора и прилагането на подходящи XBRL маркировки, използвайки таксономията на Регламента за ЕЕЕФ, както и въвеждането и прилагането на такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството счита за необходима за изготвянето на електронния формат на годишния консолидирания финансов отчет на Групата, който да не съдържа съществени несъответствия с изискванията на Регламента за ЕЕЕФ.

Лицата, натоварени с общо управление, носят отговорност за осъществяването на надзор над процеса по изготвянето на годишния консолидиран финансов отчет на Групата, включително прилагането на Регламента за ЕЕЕФ.

**Отговорности на съвместните одитори**

Нашата отговорност се състои в изразяване на становище за разумна степен на сигурност относно това дали електронният формат на консолидирания финансов отчет е в съответствие с изискванията на Регламента за ЕЕЕФ. За тази цел ние изпълнихме „Указания относно изразяване на одиторско мнение във връзка с прилагането на единния европейски електронен формат (ЕЕЕФ) за финансовите отчети на дружества, чиито ценни книжа са допуснати за търгуване на регулиран пазар в Европейския съюз (ЕС)“ на Института на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС)“ в България и извършихме ангажимент за изразяване на разумна степен на сигурност съгласно МСАИС 3000 (преработен) „Ангажменти за изразяване на сигурност, различни от одити и прегледи на историческа финансова информация“ (МСАИС 3000 (преработен)). Този стандарт изисква от нас да спазваме етичните изисквания, да планираме и изпълним подходящи процедури, за да получим разумна степен на сигурност дали електронният формат на консолидирания финансов отчет на Групата е изготвен във всички съществени аспекти в съответствие с приложимите критерии, посочени по-горе. Характерът, времето и обхвата на избраните процедури зависят от нашата професионална преценка, включително оценката на риска от съществени несъответствия с изискванията на Регламента за ЕЕЕФ, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че ангажимент, извършен в съответствие с МСАИС 3000 (преработен), винаги ще разкрива съществено несъответствие с изискванията, когато такова съществува.

#### *Изисквания за управление на качеството*

Ние прилагаме Международен стандарт за управление на качеството (МСУК) 1, който изисква да разработим, внедрим и поддържаме система за управление на качеството, включително политики или процедури относно спазването на етичните изисквания, професионалните стандарти и приложимите законови и регулаторни изисквания към регистрираните одитори в България.

Ние отговаряме на етичните и изискванията за независимост на Международния етичен кодекс на професионалните счетоводители (включително Международни стандарти за независимост) на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС), приет от ИДЕС чрез ЗНФОИСУ.

#### *Обобщение на извършената работа*

Целта на планираните и извършени от нас процедури беше получаването на разумна степен на сигурност, че електронният формат на консолидирания финансов отчет е изготвен, във всички съществени аспекти в съответствие с изискванията на Регламента ЕЕЕФ. Като част от оценяване на спазването на изискванията на Регламента за ЕЕЕФ по отношение на електронния (XHTML) формат за отчитане на консолидирания отчет на Групата, ние запазахме професионален скептицизъм и използвахме професионална преценка. Ние също така:

- получихме разбиране за вътрешния контрол и процесите, свързани с прилагането на Регламента за ЕЕЕФ по отношение на консолидирания финансов отчет на Групата и включващи изготвянето на консолидирания финансов отчет на Групата в XHTML формат и маркирането му в машинно четим език (iXBRL);
- проверихме дали приложеният XHTML формат е валиден;
- проверихме дали четимата от човек част на електронния формат на консолидирания финансов отчет съответства на одитирания консолидиран финансов отчет;
- оценихме пълнотата на маркировките в консолидирания финансов отчет на Групата при използването на машинно четим език (iXBRL) съобразно изискванията на Регламента за ЕЕЕФ;
- оценихме уместността на използваните iXBRL маркировки, избрани от основната таксономия, както и създаването на елемент от разширената таксономия в съответствие с Регламента за ЕЕЕФ, когато липсва подходящ елемент в основната таксономия;
- оценихме уместността на съотнасянето (фиксиране) на елементите от разширената таксономия в съответствие с Регламента за ЕЕЕФ.

Ние считаме, че доказателствата, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето становище.

#### *Становище за съответствие на електронния формат на консолидирания финансов отчет с изискванията на Регламента за ЕЕЕФ*

По наше мнение, на база на извършените от нас процедури, електронният формат на консолидирания финансов отчет на Групата за годината, завършваща на 31 декември 2025 г., съдържащ се в приложения електронен файл „635400E1RWKJXPSBCV07-20251231-BG-CON.zip“, върху който консолидиран финансов отчет изразяваме квалифицирано одиторско мнение, е изготвен във всички съществени аспекти в съответствие с изискванията на Регламента за ЕЕЕФ.

#### **Докладване във връзка с чл. 59 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта съгласно чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014**

Съгласно изискванията на Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта във връзка с чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014, ние докладваме допълнително и изложената по-долу информация:

- Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД, като участници в обединение ДЗЗД „ОДИТ БЕХ“ са назначени за задължителни одитори на консолидирания финансов отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за годината, завършваща на 31 декември 2025 г. на 02.02.2024 г. за период от три години (2024 – 2026).
- Одитът на консолидирания финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2025 г. на Групата представлява пета поредна година на непрекъснат ангажимент за задължителен одит на Групата, извършен от съвместните одитори Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД.
- Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на Групата, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта забранени услуги извън одита.

- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост.
- За периода, за който се отнася извършения от нас задължителен одит, освен одита, ние не сме предоставили други услуги на Български Енергиен Холдинг ЕАД и контролираните от него дъщерни предприятия, с изключение на ангажиментите, оповестени в консолидирания финансов отчет на Групата.

28 август 2026 г.

За Грант Торнтон ООД  
Одиторско дружество с рег. № 032

Силвия Динова  
Регистриран одитор, отговорен за одита

SYLVIA BORISLAVOVA Digitally signed by SYLVIA  
BORISLAVOVA DINOVA  
DINOVA Date: 2026.08.28 17:52:04 +03'00'

Марий Апостолов, управител

MARIY GEORGIEV Digitally signed by MARIY  
GEORGIEV APOSTOLOV  
APOSTOLOV Date: 2026.08.28 17:50:35 +03'00'

България, София, 1421  
бул. Черни връх № 26

За Захаринова Нексия ЕООД  
Одиторско дружество с рег. № 138

Стойчо Милев  
Регистриран одитор, отговорен за одита

Stoycho Digitally signed by  
Kirilov Milev Stoycho Kirilov Milev  
Kirilov Milev Date: 2026.08.28  
17:13:21 +03'00'

Димитрина Захаринова, управител

Dimitrina Digitally signed by  
Dimitrova Dimitrina Dimitrova  
Dimitrova Zaharinoва  
Zaharinoва Date: 2026.08.28  
17:34:28 +03'00'

България, София, 1309  
бул. Константин Величков № 157–159, ет. 1, офис 3