

Междинен консолидиран доклад за дейността  
Междинен консолидиран доклад за плащания към  
правителства  
Доклад на независимите одитори  
Междинен съкратен консолидиран финансов отчет

Български Енергиен Холдинг ЕАД

30 юни 2024 г.



## СЪДЪРЖАНИЕ

Междинен консолидиран доклад за дейността .....	i
Междинен консолидиран доклад за плащания към правителства .....	ii
Доклад на независимия одитор .....	iii
Междинен съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата .....	1
Междинен съкратен консолидиран отчет за всеобхватния доход .....	2
Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние .....	3
Междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал .....	5
Междинен съкратен консолидиран отчет за паричните потоци .....	7
Пояснителни бележки към междинния съкратен консолидиран финансов отчет .....	9
1. Предмет на дейност .....	9
2. Изявление за съответствие с МСФО и прилагане на принципа за действащо предприятие .....	10
3. Въпроси, свързани с климата .....	11
4. Съществена информация за счетоводната политика и промени през периода .....	12
5. Отчитане по сегменти .....	20
6. Имоти, машини и съоръжения .....	24
7. Нематериални активи .....	30
8. Инвестиции отчитани по метода на собствения капитал .....	32
9. Материални запаси .....	33
10. Търговски и други вземания .....	33
11. Парични средства и краткосрочни депозити .....	35
12. Активи и пасиви на група, класифицирана за освобождаване .....	36
13. Акционерен капитал .....	36
14. Заеми и лизинг .....	37
15. Търговски и други задължения .....	42
16. Разход за данък върху дохода .....	42
17. Доход на акция .....	42
18. Дивиденди .....	43
19. Свързани лица .....	43
20. Поети ангажименти и условни задължения .....	47
21. Оповестяване съгласно законови изисквания .....	59
22. Присъден кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Национална Електрическа Компания“ ЕАД от международни рейтингови агенции .....	60
23. Събития настъпили след края на отчетния период .....	61
24. Одобрение на междинния съкратен консолидиран финансов отчет .....	64



**БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД**

**МЕЖДИНЕН КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА**

**30 юни 2024 г.**

**Съвет на директорите към дата на издаване на междинния консолидиран финансов отчет**

Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова  
Галина Цветанова Тодорова  
Валентин Алексиев Николов  
Калин Боянов Филипов  
Иво Иванов Тодоров

**Адрес**

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

**Обслужващи банки**

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

**Одитор**

ДЗЗД Одит БЕХ

**Грант Торнтон ООД**

бул. Черни връх № 26  
гр. София, п.к. 1421

**Захаринова Нексия ООД**

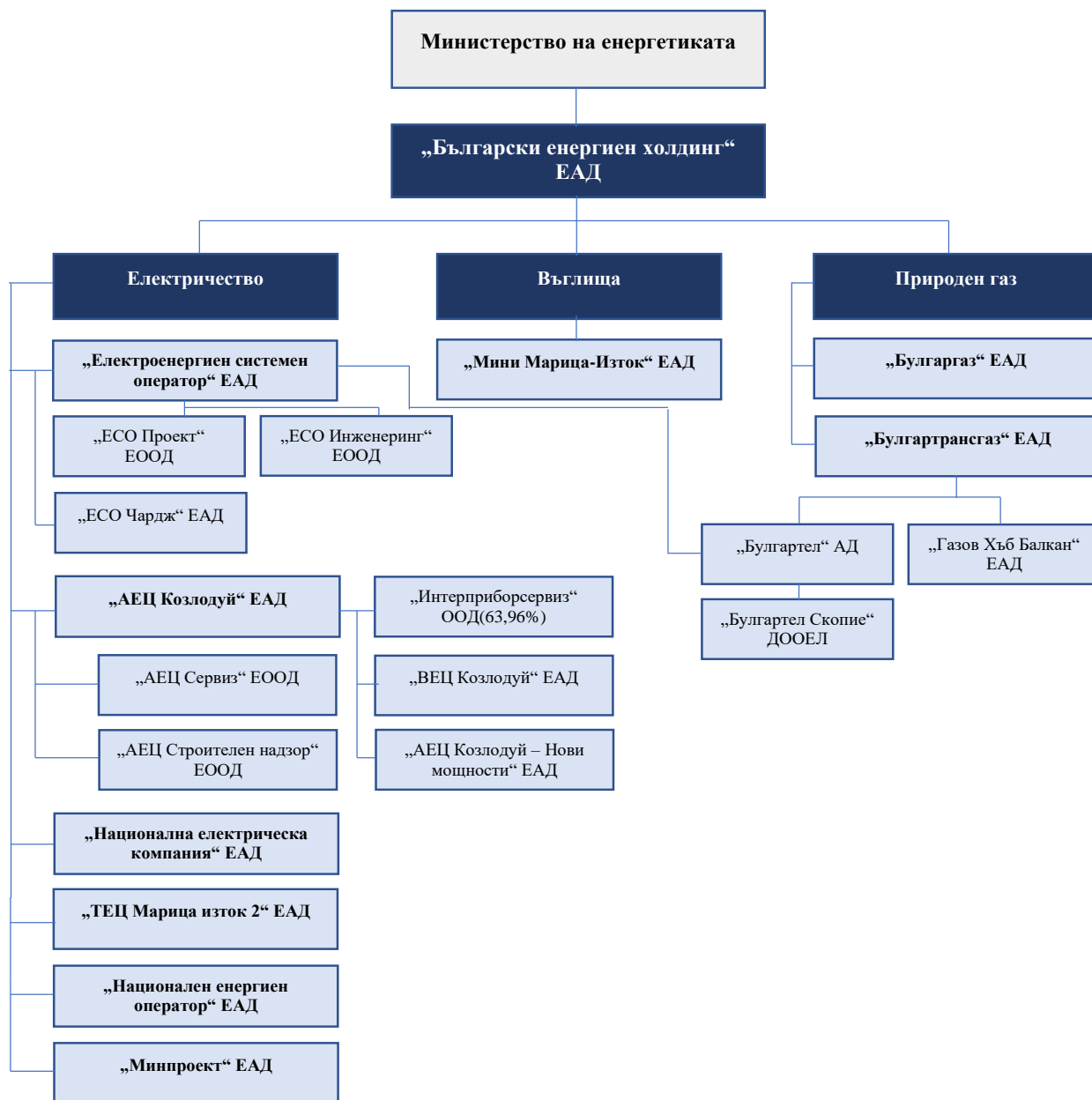
бул. Константин Величков 157- 159 етаж 1, офис 3  
гр. София, п.к. 1309

Настоящият междинен консолидиран доклад за дейността е изготвен в съответствие с разпоредбите на Закона за счетоводството и изискванията на Търговския закон.

## 1. Обща информация

<b>Фирмено наименование</b>	<b>„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ” ЕАД (БЕХ ЕАД)</b>
<b>ЕИК</b>	831373560
<b>Адрес</b>	<b>България област София, община Столична гр. София 1000 район Оборище ул. Веслец №16</b>
<b>Предмет на дейност</b>	Придобиване, управление, оценка и продажба на участия в търговски дружества, осъществяващи стопанска дейност в областите на производство, добив, пренос, транзит, съхранение, управление, разпределение, продажба и/или изкупуване на природен газ, електрическа енергия, топлоенергия, въглища, както и всякакви видове енергия и суровини за производство 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.
<b>Директори</b>	<b>Към 30 юни 2024 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав:</b>  <b>Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова</b> <b>Председател на СД</b>  <b>Калин Боянов Филипов</b> <b>Зам.-председател на СД</b>  <b>Иван Тодоров Андреев</b> <b>Член на СД и Изпълнителен директор</b>  <b>Диян Станимиров Димитров</b> <b>Член на СД</b>  <b>Иво Иванов Тодоров</b> <b>Член на СД</b>  Към датата на издаване на отчета Дружеството се управлява от СД в състав: представители на държавата в Съвета на директорите: Галина Цветанова Тодорова – Изпълнителен директор, Валентин Алексиев Николов – Изпълнителен директор, Иво Иванов Тодоров; независими членове на Съвета на директорите: Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова и Калин Боянов Филипов;  <b>Дружеството се представлява заедно от Изпълнителните директори.</b>

Български Енергиен Холдинг ЕАД (компания-майка) заедно с дъщерните му дружества формират икономическа група. Холдинговата структура към 30.06.2024 г. е представена на графиката по-долу:



**Дружеството е едноличен собственик на капитала на следните дъщерни дружества:**

*АЕЦ Козлодуй ЕАД*

**Предмет на дейност**

Използване на ядрена 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 30 юни 2024 г. се представлява от изпълнителния директор Валентин Алексиев Николов.

**Лицензии**

Дружеството притежава следните лицензии:

- лицензия от АЯР за експлоатация на ядрено съоръжение, серия Е, регистрационен №5303 от 03.11.2017 г., в сила от 06.11.2017 г., за експлоатация на пети енергиен блок на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, за срок от 10 години;
- лицензия от АЯР за експлоатация на ядрено съоръжение, серия Е - регистрационен №5535 от 03 октомври 2019 г. за експлоатация на шести енергиен блок на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, за срок от 10 години;
- лицензия от АЯР за експлоатация на ядрено съоръжение, Серия „Е“, рег. №04441 от 25.06.2014 г., за експлоатация на Хранилище за отработено ядрено гориво на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, за срок от 10 години – до 25.06.2024 г. След открита процедура, е издадена Лицензия 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 от АЯР за експлоатация на Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво от реактори ВВЕР-440, Серия Е, рег. № 5016 от 28.01.2016 г., за срок от 10 години. В съответствие с измененията в ЗБИЯЕ, на 26.07.2024 г., Лицензия, Серия Е, рег. №5016/28.01.2016 г. за експлоатация на Хранилище за сухо съхранение на

отработено ядрено гориво от реактори ВВЕР-440 на АЕЦ „Козлодуй” е с неограничен срок на действие.

– лицензия от АЯР, серия И-11024, рег.№04358 от 01.04.2014 г. за използване на източници на йонизиращи лъчения за стопански цели – извършване на безразрушителен контрол с радиационни методи за обект: ОКС към ИЦ ДиК. Срокът на действие на лицензията е до 31.03.2024 г. На 22.01.2024 г. в АЯР е депозирано заявление за подновяване на лицензията за нов 10-годишен лицензионен период. Издадена е Лицензия, Серия О, рег. № 6149/21.03.2024 г., в сила от 01.04.2024 г. за използване на ИЙЛ за стопански цели – извършване на безразрушителен контрол с радиационни методи, издадена от АЯР. Срок на Лицензията – 01.04.2034 г.

– лицензия от АЯР, серия И-1708, рег.№04366 от 08.04.2014 г. (изменена със Заповед №АА-04-106/10.07.2020 г.), за използване на източници на йонизиращи лъчения за стопански цели – извършване на радиохимичен контрол, радиационен мониторинг на околната среда и метрологичен контрол, за срок от 10 години. На 02.02.2024 г. е депозирано заявление за подновяване на лицензията за нов 10-годишен лицензионен период. Издадена е Лицензия, Серия О, рег. №6147/20.03.2024 г., в сила от 08.04.2024 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 от АЯР за превоз на радиоактивни вещества, Серия Т-14002, рег. №04435 от 30.06.2014 г. (изменена със Заповед №АА-04-78/01.06.2020 г.), за срок до 11.07.2024 г. На 21.03.2024 г. в АЯР е депозирано заявление за подновяване на Лицензията за нов 10-годишен период. Издадена е 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 (ЯС) и с източници на йонизиращи лъчения (ИЙЛ), които имат влияние върху безопасността и издаване на удостоверения за правоспособност на лица, професионално заети с дейности в ЯС и с ИЙЛ, 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., за срок от 30 години;

– лицензия за пренос на топлинна енергия №050-05/11.12.2000 г., за срок от 30 години;

– лицензия за търговия с електрическа енергия №Л-216-15/18.12.2006 г., за срок от 20 години;

#### **Дъщерни дружества**

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала на „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД, „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности”



ЕАД, „АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД и „АЕЦ Сервиз“ ЕООД и има контролно участие от 63.96% в „Интерприборсервиз“ ООД (в несъстоятелност), гр. Козлодуй

**Булгаргаз ЕАД**

**Предмет на дейност**

Обществена доставка на природен газ, както и свързаните с нея покупки и продажби закупуване на природен газ. Дружеството не извършва научно-изследователска дейност. Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 30 юни 2024 г. се представлява от изпълнителния директор Веселин Сашев Синабов.

**Директори**

**Лицензии**

Дружеството притежава следните лицензии:

- Индивидуална лицензия за обществена доставка на природен газ на територията на Република България - лицензия №Л-214-14 от 29 ноември 2006 г., издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране със срок 35 (тридесет и пет) години;
- Лицензия за търговия с природен газ / № А0435 на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, с решение на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) от 16.09.2021 г. / № Л-548-15 за срок от 10 години;
- Лицензия за търговия с природен газ на територията на Република Гърция за срок от 20 години.

**Булгартрансгаз ЕАД**

**Предмет на дейност**

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 е с двустепенна система на управление – Надзорен съвет и Управителен съвет. Към 30.06.2024 г. Дружеството се представлява и управлява от изпълнителния директор Кирил Димчов Равначки.

**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 и 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, както и други, незабранени от закона дейности.

##### **Директори**

Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 30 юни 2024 г. се представлява от изпълнителния директор Тодор Димчев Тодоров.

##### **Лицензии**

Дружеството притежава следните лицензии:

- Превоз „ЖП товари“ издаден през 2016 г. от Министерството на транспорта, информационните технологии и съобщенията, за срок от 5 години. Лицензът е изменен на 14.05.2021 г. и е валиден до 13.05.2026 г. с издадено Приложение 1/25.05.2023 г. за Финансово покритие на отговорността до 24.05.2024 г.
- Единен Сертификат за безопасност — с Идентификационен номер на ЕС BG 10 2022 0073/19.04.2022 г. с валидност до 18.04.2027 г.
- Сертификат на структура, която отговаря за поддръжка на товарни вагони, релсови специализирани самоходни машини и дизелови локомотиви с Европейски идентификационен № BG/31/0023/0007, издаден на 12.05.2023 г. с валидност до 11.05.2028 г.

#### **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, както и други обекти на интелектуална 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 30 юни 2024 г. се представлява от изпълнителния директор Живко Димитров Динчев.

**Лицензии**

Дружеството има издадени лицензии от КЕВР за:

- производство на електрическа енергия № Л-091-01 от 21 февруари 2001 г. за период от 20 години, като нейният срок беше продължен с още 20 години съгласно Решение № И1-Л-091 от 02.07.2020 г. на КЕВР
- търговия на електрическа енергия №Л-498-15 от 31 януари 2018 г.

**Национална електрическа компания ЕАД (НЕК ЕАД)**

**Предмет на дейност**

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.

**Директори**

Дружеството се управлява от Съвет на директорите и към 30 юни 2024 г. се представлява от изпълнителния директор Мартин Иванов Георгиев.

**Лицензии**

Дружеството притежава лицензии издадени от КЕВР, както следва:

- Лицензия №Л-147-13 от 17 декември 2004 г. за обществена доставка на електрическа енергия за срок от 35 (тридесет и пет) години допълнена с правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на специална балансираща група;
- Лицензия №Л-073-01 от 14 февруари 2001 г. за производство на електрическа енергия от ВЕЦ и ПАВЕЦ за срок от 35 (тридесет и пет) години;
- Лицензия №1-230-15 от 4 юни 2007 г. за търговия с електрическа енергия за срок от 10 (десет) години. С решение №И2-Л-230 от 15.09.2016 г. на КЕВР е продължен срокът на лицензия №Л-230-15 от 04.06.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, издадена на НЕК ЕАД, с 10 (десет) години считано от датата на изтичане срока на лицензията.
- Лицензия №Л-408-17 от 01.07.2013 г. за доставка на електрическа енергия от доставчик последна инстанция – за срок от 26 (двадесет и шест). (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 от доставчик от последна инстанция” с правата и задълженията, свързани с координатор на специална балансираща група).

**Вътрешни структурни единици**

*НЕК ЕАД, Предприятие „Водоелектрически центри”, град Пловдив* – извършва производство на електрическа енергия, строителна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството от ВЕЦ, инвестиционна дейност.

НЕК ЕАД, Предприятие „Язовири и каскади“, град София  
– извършва техническа експлоатация и поддържане на  
язовири и хидроенергийни обекти.

#### **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 не са забранени от закона.

##### **Директори**

Дружеството има двустепенна форма на управление – Надзорен съвет и Управителен съвет и към 30 юни 2024 г. се представлява от изпълнителния директор - Ангелин Николаев Цачев.

##### **Лицензии**

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

##### **Инвестиции в предприятия**

„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД притежава 50% от капитала на „Булгартел“ АД и 33.33% от капитала на SEleNe СС.

##### **Дъщерни дружества**

„ЕСО Инженеринг“ ЕООД, „ЕСО Проект“ ЕООД и „ЕСО Чардж“ ЕАД.

#### **Национален енергиен оператор ЕАД (НЕО ЕАД)**

##### **Предмет на дейност**

Изграждане и експлоатация на съоръжения за електрическа енергия и всички други, незабранени от закона дейности.

##### **Директори**

Дружеството е с едностепенна система на управление – Съвет на директорите. Към 30 юни 2024 г. се представлява от изпълнителен директор - Александър Здравков Михайлов.

##### **Лицензии**

Към датата на Междинния Консолидиран доклад за дейността за шестмесечието, приключващо на 30 юни 2024 г. дружеството не притежава лицензии.

**„Минпроект” ЕАД**

**Предмет на дейност**

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

**Директори**

Дружеството се управлява и представлява от Съвет на директорите. Към 30 юни 2024 г. изпълнителен директор е Костадин Христов Христов.

**База за изготвяне на консолидирания междинен съкратен финансов отчет**

БЕХ ЕАД осъществява своята дейност при спазване на българското и европейското законодателство. Междинният съкратен консолидиран 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 и по-специално съгласно МСС 34 „Междинно финансово отчитане”.

**Отговорност на ръководството**

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на междинния съкратен консолидиран финансов отчет за шестмесечието, приключващо на 30 юни 2024 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.

**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 междинен консолидиран финансов отчет, няма планове за приватизация на дружеството, то е включено в списъка с държавни дружества, които не подлежат на приватизация – Приложение №1 към чл. 3, ал. 1 от Закона за приватизация и следприватизационен контрол.

### Дъщерни дружества

„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. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД и капиталът му е разпределен в 151,680,000 броя обикновени, поименни акции с номинална стойност от 10 лв. за всяка. Дружеството е с предмет на дейност изграждане на енергийни блокове на ядрена централа.

„Интерприборсервиз” ООД (в несъстоятелност) е създадено с Решение №55 от 13 април 1988 г. на Министерски съвет, като специализирано предприятие за монтаж, наладка, ремонт, техническо обслужване на автоматизирани системи за управление на технологични процеси, доставка на прибори, оборудване и резервни части за АЕЦ, ТЕЦ и др. Съдружници в създаденото дружество са руски и украински фирми, работещи в областта на енергетиката. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД притежава към 71 дяла по 100 лв. всеки, което представлява 63.96% от регистрирания капитал. Инвестицията е оценена по цена на придобиване – общо 79 хил. лв. „Интерприборсервиз” ООД, гр. Козлодуй е обявено в несъстоятелност с Решение № 66 от 11.09.2023 г. на Окръжен съд гр. Враца. Дружеството е с прекратена търговска дейност и назначен постоянен синдик. Започнало е осребряване и разпределение на имуществото.

„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 „Козлодуй” на 25.11.2021 г. с капитал 5 хил. лв. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на „АЕЦ Строителен надзор” ЕООД, състоящ се от 50 (петдесет) дяла, всеки с номинал 100 лв.

„АЕЦ Сервиз“ ЕООД е вписано в Търговския регистър 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 (100%) на състоящ се от 1 000 (хиляда) дяла, всеки с номинал 750 лв.

„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.

„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, бл. 19 Офис 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. Димо Хаджи Димов №38, офис 2. Едноличен собственик на капитала на „Булгартел Скопие” ДООЕЛ е „Булгартел” АД.

**„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 вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията на 18 януари 2019 г. Дружеството е със седалище и адрес на управление: София, община Люлин, ж. к. Люлин 2, бул. „Панчо Владигеров” №66. Едноличен собственик на капитала на „Газов Хъб Балкан” ЕАД е „Булгартрансгаз” ЕАД.

**„Електроенергиен системен оператор” ЕАД (ЕСО 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 Агенцията по вписванията на 18.02.2021 г., със седалище и адрес на управление гр. София, п. код 1404, бул. „Петко Ю. Тодоров” № 24, на което ЕСО ЕАД е едноличен собственик на капитала.

**„ЕСО Проект” ЕООД** е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията на 26.04.2022 г., със седалище и адрес на управление гр. София, п. код 1404, бул. „Петко Ю. Тодоров” № 24, на което ЕСО ЕАД е едноличен собственик на капитала.

**„ЕСО Чардж“ ЕАД** е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията на 29.03.2024 г., със седалище и с адрес на управление: гр. София, п. код 1404, ул. „Петко Ю. Тодоров“ № 24, на което ЕСО ЕАД е едноличен собственик на капитала.

**„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.

**„Национална електрическа компания” ЕАД (НЕК 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.

**„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 (НЕО ЕАД)** е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията на 04.04.2023 г. Дружеството е със седалище и с адрес на управление: София, ул. Веслец №16. Едноличен собственик на капитала на НЕО ЕАД е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

„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. и е със седалище: гр. София, п.к. 1756 р-н Студентски, бул. Климент Охридски № 14

### **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 18.09.2008 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.

**Нито компанията-майка, нито дъщерните дружества имат регистрирани клонове към 30.06.2024 година.**

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

#### **Акционерен капитал**

Към 30 юни 2024 г. акционерният капитал на БЕХ ЕАД е 3,463,941,744 лева, разпределен на толкова 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, непривилегировани, с право на глас.

Дружеството не притежава собствени акции. През първата половина на 2024 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**

<i>В хиляди лева</i>	<b>30 юни 2024 г.</b>	<b>30 юни 2023</b>
Възнаграждения	3,055	2,713
Социални осигуровки	171	220
Социални разходи	285	202
Обезщетения	7	11
Тантиеми	59	154
<b>Общо</b>	<b>3,577</b>	<b>3,300</b>



### Информация относно придобиването и притежаването на акции на дружествата 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, ЕСО ЕАД, „Национален енергиен оператор“ ЕАД и „Минпроект“ 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 01.01.2024 г. – 30.06.2024 г.:

**Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова** – Председател на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Към 30.06.2024 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 Филип** – Зам.-председател на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Към 30.06.2024 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.

**Иван Тодоров Андреев** – Изпълнителен директор на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и член на Съвета на директорите. Към 30.06.2024 г. има участие като член на надзорен съвет в следното дружество: „ПЕНСИОННО ОСИГУРИТЕЛНО ДРУЖЕСТВО АЛИАНЦ БЪЛГАРИЯ“ АД, ЕИК: 121050885.

**Диян Станимиров Димитров** – Член на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Към 30.06.2024 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.

**Иво Иванов Тодоров** – Член на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Към 30.06.2024 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

30 юни 2024 г. отчет	30 юни 2023 г. отчет	% на изменение 2024/2023
19,551	19,893	(1.72%)

*Списъчен брой на персонала*

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

30 юни 2024 г. отчет	30 юни 2023 г. отчет	% на изменение 2024/2023
202.20	320.10	(36.83%)

### Свързани лица

Към 30 юни 2024 г. икономическата група БЕХ има участие в следните асоциирани и съвместни предприятия, отчетени по метода на собствения капитал в консолидирания финансов отчет:

Предприятие	Държава на учредяване	Основна дейност	30 юни 2024 г.	Стойност на инвестициите
			%	хил. лв.
<b>Съвместно контролирани предприятия</b>				
Ай Си Джи Би АД	България	изграждане и експлоатация на газопреносна система	50.00%	76,368
Южен поток България АД	България	изграждане и експлоатация на газопреносна система	50.00%	10,208
SEleNe CC	Гърция	координиране на сигурността на електроенергийната мрежа в Югоизточна Европа	33.33%	5,158
Газтрейд С.А	Гърция	терминал за втечен газ	20.00%	34,545
<b>Общо съвместно контролирани предприятия</b>				<b>126,279</b>
<b>Асоциирани предприятия</b>				
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	България	производство на електроенергия	27.00%	75,820
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	България	експлоатация и поддръжка на топлоелектрическа централа	27.00%	2,655
ЗАД Енергия	България	застрахователно дружество	48.08%	11,634
ПОД Алианс България АД	България	пенсионно осигурително дружество	34.00%	26,354
ХЕК Горна Арда АД	България	строителството на водни електроцентрали	24.00%	-
<b>Общо асоциирани предприятия</b>				<b>116,463</b>
<b>Общо асоциирани и съвместно контролирани предприятия</b>				<b>242,742</b>

Търговските взаимоотношения между група БЕХ и свързаните с нея лица, посочени по-горе, са поставени на равнопоставена търговска основа и не са предоставени никакви преференции или облекчения на базата на това, че са свързани лица.

### 3. Основни резултати към 30 юни 2024 г.

#### Финансов резултат

След нестабилните ценови нива на електроенергийния пазар в страната и на европейските енергийни борси през 2022 г. и началото на 2023 г., през първото полугодие на 2024 г. средната цена за базов товар на сегмент „Ден напред“ на БНЕБ ЕАД достигна 150.39 лв./МВтч, която е със 64.10 лв./МВтч (29.9%) по-ниска спрямо средната цена (214.49 лв./МВтч) през съпоставимия период на 2023 г.

Основните причини за понижението на цената на електроенергията са по-ниските цени на природния газ и намаленото търсене на електроенергия на някои пазари, както и на увеличеното производство на енергия от възобновяеми източници. С оглед повишената интеграция на българския електроенергиен пазар към европейските пазари, тези тенденции оказваха влияние върху цените и в пазарната зона на страната.

Изменението по основните компоненти, формиращи финансовия резултат на Групата, е представено в таблицата по-долу:

Финансови резултати	30 юни 2024 г.	30 юни 2023 г.	Изменение 2024/2023	
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	%
Приходи	3,953,284	6,367,657	(2,414,373)	(37.92%)
Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други текущи активи	(1,674,734)	(3,002,641)	1,327,907	44.22%
Разходи за оперативна дейност	(1,922,358)	(2,541,614)	619,256	24.36%
Финансови разходи, нетно	(46,649)	(56,719)	10,070	17.75%
Дял от печалбата в асоциирани и съвместно контролирани предприятия	22,812	42,479	(19,667)	(46.30%)
Разход за данък	(74,036)	(77,351)	3,315	4.29%
<b>Нетна печалба/(загуба)</b>	<b>258,319</b>	<b>731,811</b>	<b>(473,492)</b>	<b>(64.70%)</b>

Отчетените приходи през първото полугодие на 2024 г. са в размер на 3,953,284 хил. лв., което представлява спад с 2,414,373 хил. лв. (-37.9%) спрямо приходите, реализирани за съпоставимия период на предходната година в размер на 6,367,657 хил. лв. Значителното намаление на годишна база на консолидираните приходи от продажби през първото полугодие на 2024 г. се дължи на по-ниските цени на електроенергията и на природния газ през разглеждания период, както и на по-ниските обеми на реализирана продукция (електроенергия, природен газ и лигнитни въглища). Към 30.06.2024 г. търсенето на електроенергия остана по-ниско от нормалното за зимните месеци, тъй като температурите бяха значително по-високи. Намалението на цените на европейските електроенергийни пазари бяха повлияни и от по-високите средни температури, ниското производство и увеличеното конкурентно предлагане на количества от ВЕИ. Тези фактори са определящи за конкурентността на предлагането и реализацията на електроенергия от базовите мощности, което доведе до съществен спад в производството на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, респективно и в производството на въглища от „Мини Марица-изток“ ЕАД през първото полугодие на 2024 г. Към 30.06.2024 г. на пазарите на природен газ в България и в Европа тенденциите бяха сходни – спад в обемите на търсенето в резултат от ограничената икономическа активност на пазарните участници, сравнително топлата зима и политиките на Европейската комисия, налагащи доброволно ограничаване на потреблението на природен газ. Допълнително влияние върху намаленото търсене на природен газ и по-ниските му продажни цени оказваха запълняемостта на газовите хранилища на нива значително над средните, допълнителните алтернативни доставки на втечен природен газ, включително и изграждането на терминали за ре-газификация на втечен природен газ на повече европейски пристанища.

През първото полугодие на 2024 г. оперативната печалба на групата преди лихви, данъци и амортизации (ЕБИТДА) отчита понижението с 457,652 хил. лв. (-36.1%) до 810,197 хил. лв. Финансовият резултат на БЕХ Група към 30 юни 2024 г. е нетна печалба в размер на 258,319 хил. лв., като намалението спрямо нетната

печалба от 731,811 хил. лв., отчетена към 30 юни 2023 г., е в размер на 473,492 хил. лв., или -64.7%. Към 30 юни 2024 г. общият размер на активите на БЕХ Група е 27,796,672 хил. лв., като стойността им остава сравнително стабилна от началото на годината. Оборотният капитал към края на първото полугодие на 2024 г. е в размер на 4,032,478 хил. лв., което означава, че стойността на краткосрочните активи на Групата е в достатъчен размер за покриване на текущите ѝ задължения. През разглеждания период ликвидната позиция на Групата се подобрява като паричните наличности нарастват с 11.5% от началото на годината и към края на първото полугодие на 2024 г. стойността им достига 4,322,369 хил. лв.

В таблицата по-долу е представена информация за основните показатели, представящи финансовото състояние на Групата към 30 юни 2024 г.:

Основни показатели	30 юни 2024 г.	30 юни 2023 г.	Изменение 2024/2023	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	%
<b>Общо приходи</b>	3,953,284	6,367,657	(2,414,373)	(37.92%)
<b>Общо разходи</b>	(3,597,092)	(5,544,255)	1,947,163	35.12%
<b>ЕБИТДА <sup>1)</sup></b>	810,197	1,267,849	(457,652)	(36.10%)
<b>ЕБИТ <sup>2)</sup></b>	356,192	823,402	(467,210)	(56.74%)
<b>ЕВТ <sup>3)</sup></b>	332,355	809,162	(476,807)	(58.93%)
<b>ЕБИТДА марж</b>	20.49%	19.91%	0.58%	2.93%
<b>Нетен финансов резултат</b>	258,319	731,811	(473,492)	(64.70%)
Основни показатели	30 юни 2024 г.	31 декември 2023 г.	Изменение 2024/2023	
<b>Общо активи</b>	27,796,672	27,709,085	87,587	0.32%
<b>ДМА <sup>4)</sup></b>	19,061,235	19,084,434	(23,199)	(0.12%)
<b>Оборотен капитал <sup>5)</sup></b>	4,032,478	5,608,761	(1,576,283)	(28.10%)
<b>Парични наличности</b>	4,322,369	3,878,394	443,975	11.45%
<b>Заеми и финансов лизинг (дългосрочни и краткосрочни)</b>	3,605,087	3,529,044	76,047	2.15%
<b>Собствен капитал</b>	18,591,601	18,336,668	254,933	1.39%
<b>1) ЕБИТДА</b>	– печалба преди лихви, данъци, амортизация и печалба в асоциирани и съвместно контролирани предприятия;			
<b>2) ЕБИТ</b>	– печалба преди лихви, данъци и печалба в асоциирани и съвместно контролирани предприятия;			
<b>3) ЕВТ</b>	– печалба преди данъци;			
<b>4) ДМА</b>	– дълготрайни материални активи;			
<b>5) Оборотен капитал</b>	– текущи активи минус текущи пасиви			

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; и добив и продажба на въглища.

Отчитайки характеристиките на текущия пазарен модел, дейността на дружествата и техните финансови резултати, зависят в голяма степен от влиянието на външни фактори, свързани с прилаганите модели за регулиране на пазара от страна на независимия регулаторен орган – Комисия на енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Действащият модел на функциониране на пазара предвижда наличието на компании, осъществяващи функциите на обществен доставчик на електрическа енергия и природен газ. Към настоящия момент тези функции се осъществяват от две дружества от структурата на БЕХ Група – „Национална електрическа компания” ЕАД – обществен доставчик на електрическа енергия и „Булгаргаз” ЕАД – обществен доставчик на природен газ. В качеството си на обществен доставчик, двете дружества подлежат на регулация от страна на КЕВР, като комисията определя продажните цени на електрическа енергия и природен газ, по които обществените доставчици продават продуктите си на крайните снабдители. С оглед

привеждане на енергийния пазар в съответствие с европейските регламенти, касаещи развитието и структурата на функциониране на енергийните пазари, постепенно се въвежда нов модел на функциониране както на електроенергийния, така и на пазара на природен газ, като се предвижда водеща роля да имат пазарните сили на търсене, предлагане, конкуренция и равнопоставеност на пазарните участници.

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

### Сегмент „Електрическа енергия”

В рамките на Групата, дейности в сегмент „Електрическа енергия” осъществяват следните дружества: ЕСО ЕАД, НЕК ЕАД, „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, ТЕЦ „Марица изток 2” ЕАД и „Национален енергиен оператор“ ЕАД. В съответствие със законовите разпоредби, дружествата са притежатели на лицензи 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.

Към 30 юни 2024 г. отчетените приходи от продажби за сегмента са в размер на 3,584,034 хил. лв., или с 23.1% (1,079,147 хил. лв.) по-малко спрямо отчетените 4,663,181 хил. лв. през предходния период.

Електрическа енергия	30 юни 2024 г.	30 юни 2023 г.	Изменение 2024/2023	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	(%)
Приходи от продажби от:				
- външни клиенти	2,815,642	4,253,844	(1,438,202)	(33.81%)
- други сегменти	768,392	409,337	359,055	87.72%
<b>Приходи на сегмента</b>	<b>3,584,034</b>	<b>4,663,181</b>	<b>(1,079,147)</b>	<b>(23.14%)</b>
Промени в салдата на продукция и незавършено производство	57,634	17,682	39,952	225.95%
Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин	28,355	1,148	27,207	2369.95%
Отчетна стойност на продадената ел. енергия и други активи	(1,638,533)	(1,872,709)	234,176	12.50%
Разходи за материали	(330,410)	(630,583)	300,173	47.60%
Разходи за външни услуги	(188,352)	(174,813)	(13,539)	(7.74%)
Разходи за амортизация	(257,535)	(254,418)	(3,117)	(1.23%)
Разходи за персонала	(430,892)	(397,337)	(33,555)	(8.44%)
Реинтеграция на обезценка на вземания от продажби	6,756	11,342	(4,586)	(40.43%)
Разходи за провизии	(131,089)	(64,817)	(66,272)	(102.24%)
Други оперативни разходи	(232,929)	(627,891)	394,962	62.90%
<b>Оперативна печалба на сегмента от продължаващи дейности</b>	<b>467,039</b>	<b>670,785</b>	<b>(203,746)</b>	<b>(30.37%)</b>

През първото полугодие на 2024 г. пренесеното количество електрическа енергия през електропреносната мрежа, собственост на дъщерното дружество ЕСО ЕАД, за което се дължат такси за пренос и достъп, е в размер на 16,304,172 МВтч, като не са отчетени съществени изменения спрямо данните спрямо съпоставимия период на 2023 г. (16,413,636 МВтч). Брутното електропроизводство в страната за шестте месеца до 30 юни 2024 г. е 18,263,160 МВтч, като е отчетено намаление с 2,412,162 МВтч, или с 11.7% спрямо произведеното количество през първото полугодие на 2023 г. (20,675,323 МВтч). Брутното потребление на електроенергия в страната през първата половина на текущата година остава относително стабилно на годишна база и е в размер на 18,227,841 МВтч, отчитайки спад от 532,925 МВтч (2.8%) в сравнение със съпоставимия период година по-рано (18,760,766 МВтч). От друга страна, изнесеното

количество електроенергия през шестте месеца до юни 2024 г. е незначително - едва 35,319 МВтч, спрямо 1,914,557 МВтч изнесени през първото полугодие на 2023 г.

През първото полугодие на 2024 г. приходите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са в размер на 480,586 хил. лв., при отчетени през същия период на предходната 2023 година 933,536 хил. лв. Намалението с 452,950 хил. лв., (-48.5%) се дължи от една страна на по-ниската средна продажна цена на електрическата енергия, а от друга - на отчетения спад при продажбите. През първото полугодие на 2024 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е реализирало 1,471,444 МВтч електроенергия, спрямо 1,932,835 МВтч през съпоставимия период на 2023 г. Рентабилността и конкурентоспособността на централата все повече зависи от състоянието на съседните енергийни пазари и възможностите за реализация на електрическата енергия. През изминалото първо шестмесечие на 2024 г. участието на регулирания пазар оказва преобладаващо влияние върху общите приходи на дружеството. От началото на 2024 г. се наблюдава ясно изразена тенденция за намаление на борсовите цени на търгуваната електрическа енергия в страната и региона в съчетание с относително високи цени на квотите за емисии на парникови газове, което силно ограничава възможностите на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД да реализира производството си на цени, които да покриват пълните разходи и да осигуряват нормална норма на възвращаемост. Силно ограниченото търсене за доставка на електроенергия чрез дългосрочни договори, намали постъпленията в дружеството, които преди това бяха характерни за дейността му с оглед на производствения му профил.

Във връзка с изпълнение на т.2 от Решение на Народното събрание от 31.01.2020 г. за предприемане на всички необходими мерки за недопускане в дългосрочен план прекратяване на функционирането и/или ограничаването на производствения капацитет на въглищните топлоелектрически централи от групата на БЕХ ЕАД беше издадена заповед № Е-РД-16-295 от 01.06.2023 г. на основание чл.4, ал.2, т.8 от ЗЕ, с която Министерът на енергетиката определи на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД обща годишна квота за задължително изкупуване на електрическа енергия в размер на 2,200,000 МВтч, произведена от местни първични енергийни източници. Според същата заповед общата годишна квота следва да бъде произведена от „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД за периода от 01.07.2023 г. до 30.06.2024 г. и по силата на чл.93а, ал.1, т.3 от ЗЕ да бъде изкупена от обществения доставчик.

През първо полугодие на 2024 г. блокове 5 и 6 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД произведоха брутно количество електроенергия в размер на 7,791,705 МВтч, с 3.4% по-малко в сравнение със същия период на 2023 г., т.к. в средата м. юни блок 6 бе спрял за изпълнение на превантивни ремонтни дейности. През първото полугодие на 2024 г. доставените количества от ядрената централа в електроенергийната система на страната са в размер на 7,459,921 МВтч, или с 216,625 МВтч по-малко спрямо съпоставимия период на 2023 г.(7,676,546 МВтч)

През първата половина на 2024 г., в изпълнение на определените месечни квоти от КЕВР, около 34% от нетното производство на централата (2,552,790 МВтч) бе предоставено на Обществения доставчик - НЕК ЕАД по регулирани цени, а останалата част от нетното производство на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД (4,907,131 МВтч) бе реализирано успешно на организирания борсов пазар, администриран от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, балансиращ пазар и реализация по чл. 119 от ЗЕ. През първото полугодие на 2024 г. продажбите от дружеството са реализирани основно на борсов сегмент „двустранни договори“, тъй като спецификата на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД като базов производител му осигурява необходимата сигурност и предвидимост за получаване на средства, с които дружеството да обезпечи работата на производствените си мощности при оптимално натоварване.

Производството на електроенергия от ВЕЦ и ПАВЕЦ на НЕК ЕАД за първо полугодие на 2024 година е характерно за суха година, като водноелектрическите централи в структурата на дружеството произведоха 1,183,414 МВтч в сравнение с 1,083,216 МВтч през същия период на 2023 г., или с 9.3% (100,198 МВтч) повече. Следва да се има предвид, че през първото полугодие на 2023 г. производството на електроенергия от дружеството бе характерно за много суха година. И към 30.06.2024 г. е налице продължаващата тенденция от миналата година водните ресурси в язовирите стопанисвани от НЕК ЕАД да не са в достатъчни обеми, като в тази връзка дружеството се опитваше да пести водния ресурс в резултат на значително по-малките валежи като цяло. 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, като мениджмънта на компанията полагаше усилия за максимално ефективно използване на водния ресурс.

През разглеждания период НЕК ЕАД изпълни задълженията си в съответствие с лицензионните си дейности и осигури необходимото количество електроенергия на Крайните снабдители. В съответствие с нормативната уредба и ценовото решение на КЕВР, действащо през 2024 г. НЕК ЕАД участва приоритетно на регулирания пазар, изпълнявайки задълженията си към обществото съгласно Закона за енергетиката. Компанията продължава да е гарант за сигурността на електроенергийната система чрез предоставяне на услуги за балансиране и регулиране чрез мощностите си във ВЕЦ и ПАВЕЦ.

През разглеждания период НЕК ЕАД закупи 6,558,300 МВтч електроенергия, с които участва на регулирания пазар и на платформите на БНЕБ ЕАД. Това количество е с 1.0% повече в сравнение с отчета за същия период на предходната 2023 г., когато покупките са на ниво от 6,495,854 МВтч. Количеството закупена електроенергия в портфолиото на дружеството през първо полугодие на 2024 г. обезпечи нормалното електрозахранване на потребителите на регулирания пазар и осигури количества електроенергия за участие на свободния пазар.

Към 30.06.2024 г. НЕК ЕАД отчита ръст на покупките от квотните централи и намаление на закупената електроенергия от централите със споразумения за изкупуване на електроенергия и разполагаемост (ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица Изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3).

Доставените количества електроенергия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД през първо полугодие на 2024 г. са 2,552,790 МВтч, или с 1.3% по-малко спрямо закупените за същия период на предходната година при намаление от 33,580 МВтч. „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД е доставила 1,426,246 МВтч електроенергия съгласно разчетените от КЕВР в ценовото решение за регулаторния период 2023-2024 г. количества. Централата не доставяше електроенергия на НЕК ЕАД през първо полугодие на 2023 г., тъй като нямаше предвидени количества в ценовото решение за предходния регулаторен период 2022-2023 г. Общото количество закупена електроенергия от НЕК ЕАД от квотните електроцентрали за обезпечаване потреблението на Крайните снабдители през първите шест месеца на 2024 г. отчита ръст от 1,392,666 МВтч, или с 53.8% повече спрямо същия период на 2023 г.

Покупките на електроенергия от НЕК ЕАД през първото полугодие на 2024 г. се осъществяваха в съответствие с разпоредбите на ЗЕ за задължително изкупуване на произведената електроенергия по споразуменията за изкупуване с ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица Изток 1 и ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3, от ВЕИ и ВЕКП производители с мощност под 500 кВт. Количеството закупена от дружеството електроенергия от двете електроцентрали от комплекса Марица изток и по преференциални цени от ВЕИ и ВЕКП под 500 кВт за периода е 1,188,476 МВтч, което е с 58.4% по-малко (намаление от 1,668,666 МВтч) в сравнение със закупените количества от дружеството през първите шест месеца на 2023 година. Основна причина за намалението на производството от двете централи и ниската им използваемост през първо полугодие на 2024 г. е изтичането на споразумението между НЕК ЕАД и ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3 в края на м. февруари, както и аварията в Блок 2 на ТЕЦ Ей И Ес-3С Марица Изток 1, в резултат на която покупките от нея се осъществяваха в намалени обеми през месеците януари и февруари.

НЕК ЕАД продаде на регулиран и свободен пазар през първо полугодие на 2024 г. 7,610,950 МВтч електроенергия, което количество е с 1.4% ръст спрямо отчета за предходната година. Продажбите на дружеството през първо полугодие на миналата година са на ниво от 7,506,218 МВтч. Увеличението на продажбите на електроенергия през първата половина на 2024 г. е с 104,732 МВтч и се дължи основно на ръста на продажбите на свободен пазар. Най-висок продължава да бъде относителния дял на продадената електроенергия за „защитените потребители“ на регулирания пазар (Крайните снабдители).

През първо полугодие на 2024 година НЕК ЕАД отчита минимален спад на продажбите за регулирания пазар, като продадената електроенергия за Крайните снабдители през периода е на ниво от 6,662,759 МВтч спрямо 6,770,881 МВтч за същия период на миналата година. В същото време, НЕК ЕАД реализира на свободен пазар през първо полугодие на 2024 г. 850,168 МВтч, което е с 86.7% повече в сравнение с отчетените продажби за същия период на миналата година. През разглеждания период дружеството отчита намаление на продадената балансираща и регулираща енергия, при която се констатира спад от 65.0% в

резултат на по-малката използваемост на балансиращите мощности в групата на компанията през периода януари-юни 2024 г. в сравнение с първо полугодие на 2023 година.

Структурата на продадената от НЕК ЕАД електроенергия през първо полугодие на 2024 г. се запазва, като относителният дял формиран от задължението на дружеството съгласно Закона за енергетика да осигурява електроенергия за покриване на потреблението на Крайните снабдители е 87.5% спрямо 90.2% за предходната година. Леко нараства относителния дял на продадената електроенергия на свободен пазар, а намалява относителния дял на продадената балансираща енергия.

Към 30.06.2024 г. НЕК ЕАД отчете общо приходи в размер на 1,665,594 хил. лв. В сравнение с отчета за същия период на предходната година се констатира намаление със 7.0%, като за първо полугодие на 2023 г. общите приходи са в размер на 1,791,703 хил. лв. Приходите на дружеството намаляват със 126,109 хил. лв. в резултат от по-ниските постъпления на приходите от ФСЕС през първите шест месеца на 2024 г. в сравнение с отчетените за същия период на миналата година.

### **Сегмент „Природен газ“**

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.

„Булгаргаз“ ЕАД е дружество лицензирано да изпълнява функциите на обществен доставчик на природен газ. След приетите законодателни изменения в посока осигуряване на пълна либерализация на пазара на природен газ, със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ) през 2019 г., бе създаден организиран борсов пазар на природен газ, като се регламентират както неговите функции, така и ролята на пазарните участници в него. Дружеството, изпълняващо тези функции е „Газов Хъб Балкан“ АД, което е собственост на независимия преносен оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Развитието на пазара на природен газ през 2024 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. Наложените ограничения за потреблението на природен газ в Европа, в комбинация със значително увеличените доставки на LNG, изисквания за съхранение на газ съгласно Регламент (ЕС) 2022/1032 на Европейския парламент и на Съвета от 29 юни 2022 година, както и високите цени на съхранения газ, ограничи добива от хранилищата през зимата на 2022-2023 г., което доведе до запълняемост на хранилищата към средата на 2023 г. на нива значително по-високи от средните.

От началото на 2024 г. продължава започналата в последните два месеца на 2022 г. и цялата 2023 г. тенденция на намаление на цените на природния газ на европейските газовите пазари, дължащо се на:

- Запълването на газовите хранилища;
- Осигуряване на алтернативни доставки на втечен природен газ;
- Изграждане на нови терминали за ре-газификация на втечен природен газ на повече европейски пристанища;
- Сравнително топлата зима;
- Ограничаване на икономическата активност на азиатските пазари;
- Продължаващи местни и регионални доставки на количества руски природен газ с голяма отстъпка.

Отчетените финансови резултати на дружествата от сегмент „Природен газ“ са посочени в следващата таблица:



Природен газ	30 юни 2024 г.	30 юни 2023 г.	Изменение 2024/2023	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	(%)
Приходи от продажби от:				
- външни клиенти	1,067,081	1,943,749	(876,668)	(45.10%)
- други сегменти	122,738	105,060	17,678	16.83%
<b>Приходи на сегмента</b>	<b>1,189,819</b>	<b>2,048,809</b>	<b>(858,990)</b>	<b>(41.93%)</b>
Промени в салдата на продукция и незавършено производство	10	-	10	100.00%
Отчетна стойност на продадения природен газ и други активи	(838,969)	(1,547,477)	708,508	45.78%
Разходи за материали	(3,278)	(3,129)	(149)	(4.76%)
Разходи за външни услуги	(20,221)	(55,897)	35,676	63.82%
Разходи за амортизация	(152,494)	(151,087)	(1,407)	(0.93%)
Разходи за персонала	(45,889)	(43,227)	(2,662)	(6.16%)
Нетна обезценка на вземания от продажби	(13,063)	(26,447)	13,384	50.61%
Нетна обезценка на имоти, машини и съоръжения	-	91	(91)	(100.00%)
Разходи за провизии	-	(748)	748	100.00%
Други оперативни разходи	(66,491)	(71,706)	5,215	7.27%
Технологичен разход на природен газ	(73,288)	(65,395)	(7,893)	(12.07%)
<b>Оперативен финансов резултат на сегмента</b>	<b>(23,864)</b>	<b>83,787</b>	<b>(107,651)</b>	<b>(128.48%)</b>

За осигуряване потребностите от природен газ на своите клиенти към 30 юни 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е закупило 9,548,420 МВтч природен газ, което е с 4,433,868 МВтч по-малко от закупените 13,982,288 МВтч през първото полугодие на 2023 г. Основните доставки на природен газ, гарантиращи потреблението на клиентите на Дружеството се осигуряват чрез сключени договори за доставка на втечен природен газ за 2024 г., дългосрочен договор, сключен с Азербайджанската газова компания и Споразумение за покупко-продажба на природен газ с Боташ, подсигуряващ капацитет за регазификация и пренос до вход България в пункт Странджа 1/Малкочлар.

През отчетния период са реализирани 9,088,363 МВтч природен газ, спрямо 13,089,639 МВтч за първо полугодие на 2023 г., което представлява намаление от 4,001,276 МВтч, или спад от 30.57%. През първото полугодие на 2024 г. се наблюдава тенденция за намаление на потреблението на клиентите спрямо заявените количества в годишните им програми, но недовзимането от клиенти е в значително по-малък размер в сравнение със същия период на 2023 г. В структурата на продажбите на природен газ спрямо данните от предходния съпоставим период през 2023 г. е отчетено намаление във всички отрасли, като най-силен е спадът в продажбите за химическата индустрия и в борсовите продажби. Към 30 юни 2024 г. основните потребители на природен газ са предприятията в сферата на енергетиката и разпределителните дружества.

С оглед гарантиране сигурността и непрекъсваемостта на доставките на природен газ и покриване на неравномерността за своите клиенти, „Булгаргаз“ ЕАД използва капацитета на подземното газово хранилище „Чирен“. В съответствие с Плана за действие при извънредни ситуации за съхраняване на количества природен газ с цел компенсирание 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 към 30.06.2024 г. са 1,397,544 МВтч, които са повече с 1,099,189 МВтч, или с 368.42% спрямо предходния период (30.06.2023 г.: 298,355 МВтч). По-високият добив през периода

е свързан с условието количествата природен газ, които подлежат на компенсация да бъдат добити и да бъдат доставени на крайни клиенти и/или крайни снабдители 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 към 30.06.2024 г. са с 359,222 МВтч повече спрямо 30.06.2023 г., когато са били 835,771 МВтч. Към 30.06.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД разполага с наличност от 3,089,636 МВтч газ в ПГХ „Чирен“, което е намаление с 385,748 МВтч, или с 11.1% спрямо предходния период.

През първото полугодие на 2024 г. е извършен пренос на природен газ по националната газопреносна мрежа, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер на 14,211,630 МВтч, при пренесени 13,479,852 МВтч през първото полугодие на 2023 г. и ръст от 5.43%. Увеличение на пренесените количества природен газ се наблюдава през януари, май и юни на отчетния период спрямо пренесените количества през съпоставимия период на 2023 г. и съответно е регистриран спад за периода февруари – април 2024 г.

По отношение на транзитния пренос, през първото полугодие на 2024 г. се отчита съществен ръст на общите транзитирани количества природен газ от 24,562,506 МВтч, като спрямо транзитираните количества през съпоставимия период на 2023 г., количеството природен газ пренесено през първото полугодие на 2024 г. достига 79,703,225 МВтч. Наблюдава се увеличение в количествата природен газ пренесени към Сърбия, Гърция и Румъния и единствено спад в транзитираните количества по направление Северна Македония.

С 14.68% повече природен газ е пренесен до границата с Румъния. По това направление са пренесени 10,822,496 МВтч през първо полугодие на 2024 г., при 9,436,986 МВтч за същия период на 2023 г., или с 1,385,510 МВтч повече. Увеличението на изходящите потоци природен газ по направление Гърция е със 124.59%, което е с 9,001,687 МВтч повече в сравнение с отчетния период на предходната 2023 г.

До границата със Сърбия пренесените количества природен газ са 51,076,075 МВтч, което е с 39.45%, или 14,448,196 МВтч повече от същия отчетен период на предходната година.

Намаление на транзита единствено се наблюдава до границата ни със Северна Македония, където са пренесени изходящи потоци природен газ в размер на 1,577,659 МВтч, с 14.75% (272,886 МВтч) по-малко, в сравнение с пренесените количества през първото шестмесечие на 2023 г.

Към 30.06.2024 г. съхраняваният природен газ на клиенти в ПГХ Чирен е 4,189,367 МВтч, като спрямо първото полугодие на 2023 г. се регистрира спад от 18.09%, или с 925,184 МВтч.

Сегмент „Въглища”

Въглища	30 юни 2024 г.	30 юни 2023 г.	Изменение 2024/2023	
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	(%)
Приходи от продажби от:				
- външни клиенти	68,207	168,349	(100,142)	(59.48%)
- други сегменти	47,808	73,720	(25,912)	(35.15%)
<b>Приходи на сегмента</b>	<b>116,015</b>	<b>242,069</b>	<b>(126,054)</b>	<b>(52.07%)</b>
Промени в салдата на продукцията и незавършено производство	60,135	34,516	25,619	74.22%
Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин	3,729	3,226	503	15.59%
Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други активи	(4,165)	(8,871)	4,706	53.05%
Разходи за материали	(39,119)	(101,004)	61,885	61.27%
Разходи за външни услуги	(15,301)	(16,963)	1,662	9.80%
Разходи за амортизация	(43,214)	(38,582)	(4,632)	(12.01%)
Разходи за персонала	(149,546)	(158,975)	9,429	5.93%
Реинтеграция на обезценка на вземания от продажби	51	250	(199)	(79.60%)
Разходи за провизии	(544)	(1,377)	833	60.49%
Други оперативни разходи	(2,193)	(11,600)	9,407	81.09%
<b>Оперативна загуба на сегмента</b>	<b>(74,152)</b>	<b>(57,311)</b>	<b>(16,841)</b>	<b>(29.39%)</b>

Добиваните в „Мини Марица-изток” ЕАД лигнитни въглища са предназначени за снабдяването на топлоелектрическите централи от комплекса „Марица Изток”, с които дъщерното дружество е обвързано технологично и пазарно.

През първо полугодие на 2024 г. в „Мини Марица-изток“ ЕАД добитите въглища са 4,834 хил. тона, като спрямо добитите 10,237 хил. тона през първо полугодие на 2023 г. е проявено намаление от 5,403 хил. тона (52.78%). Отчетените продажни цени на реализираните от „Мини Марица-изток“ ЕАД количества лигнитни въглища за всички контрагенти в страната са формирани при фиксирана цена от 87.35 лева/ТУГ. Реализираната средна калоричност на добитите въглища за периода от 1 януари 2024 г. до 30 юни 2024 г. е 1,707 Ккал/кг. и е по-висока с 44 Ккал/кг от реализираната за съответния период на 2023 г.

Към 30 юни 2024 г. реализираният оперативен резултат на сегмента е загуба в размер на 74,152 хил. лв., като същата нараства с 16,841 хил. лв. (29.39%) спрямо съпоставимия период на 2023 г., когато сегментът отчита оперативна загуба в размер на 57,311 хил. лв. Това изменение се дължи на намаления добив на въглища с оглед понижената консумация от топлоелектрическите централи в Източно-маришкия басейн. Причината за спада в потреблението на въглища за производство на електроенергия е понижението на борсовите цени на търгуваната електрическа енергия в страната и региона в съчетание със запазване на високите цени на квотите за емисии на парникови газове през първото полугодие на 2024 г., което ограничава възможностите на топлоцентралите, в частност на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД да реализират производството си на цени, които да покриват пълните производствени разходи и да осигуряват разумна норма на възвращаемост. Също така, върху спада на приходите на въгледобивното дружество оказва влияние изтичането на споразумението за изкупуване между НЕК ЕАД и ТЕЦ КонтурГлобал Марица Изток 3 в края на м. февруари 2024 г., когато са преустановени и продажбите на въглища за тази централа.

### Сегмент „Административна дейност“

Административна дейност	30 юни 2024 г.	30 юни 2023 г.	Изменение 2024/2023	
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	(%)
Приходи от продажби от:				
- външни клиенти	2,354	1,715	639	37.26%
- други сегменти	366,437	631,333	(264,896)	(41.96%)
<b>Приходи на сегмента</b>	<b>368,791</b>	<b>633,048</b>	<b>(264,257)</b>	<b>(41.74%)</b>
Разходи за материали	(119)	(153)	34	22.22%
Разходи за външни услуги	(2,742)	(1,727)	(1,015)	(58.77%)
Разходи за амортизация	(778)	(599)	(179)	(29.88%)
Разходи за персонала	(6,181)	(5,155)	(1,026)	(19.90%)
Реинтеграция на обезценка /(нетна обезценка) на вземания от продажби	(59,322)	190,477	(249,799)	(131.14%)
Разходи за провизии	-	(374)	374	100.00%
Други оперативни разходи	(543)	(619)	76	12.28%
<b>Оперативна печалба на сегмента</b>	<b>299,106</b>	<b>814,898</b>	<b>(515,792)</b>	<b>(63.30%)</b>

Административните дейности в подкрепа на дружествата от останалите сегменти се извършват основно от компанията-майка БЕХ ЕАД.

### Приходи от дивиденди

Традиционно, основната част от приходите на компанията-майка се формират от приходи от дивиденди и съучастия на дружествата в корпоративната структура на БЕХ. През първото полугодие на 2024 г. отчетените приходи от дивиденди и съучастия са в размер на 375,046 хил. лв. спрямо 630,431 хил. лв. към 30 юни 2023 г., или намаление с 40.51%. През първото полугодие на 2024 г. отчетените приходи от дивиденди са формирани основно от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, ЕСО ЕАД и „Ай Си Джи Би“ АД. Основната причина за намалението от 255,385 хил. лв. в размера на приходите от дивиденди към 30 юни 2024 г., е това че НЕК ЕАД отчисли дивидент в полза на БЕХ ЕАД за финансовата 2022 г. в размер на 224,657 хил. лв. към 30 юни 2023 г., докато през първата половина на 2024 г., в резултат от действието на Разпореждане №7 на Министерски съвет от 14.12.2023 г. НЕК ЕАД бе освободено от задължението за изплащане на дивидент върху финансовия резултат на дружеството за 2023 година.

### Закупуване на квоти за емисии на парникови газове

Във връзка с приета политика за закупуване на квоти за емисии на парникови газове, към 30.06.2024 г. БЕХ ЕАД е закупило 753,687 тона квоти за емисии от типа EUA (30.06. 2023 г.: 798,228 тона) за покриване на задълженията на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, отнасящи се за обезпечаване на производствената дейност на централата за предходната и текущата година.

### Кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

- Рейтингова агенция Moody's

На 6 февруари 2023 г. Moody's повиши кредитната перспектива на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от стабилна към положителна, потвърждавайки дългосрочния рейтинг на Групата на “Ba1” и рейтинга на пласираните от холдинга емисии неподчинени необезпечени облигации на “Ba2”. Перспективата на кредитния рейтинг е повишена от стабилна на положителна благодарение на подобрените финансови показатели, напредъка в процеса по либерализация на електроенергийния пазар и предимствата, които има

БЕХ Група, включвайки в портфолиото си дейности по производство на електрическа енергия и обществено снабдяване с природен газ.

- *Рейтингова агенция Fitch Ratings*

На 20 март 2024 г. Fitch Ratings повиши перспективата на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от стабилна на положителна и потвърди дългосрочния рейтинг на емитента в чуждестранна и местна валута на “BB+”. Повишаването на перспективата се обуславя от подобрения бизнес профил на компанията, повишената рентабилност в резултат на напредъка в процеса на либерализация, която ще позволи на компанията да продава цялата произведена енергия на пазарни цени. Рейтинговата агенция очаква ниската задлъжнялост на Групата да се запази през целия прогнозен хоризонт.

### **Рейтинг на екологични, социални и управленски аспекти (ESG рейтинг)**

На 21 април 2023 г. Sustainalytics актуализира ESG рейтинга на Група БЕХ, като подобри общата оценка от 34.2 точки („висок риск”) на 33.1 точки („висок риск”). Оценката на експозицията на БЕХ, отнасяща се до степента, в която компанията е изложена на различни материални рискове, свързани с екологичните, социалните, и управленските аспекти е променена от 54.3 точки („среден риск”) на 54.6 точки („среден риск”). Оценката на управлението, отразяваща доколко добре компанията управлява тези аспекти е повишена от 39.9 точки („средно представяне”) на 42.5 точки („средно представяне”).

### **Ковенанти**

Стойностите на ковенантите, които БЕХ ЕАД е задължен да спазва по пласираните облигационни емисии, са както следва:

Ковенанти	към 30 юни 2024 г.	към 30 юни 2023 г.
EBITDA Coverage ratio >4.0	10.27	16.80
Debt Coverage ratio <4.5	(0.38)	(0.26)

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

### ***Бъдещо развитие на БЕХ Група***

Отчитайки влиянието на развитието на енергетиката в глобален мащаб, дейността на Група БЕХ ще бъде изправена пред редица предизвикателства, свързани с прилагането на политиките на Европейската комисия, включени в „Зелената сделка“ и постигането на неутралност по отношение на климата до 2050 г.

С решение №59 от 26.01.2024 г. на Министерски съвет е приета актуализация на Пътната карта за климатична неутралност на България, която взема 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. Съгласно пътната карта, крайната дата за постепенното преустановяване на използването на въглища е 31.12.2038 г. В отговор на предизвикателствата, дружествата от БЕХ Група ще насочат усилията си към инвестиции в областта на чистите технологии и нискоемисионните производства, при използване потенциала на наличната инфраструктура, човешкия капитал и земя.

Завършването на процеса на пълната пазарна либерализация в сектор електроенергетика, считано от 31.12.2025 г., се очаква да има положителна роля за финансовото състояние на БЕХ Група.

Приоритетите на Групата са ориентирани към следните области:

### ***Финансова устойчивост и модернизирание на БЕХ Група***

- ***Подобряване корпоративните практики на управление***
  - ✓ Повишаване на прозрачността и устойчивостта в съответствие с Насоките на ОИСП 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);
  - ✓ Подкрепа на независимите преносни оператори в процеса на договаряне на необходимия кредитен ресурс за финансиране на проекти от особена важност за дружествата, в контекста на ограничаването 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.
- ***Елиминирание на дефицитите в БЕХ Група***
  - ✓ Текущ мониторинг и контрол върху размера на генерирания тарифен дефицит;
  - ✓ Сътрудничество и подкрепа на Министерство на енергетиката, Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и Комисията по енергетика при разработването на нормативни и регулаторни промени, свързани с реформирането на сектора и компенсирането на генерираните тарифни дефицити в системата.

### ***Гарантиране сигурността на енергийната система***

- ***Диверсификация на източниците и маршрутите за доставка на природен газ в страната чрез проекти за:***
  - ✓ Повишаване капацитета за пренос на природен газ по направления от Гърция към България и от България към Румъния (стратегически проект Вертикален газов коридор);
  - ✓ Увеличение на капацитета за пренос на газове интерконектор Гърция-България до 5 млрд. куб. м. годишно при провеждането на ежегодни търгове за капацитет със съседните оператори в случай на проявен интерес от допълнителни количества;
  - ✓ Участие в търгове за резервиране на капацитет на терминали за втечнени природен газ Турция и Гърция.
- ***Сигурност, надеждност и непрекъсваемост на газовите доставки***
  - ✓ Разширение на капацитета на ПГХ Чирен до 1 млрд. куб. м и превръщането му в търговско хранилище.

- **Изграждане на нови мощности, удължаване на живота на съществуващите съоръжения, гарантиращи сигурност на електроенергийната система, съчетано с осигуряване на дългосрочна доходност:**
  - ✓ Обезпечаване дългосрочната експлоатация на 5-и и 6-и ядрен енергоблок над проектния им ресурс съответно до 2047 г. и 2051 г. и изпълнението на дейности, обезпечаващи работата на блоковете на повишена мощност;
  - ✓ Диверсификация на доставките на свежо ядрено гориво при спазване на условията и изискванията за ядрената безопасност;
  - ✓ Предприемане на действия по изграждане на 7-и и 8-и блок на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД с технология AP1000®;
  - ✓ Рехабилитация на хидроенергийни мощности, разширяване на производствения капацитет и модернизиранието им с цел гарантиране дългосрочната и ефективна експлоатация на хидроенергийния ресурс на страната ни;
  - ✓ Изграждане на нови ПАВЕЦ на съществуващи язовири (Батак и Доспат).
  
- **Декарбонизация на БЕХ Група**
  - ✓ Осигуряване на справедлив и плавен преход към нисковъглероден енергиен сектор;
  - ✓ Фокус върху производство и преноса на ел. енергия с нисък или нулев въглероден отпечатък чрез проекти за изграждане на нови мощности и инфраструктура;
  - ✓ Подкрепа от БЕХ ЕАД за ангажираността на дъщерните дружества в Групата относно постигане на целите за декарбонизация.
  
- **Развитие на преносна инфраструктура и дигитализация на системите за управление на дейностите:**
  - ✓ Цялостна модернизация на дейностите по планиране, управление и поддръжка на електропреносната мрежа в страната чрез въвеждането на най-съвременни дигитални средства и методи, които да осигурят необходимата маневреност и сигурност в условията на нисковъглеродно производство;

#### 4.1. Очаквани инвестиции

##### **Изграждане на 7-и и 8-и блок на площадка № 2 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД**

Реализирането на проекта за нови ядрени блокове е свързан 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.

В изпълнение на решение на Народното събрание от 18 декември 2023 г. (обнародвано в ДВ, бр. 105 от 2023 г.) за предприемане на действия за изграждане на 7-ми и 8-ми блок на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000® с приложен предварителен график, бяха предприети редица действия от отговорните дружества от БЕХ Група по реализацията на решението.

На 28.12.2023 г. БЕХ ЕАД увеличи капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с парична вноска в размер на 1,500,000,000 лв. и впоследствие на 04.01.2024 г. акционерният капитал на „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД бе увеличен в същия размер, целево за финансиране на следващия етап от инвестиционното намерение за изграждането на нова ядрена мощност, а именно същински инженеринг, в т.ч. изготвяне на технически проект.

На 19.01.2024 г. „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД стартира процес за избор на строител за проектиране, изграждане, доставка и въвеждане в експлоатация на нова атомна централа на одобрената площадка в Козлодуй с технология AP1000® (договор EP+C до ключ).

На 19.02.2024 г. „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД стартира процедурата по ОВОС пред МОСВ с Уведомление за наличието на инвестиционно предложение за изграждане на блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“, като в ход е процедура по избор на изпълнител, който да извърши обем от дейности (в т.ч. разработване на Доклад по ОВОС), с които да се гарантира законосъобразно постигане на изискванията за извършване на оценка на въздействие върху околната среда в съответствие със Закона за опазване на околната среда и подзаконовата нормативна уредба.

С решение на Народното събрание от 23.02.2024 г. (обнародвано в ДВ, бр. 17 от 2024 г.) южнокорейската компания Hyundai Engineering & Construction Co., Ltd., бе избрана за провеждане на преговори за потенциален строител за инженеринг, строителство, доставка и въвеждане в експлоатация на 7-и и 8-и блок на площадка №2 на АЕЦ Козлодуй.

На 04.11.2024 г. бе подписан договор за инженеринг за нови ядрени мощности на площадка №2 на АЕЦ „Козлодуй“ между АЕЦ „Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД и консорциума „Уестингхаус – Ейч Ди и Си“ (консорциум между корейската Хюндай енджиниъринг енд кнстракшън (Hyundai Engineering and Construction) и американската Уестингхаус Електрик Къмпани (Westinghouse Electric Company). Подписаният договор е ключов етап от реализацията на проекта, с чието изпълнение ще бъдат определени необходимите инвестиции за новите ядрени реактори. В ход са преговори с Украйна за продажба на оборудването, предназначено за проекта АЕЦ „Белене“, приходите от което, съгласно решението на Народното събрание, ще се насочат към изграждането на 7-и и 8-и блок на АЕЦ „Козлодуй“.

В рамките на втората половина на 2025 г. се очаква да бъдат изпълнени три успоредни процеса – осигуряване на външното финансиране, получаване на разрешение за строителство и взимане на окончателно инвестиционно решение. Съгласно предварителния график, през 2034 г. се планира въвеждането в експлоатация на 7-ми ядрен блок на „АЕЦ Козлодуй“.

### ***Вертикален газов коридор***

В изпълнение на решение на Народното събрание на Република България от 14.03.2024 г. (обнародвано в ДВ бр. 23 от 2024 г.) за предприемане на действия във връзка 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.

С реализация на стратегическия проект Вертикален газов коридор ще се осигури възможност за пренос на допълнителни обеми природен газ от разнообразни и надеждни източници в посока от юг на север. Участници в проекта са газопреносните оператори на България, Гърция, Румъния, Унгария, Словакия, Украйна и Молдова. Съгласно решението на Народното събрание „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 хранване на потребители в Източномаришкия регион“.

Обща индикативна стойност за реализация на конкретни инвестиции, включваща проектиране, доставки и строителство е в размер на 825,000,000 лв. без ДДС. Съгласно горепосоченото решение за останалата част от необходимите инвестиции за реализация на проектите се предвижда издаване на държавни гаранции по нови заемни споразумения на „Булгартрансгаз“ ЕАД, в размер до 625,000,000 лв., за които предстои включването им в държавния бюджет за 2025 г.

В изпълнение на решението на Народното събрание, „Булгартрансгаз“ ЕАД взе решение за провеждане на обществена поръчка във връзка с реализацията на проектите за повишаване на капацитета за пренос на природен газ в точките за междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в посока от Гърция към България и Негру Вода/Кардам в посока от България към Румъния. Тя е с три обособени позиции – обект „Лупинг от Кулата до Кресна“, обект „Преносен газопровод от Пиперево до Перник“ и обект „Лупинг от Рупча до Ветрино. През юни 2024 г. бяха подписани договорите по обявените обществени поръчки, с което стартират реалните дейности за повишаване на капацитетите между Гърция и България и България и Румъния, след чието завършване българската газопреносна инфраструктура ще може да доставя допълнителни количества втечен природен газ от надеждни източници, включително САЩ, Азербайджан, Египет и други.

#### ***4.2. Бъдещо развитие по сегменти***

Отчитайки влиянието на развитието на енергетиката в глобален мащаб, дружествата от БЕХ Група ще бъдат изправени пред редица предизвикателства, свързани с все по-амбициозните цели на Европейската комисия в областта на климата и енергетиката, насочени към постигане на въглеродно неутрална икономика към 2050 г.

Като най-голямо държавно енергийно дружество, обединяващо в своята структура обекти от критичната инфраструктура на страната, БЕХ ЕАД е основен инструмент на държавата за осъществяване на нейната политика в областта на енергетиката. Холдингът и най-вече дружествата от неговата структура са пряко ангажирани с развитието и модернизиранието на българската енергетика.

В тази връзка, визията за бъдещо развитие на БЕХ Група следва да бъде в унисон с европейските цели, стратегии и националните политики в сектор „Енергетика“, които поставят приоритет върху развитието на въглеродно-неутрални производства и инфраструктура, при съобразяване с регионалните специфики на страната.

Съществени външни фактори, които ще окажат значително влияние върху дейността на дружествата от БЕХ Група са ангажимента на държавата във връзка с изпълнението на европейските и национални цели в областта на климата, военните действия в Украйна, както и потенциалният риск от ескалация на конфликта в Близкия изток между Израел и Иран. Вътрешните фактори, които рефлектират върху оперативната дейност и финансовото състояние на Холдинга и дъщерните дружества са продължаващия процес на пълна либерализация на пазара на електрическа енергия в България и мерките за защита на бизнеса от високите цени на електроенергията.

- **Сегмент „Електрическа енергия“**

С въвежданите през годините законодателни промени за либерализиране на българския електроенергиен пазар, дружествата от БЕХ Група успешно се приспособиха и ще продължат да се адаптират към новата структура на пазара. В тази връзка, очакванията са продължаващия процес по пълна либерализация на пазара да окаже положително влияние върху финансовите резултати и върху стабилността на дружествата от групата, поради наличието на следните предимства:

- Електроенергията произвеждана от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е с ниска себестойност и предстоящата пълна либерализация на пазара е предпоставка за повишаване на приходите на дружеството.

- НЕК ЕАД като оператор на голям брой водноелектрически централи е най-големия „зелен“ производител на електрическа енергия на конкурентни цени в състава на холдинговата структура. С намаляване на задълженията към регулирания пазар НЕК ЕАД все по-активно ще участва на свободния пазар, което би позволило генерирането на по-справедливи приходи независими от решенията на КЕВР. В бъдеще ще се развият и нови по-гъвкави и атрактивни продукти, които Дружеството ще предложи на пазара на електрическа енергия. Същевременно НЕК ЕАД ще продължи да бъде и доставчик на резерв и регулираща енергия от ВЕЦ, както и участник в пазара за балансираща енергия за осигуряване на нормалното функциониране на електроенергийната система в страната.
- Техническите характеристики на производствените блокове на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД дават възможност на централата да предлага атрактивни продукти на платформите на БНЕБ ЕАД - както базова, така и модулирана електроенергия в пиковите часове, която традиционно се търгува на по-висока цена.

В унисон с актуалните европейски и национални политики и реформи в областта на енергетиката са идентифицирани стратегически цели, приоритети и проекти насочени към бъдещото развитие на дружествата от сегмент „Електрическа енергия“.

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.

Във връзка с изпълнение на Решение на Народното събрание от 18 декември 2023 г. за предприемане на действия по изграждането на 7-и и 8-и блок на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД, на 4 ноември 2024 г. беше предприета ключова стъпка в тази насока като беше подписан договор между „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД и консорциума „Уестингхаус – Ейч Ди и Си“ ДЗЗД за извършване на инженеринг на 7-и и 8-и ядрени блокове на централата. След изпълнението на тази дейност, ще бъде определен срок за изпълнение, както и на цената за изграждането на два нови блока с технология AP 1000.

Стратегическите цели за развитие на НЕК ЕАД са насочени към максимално оползотворяване на наличните водни ресурси, навременна и качествена рехабилитация на съоръженията за гарантиране постигането на необходимото ниво на безопасност на тяхната работа. Паралелно с това и в съответствие с европейските цели и политики за постигане на въглеродно-неутрална икономика, дружеството ще проучва възможностите за увеличаване на производствените си мощности чрез изграждане на ВЕИ, системи за съхранение на електроенергия (чрез батерии и ПАВЕЦ) и други проекти в тази насока.

Визията за бъдещото развитие на „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД включва реализирането на инвестиционни проекти за: изграждане на фотоволтаични мощности на свободни терени, собственост на Дружеството, покриви на сгради и паркинги за автомобили и автобуси; доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация на газова турбина с мощност 16,5 МВт; производство и оползотворяване на „зелен водород“; изграждане на система за съхранение на енергия; въвеждане на съвременни гъвкави паро-газови мощности, които да заменят част от енергоблоковете работещи на лигнитни въглища. Изпълнението на горепосочените проекти следва да осигури плавен преход към нисковъглеродно производство.

Стратегическите цели на „Национален енергиен оператор“ ЕАД (НЕО ЕАД) е реализацията на проекти за изграждане и последваща експлоатация на системи за съхранение и/или оползотворяване на електроенергия, генерирана основно от ВЕИ. Освен разработването и изграждането, НЕО ЕАД ще бъде и оператор на тези съоръжения, който осигурява достъп до своята инфраструктура на всеки търговски участник/производител на възобновяема електроенергия за различни видове услуги като напр. съхранение на енергия от трети страни, предоставяйки услуги за „наем“ по стандартизирани търговски условия и графици.

С ключово значение за постигане на националните цели в областта на климата е дейността на националния оператор на електроенергийната система в страната – ЕСО ЕАД. В съответствие с европейската и национална политики в областта на енергетиката дружеството е определило приоритетни дейности за бъдещо развитие насочени към подобряване на електроенергийната мрежова инфраструктура,

модернизация, дигитализация и пазарна интеграция.

Същественят принос на оператора на преносната система в процеса на преход към нисковъглероден пазарен модел се изразява в 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“**

На 1 октомври 2024 г. беше въведен в търговска експлоатация терминала за втечен природен газ в Александруполис, Гърция, където „Булгаргаз“ ЕАД има резервиран капацитет на дългосрочна база в размер на 10,600,000 МВтч/година, за период от 10 години. „Булгартрансгаз“ ЕАД участва с 20% от акционерния капитал на „Газтрейд“ С.А. - проектната компания, която реализира „Независимата система за природен газ Александруполис“. Българското участие в проекта е стратегически важно за диверсификацията и сигурността на енергийните доставки за България и останалите страни в региона. Доставките са планирани в пълен размер в съответствие с резервирания от дружеството капацитет, като потенциални източници на доставка са втечен природен газ от САЩ, както и други алтернативни доставки.

Принос за трайно установяване на стабилен, либерализиран и взаимосвързан газов пазар ще има реализацията на инициативата за изграждането на Вертикален газов коридор, в която участват операторите на газопреносните мрежи на държавите Гърция, България, Румъния, Унгария, Словакия, Украйна и Молдова. В рамките на инициативата е заложено максимално използване на съществуващата газопреносна инфраструктура и са предвидени конкретни целеви проекти за увеличаване на капацитета за пренос на природен газ от юг на север. В контекста на усложнената ситуация по отношение преноса на газ през Украйна, посочената инициатива има стратегическо значение за България и региона.

- **Сегмент „Въглища“**

С Решение №59 от 26.01.2024 г. на Министерския съвет е приета Пътната карта за климатична неутралност на Република Българи в която е посочена крайната дата за постепенното преустановяване на използването на въглища – 31.12.2038 г. Предприети са действия на държавно ниво за идентифициране на бъдещи инициативи и проекти за оползотворяване на възможностите в областта на чистите технологии чрез инвестиции в ниско-емисионни производства, научно-изследователска и развойна дейност и други подобни проекти, използващи наличната инфраструктура, човешкия капитал и земя.

„Мини Марица-изток“ ЕАД е пряко засегната от започналите процеси на трансформация към „зелена икономика“. В тази връзка, дружеството предвижда активно да участва в изготвянето и реализацията на инвестиционни проекти, финансирани от различни европейски фондове и програми като Фонд за справедлив преход, Модернизационен фонд, Кохезионния фонд, Социалния фонд за климат, насочени към преодоляване на негативните последиствия от прехода към неутрална по отношение на климата икономика и постигане на устойчиво развитие.

## **5. Действия в областта на научно-изследователската и развойна дейност**

През отчетния период не са направени изследвания и реализирани проекти в областта на научно-изследователската и развойна дейност.

## 6. Събития след края на отчетния период

Не са възникнали коригиращи събития между датата на междинния съкратен консолидиран финансов отчет и датата на одобрението му за публикуване. Значителните некоригиращи събития са както следва:

### *Решения на Комисията за енергийно и водно регулиране*

Комисията за енергийно и водно регулиране е приела Решение №Ц-17 от 30.06.2024 г., с което е утвърдила цени на електрическата енергия в сектор „Електроенергетика” за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., както следва:

- на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД цена, по която продава електрическа енергия на обществения доставчик, в размер на 65.47 лв./МВтч, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи от 1,022,383 хил. лв. и количество нетна електрическа енергия – 15,615,000 МВтч;
- на „Национална електрическа компания“ ЕАД - цена на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи, собственост на НЕК ЕАД, в размер на 90.78 лв./МВтч, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи от 276,675 хил. лв. и количество нетна електрическа енергия – 3,047,769 МВтч; цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, в размер на 127.69 лв./МВтч, без ДДС, в т.ч. 5.70 лв./МВтч компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 1,606,165 хил. лв. и количество електрическа енергия – 12,578,629 МВтч;
- на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД - еднокомпонентна цена на активна електрическа енергия в размер на 275.98 лв./МВтч, без ДДС, при общо необходими приходи от 2,190,806 хил. лв. и нетна електрическа енергия – 7,938,135 МВтч. Със заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г. на основание чл.4, ал. 2, т. 8 от ЗЕ, Министерът на енергетиката определи на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД обща годишна квота за задължително изкупуване на електрическа енергия в размер на 2,628,000 МВтч, произведена от местни първични енергийни източници;
- на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД - цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти в размер на 0.85 лв./МВтч, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи 28,147 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 33,330,000 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 4.66 лв./МВтч, без ДДС при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи 145,221 хил. лв. и количества електрическа енергия 31,190,000 МВтч; цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация, която се дължи от производители на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, за цялото произведено количество електрическа енергия, в размер на 6.15 лв./МВтч, без ДДС при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи 36,274 хил. лв. и количества електрическа енергия произведена от слънчева или вятърна енергия 5,900,000 МВтч; цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 12.70 лв./МВтч, без ДДС при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи 422,890 хил. лв. и количества енергия за реализация в страната 33,330,000 МВтч;

С Решение на КЕВР №Ц-16/30.06.2024 г. за регулаторен период 01.07.2024 - 30.06.2025 г. е утвърдена еднокомпонентна цена на топлинната енергия, произведена от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – 68.69 лв./МВтч.

### *Целеви вноски във фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС)*

С Решение №537 от 25 юли 2024 година на Министерски съвет е продължен срока на механизма за набирание на целеви вноски във фонд ФСЕС. Целевата вноска ще се изчислява като положителната разлика между пазарните приходи по свободно договорени цени (постигната пазарна цена) по съответната сделка без ДДС и определения таван на приходите за съответния тип производител на електрическа енергия по

§3, ал. 1 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за държавния бюджет на Република България за 2024 г., за периода 1 юли – 31 декември 2024 г.

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

##### *Промяна на ключов управленски персонал*

С протоколно решение от 28 юни 2024 г. на Министъра на енергетиката е извършена промяна в състава на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Освободени са Иван Тодоров Андреев и Диян Станимиров Димитров като членове на Съвета на директорите и на тяхно място са избрани Галина Цветанова Тодорова и Валентин Алексиев Николов. Дружеството се представлява от избраните изпълнителни членове Галина Цветанова Тодорова и Валентин Алексиев Николов, заедно. Промяната е вписана в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 4 юли 2024 г.

##### *Разпределяне на дивидент от БЕХ ЕАД*

Съгласно Разпореждане №3 от 16 октомври 2024 г. на Министерския съвет (МС) за изменение и допълнение на Разпореждане №1 на МС от 27.03.2024 г. за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества с държавно участие в капитала, допълнено с Разпореждане №2 на МС от 30.05.2024 г., „Български енергиен холдинг“ ЕАД внесе в определения срок дивидент в размер на 280,529 хил. лв. (изчислен след приспадане на внесения дивидент по т. 5б и ба от Разпореждане №2 на МС от 26.04.2023 г., за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества с държавно участие в капитала, изменено и допълнено с Разпореждания №3, 4, 5 и 7 на Министерски съвет от 2023 г.).

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

На 27 ноември 2024 г. Moody's промени кредитната перспектива на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от положителна към стабилна, потвърждавайки дългосрочния рейтинг на Групата на „Ba1“ и рейтинга на пласираните от холдинга емисии неподчинени необезпечени облигации на „Ba2“. Промяната на перспективата към стабилна отразява несигурността, произтичаща от планираното изграждане на два нови ядрени блока на площадка на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, което би повишило значително рисковия профил на БЕХ предвид рисковете при изпълнението на такъв тип проект. В допълнение общата очаквана инвестиция на проекта от над 14 милиарда щатски долара има потенциала значително да натези върху финансовите показатели на компанията, в зависимост от структурата на финансиране и потенциалната подкрепа от правителството.

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

##### *Кредитен рейтинг на НЕК ЕАД*

На 4 септември 2024 г. рейтингова агенция Standard&Poors промени перспективата на кредитния рейтинг на НЕК ЕАД от стабилна на положителна. Промяната отразява ревизираното виждане на Standard&Poors относно перспективата на суверенния кредитен рейтинг на България на положителна от стабилна през ноември 2023 г. Рейтинговата агенция счита НЕК ЕАД за стратегическо дъщерно дружество от структурата на БЕХ ЕАД, като се има предвид важната роля на НЕК ЕАД като производител на чиста електроенергия от ВЕЦ и превръщането на енергийното дружество от губещо предприятие в исторически план до компания с принос от близо 10% от консолидираната оперативна печалба (ЕБИТДА) на БЕХ Група за периода 2024-2026 г.

##### *Оборудване по Проект „АЕЦ Белене“*

Съгласно Решение на Народното събрание от 13.09.2024 г. за изменение на Решение за възлагане на министъра на енергетиката да проведе преговори с министъра на енергетиката на Украйна или негов представител с цел продажба на оборудване, предназначено за Проекта АЕЦ „Белене“ беше удължен срока за провеждане на преговорите. Също така се възлага на министъра на енергетиката, след приключване на преговорите да се представи доклад пред Народното събрание за вземане на решение за продажба.

### **„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД**

#### *Изменение на лицензи за експлоатация*

В края на месец март 2024 година са внесени изменения в Закона за безопасно използване на ядрената енергия, с които лицензиите за експлоатация на ядрени съоръжения, в които се използва, манипулира или съхранява ядрен материал, не се ограничават със срок. В съответствие с тези изменения, на 26.07.2024 г. председателят на Агенцията за ядрено регулиране измени Лицензията за експлоатация на пети енергиен блок на АЕЦ „Козлодуй“, Серия „Е“, рег. №5303/03.11.2017 г., Лицензията за експлоатация на шести енергиен блок на АЕЦ „Козлодуй“, Серия „Е“, рег. №5535/27.09.2019 г. и Лицензията за експлоатация на Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво от реактори ВВЕР-440, Серия „Е“, рег. №5016/28.01.2016 г., които стават с неограничен срок на действие.

#### *Изграждане на нови ядрени мощности*

На 4 ноември 2024 г. между АЕЦ „Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД и консорциумът „Уестингхаус Ейч Ди и Си“ беше подписан договор за инженеринг за 7 и 8 блок на АЕЦ „Козлодуй“.

#### *Планов годишен ремонт*

На 23 ноември 2024 г. приключи плановият годишен ремонт на шести енергоблок на атомната електроцентрала и след извършена проверка от страна на Агенцията за ядрено регулиране в 10:07 ч. блокът беше включен в електроенергийната система на страната. По време на ремонта, започнал на 19 октомври 2024 г., са изпълнени предвидените дейности, както и планираните мерки, свързани с повишаването на безопасността и дългосрочната експлоатация. Реакторът на шести блок е презареден със свежо ядрено гориво за следващата горивна кампания.

### **„Булгартрансгаз“ ЕАД**

В съответствие с решения на Управителен и Надзорен съвет от 01.08.2024 г., на 28.08.2024 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД преведе от сметката си в Националната банка на Гърция, върху която е учреден залог, 1,310 хил. евро за увеличение на акционерния капитал на Газтрейд С.А. и 690 хил. евро за допълнително увеличение на предоставения от всеки акционер подчинен облигационен заем, като по този начин заложената сума по сметката на Дружеството в Националната банка на Гърция остава на стойност 2,910 хил. евро.

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

На 12 юли 2024 г. бяха получени 16,205,390.27 лв. финансиране по Проект „Цифрова трансформация на електропреносната мрежа“ – Национален план за възстановяване и устойчивост за модернизация на дейностите по планиране, управление и поддръжка на електропреносната мрежа на Република България чрез въвеждането на най-съвременни дигитални средства и методи, които да осигурят необходимата маневреност, сигурност и бързодействие при управлението на електроенергийната система в условията на ниско въглеродно производство.

### **„Булгаргаз“ ЕАД**

През м. май 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД претендира към ООО „Газпром Експорт“ претърпени вреди в размер на над 400 млн. евро в резултат на прекратяването на доставките на природен газ в края на април 2022 г. Съгласно предвидените клаузи в договора, на ООО „Газпром Експорт“ е изпратена покана, в срок не по-дълъг от един месец, претенцията да бъде уредена доброволно. Предвид факта, че ООО „Газпром Експорт“ отказа всички възможни способи за доброволно уреждане на спора, през юли 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД инициира арбитражно производство пред Международния арбитражен съд в Париж. Решението за предявяването на претенцията и нейният размер е взето на база обстоен финансов и правен анализ.

На 24.07.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД подписа договор с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за изплащане на компенсация по Програма за предоставяне на компенсация за предприятия, нагнетили природен газ в подземното газово хранилище в периода 01.05.2022 г.-11.10.2022 г., разработена от Министерството на енергетиката. Съгласно условията по договора, се предвижда компенсация от 150 лв.

за МВтч, като максимално допустимия за компенсация размер на количество природен газ за Дружеството е 1 045 167 МВтч., в случай че се докаже че същите са добити от ПГХ „Чирен“ след 21.11.2022 г. до 21.04.2024 г. и са доставени на крайни клиенти и/или крайни снабдители в европейското икономическо пространство. За целите на изчислението на компенсацията за 1 МВтч на бенефициера се изчислява среднопретеглена цена на нагнетения природен газ в периода 01.05.2022 г.-11.10.2022 г. в ПГХ „Чирен“ при спазване принципа за „най-ниски разходи“. „Булгаргаз“ ЕАД предостави цялата изисквана документация в Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, доказваща нагнетените количества природен газ през 2022 г., както и продадените на крайни потребители, количества природен газ н началото на 2024 г.. На 05.09.2024г. „Булгаргаз“ ЕАД получи компенсацията от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ в размер на 156 775 хил. лв.

Съгласно сключен през 2020 г. договор с банкова институция, на Дружеството е предоставен кредитен продукт под формата на издадена банкова гаранция в полза на доставчик на природен газ, като срока се подновява периодично, на шест месеца. След извършена актуализация на договора е определен нов срок - до 31.03.2025 г. и е променен размера на гаранцията на 141 млн. щ. долара.

В съответствие със сключен през 2022 г. договор с банкова институция, на Дружеството е предоставен кредитен продукт под формата на банкова гаранция, в полза на доставчик. След извършена актуализация на договора е определен срок на гаранцията до 11.12.2024 г. и е определен нов размер, а именно – 9,017,260.31 евро.

На основание сключен през 2024 г. договор с банкова институция, на Дружеството е предоставен кредитен продукт под формата на банкова гаранция, в полза на доставчик със срок 12.12.2024 г. и размер 46,789,210 евро.

На 1 октомври 2024 г. влезе в експлоатация плаващия терминал за втечен газ в Александруполис и „Булгаргаз“ ЕАД достави първия товар LNG.

**ГАЛИНА ТОДОРОВА**  
**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР**  
**„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ ЕАД**

**ВАЛЕНТИН НИКОЛОВ**  
**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР**  
**„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ ЕАД**

*София, 22 октомври 2024 г.*

Междинен консолидиран доклад за  
плащанията към правителства

Български Енергиен Холдинг ЕАД

30 юни 2024 г.





Настоящият консолидиран доклад за плащанията към правителства е изготвен в съответствие в предвиденото в 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 2005г.) на „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 – “Мини Марица-изток” ЕАД.

Съгласно договора, на „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 квадратни метра
- 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.

Поради влошеното финансово състояние „Мини Марица-изток” ЕАД не е платило дължимата концесионна вноска към Министерството на енергетиката за второто полугодие на 2023 г. в размер на 3,142 хил. лв. без ДДС.

Размерът на начислената концесионна такса за първото шестмесечие на 2024 г. е 1,472 хил. лв. без ДДС, с падеж на плащане до 31.07.2024 г.

Настоящият междинен консолидиран доклад за плащанията към правителства е изготвен на 22 октомври 2024 г. и одобрен от Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД на 4 декември 2024 г.

**ГАЛИНА ТОДОРОВА**  
**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР**  
**„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ ЕАД**

**ВАЛЕНТИН НИКОЛОВ**  
**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР**  
**„БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ“ ЕАД**

*гр. София*

*22 октомври 2024 г.*

## ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

До едноличния акционер на  
Български Енергиен Холдинг ЕАД  
гр. София, ул. „Веслец“ №16

### Доклад относно одита на междинния съкратен консолидиран финансов отчет

#### Квалифицирано мнение

Ние извършихме одит на междинния съкратен консолидиран финансов отчет на Български Енергиен Холдинг ЕАД и неговите дъщерни предприятия („Групата“), съдържащ междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние към 30 юни 2024 г. и междинен съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата, междинен съкратен консолидиран отчет за всеобхватния доход, междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал и междинен съкратен консолидиран отчет за паричните потоци за шестмесечния период, завършващ на тази дата, както и пояснителните приложения към междинния съкратен консолидиран 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 междинен съкратен консолидиран финансов отчет дава вярна и честна представа за консолидираното финансово състояние на Групата към 30 юни 2024 г., нейните консолидирани финансови резултати от дейността и консолидираните ѝ парични потоци за периода, завършващ на тази дата, в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“ и българското законодателство.

#### База за изразяване на квалифицирано мнение

1. Групата притежава нетекущи активи, свързани с проект АЕЦ Белене за изграждане на атомна електроцентрала, както е оповестено в бележка 6 „**Имоти, машини и съоръжения**“ от междинния съкратен консолидиран финансов отчет. Към 30 юни 2024 г. те включват активи в процес на изграждане на 2,497,558 хил. лв. и други дълготрайни материални активи 70,671 хил. лв. Съгласно счетоводната си политика Групата чрез дъщерното дружество Национална Електрическа Компания ЕАД (НЕК ЕАД) капитализира всички разходи, пряко отнасящи се до проекта, в стойността на активите в процес на изграждане до окончателното решение за бъдещото му. 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 1,176,661 хил. лв. Това оборудване 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. През месец май 2024 г. е извършена съвместна инспекция на съхраняваното на площадка „Белене“ оборудване с дълъг цикъл на производство, като след инспекцията от украинска страна, чрез представители на дружеството ЕНЕРГОАТОМ, е изпратено официално запитване до НЕК ЕАД за изпращане на търговско предложение за продажба на оборудването и проект на договор. С решението от 06 юли 2023 г. 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 на покана от страна на НЕК ЕАД за избор на стратегически инвеститор за изграждане на проекта. Към 30 юни 2024 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 междинния съкратен консолидиран финансов отчет не са отчетени 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 междинния съкратен консолидиран финансов отчет към 30 юни 2024 г.

2. В бележка 9. **Материални запаси** е оповестено, че Групата притежава материални запаси с балансова стойност 1,567,170 хил. лв. към 30 юни 2024 г. Те включват резервни части и специфично резервно оборудване в размер на 115,123 хил. лв. на дъщерното дружество АЕЦ Козлодуй ЕАД и резервни части и консумативи, основни и други материали с балансова стойност 97,490 хил. лв. на дъщерното дружество Мини Марица-Изток ЕАД. Поради спецификата на дейността на тези дружества и големия обем резервни части, ние

не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства, че балансовата стойност на тези материални запаси не превишава тяхната нетна реализуема стойност според преценката на ръководството за начина, по който те ще генерират бъдещи икономически изгоди за Групата чрез последваща употреба или продажба. Съответно, ние не бяхме в състояние да се убедим в разумна степен на сигурност относно стойността на тези резервни части, представена в междинния съкратен консолидиран финансов отчет към 30 юни 2024 г. и дали биха били необходими някакви корекции по отношение на балансовата им стойност и респективно в резултатите от дейността за периода, завършващ на 30 юни 2024 г. в междинния съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата.

**3.** Както е оповестено в бележка **9 „Материални запаси“** към междинния съкратен консолидиран финансов отчет, природният газ собственост на Групата е с балансова стойност 536,143 хил. лв. към 30 юни 2024 г. Притежаваният природен газ от дъщерното дружество Булгаргаз ЕАД е 371,148 хил. лв. Част от този природен газ е представен по нетна реализуема стойност към 30 юни 2024 г., определена на базата на очакваната продажна цена на природния газ (европейски индекс TTF Front month, използван като котировка за референтна цена, публикувана в бюлетин на Аргус Медиа на 16 август 2024) за месец януари 2025 г. Тази цена е приложена само за част от наличното количество, което се планира да бъде реализирано до края на годината съгласно План за действие при извънредни ситуации. В резултат на това общата балансова стойност на природния газ на Булгаргаз ЕАД към 30 юни 2024 г. в размер на 371,148 хил. лв. се състои от природен газ, оценен по нетна реализуема стойност в размер на 67,834 хил. лв. и природен газ, оценен по себестойност в размер на 303,314 хил. лв. Ние не успяхме да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства, че така приложеният метод за определяне на нетната реализуема 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 реализуема стойност на цялото налично количество природен газ към 30 юни 2024 г., то тази стойност би била със 121,181 хил. лв. по-ниска от балансовата му стойност, а разходите за обезценка за полугодieto на 2024 г. биха били по-високи със същата сума. Съответно, нетната печалба за периода би намалела със 109,063 хил. лв., след приспадане на съответните данъчни временни разлики от 12,118 хил. лв.

**4.** Както е оповестено в бележка **10 „Търговски и други вземания“**, предплатените аванси на Групата за доставка на природен газ към 30 юни 2024 г. са 442,402 хил. лв. Съществена част от сумата в размер на 230,454 хил. лв. се отнася до аванс, предоставен от дъщерното дружество Булгаргаз ЕАД на един контрагент за доставка на определено количество природен газ през предходен период, чиято доставка е отложена за следващ период. Булгаргаз ЕАД не е оценило възстановимата стойност на предплатения аванс съгласно изискванията на приложимите счетоводни стандарти. Резултатите от нашите одиторски процедури показваха, че ако беше използван последователен подход за определяне на възстановимата стойност на авансите за природен газ на база на неговата продажна цена, то Групата би отчетела разходи в размер на 172,754 хил. лв. за първото полугодие на 2024 г. Съответно, нетната печалба за периода би намалела със 155,479 хил. лв., след приспадане на съответните данъчни временни разлики от 17,275 хил. лв.

**5.** Както е оповестено в бележка **20.1 „Поети ангажименти по споразумение за предоставяне на капацитет за регазификация и пренос на природен газ“**, в края на 2022 г. Групата чрез дъщерното дружество Булгаргаз ЕАД е сключила 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. През шестмесечието до 30 юни 2024 г. Групата е отчетела разходи за неизползван капацитет в размер на 121,429 хил. лв., на входна точка Странджа 1/Малкочлар, което по същество представлява неоползотворена, но платена услуга. На база на своя анализ, включително и основавайки се на цялата налична вътрешна и външна информация, ръководството е достигнало до заключение, че споразумението между Булгаргаз и BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş. не представлява обременяващ договор по смисъла на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“. 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 до края на неговия срок. Според нас този договор притежава характеристиките на „обременяващ договор“, тъй като разходите, които не могат да бъдат избегнати при изпълнение на задължението съгласно договора, превишават икономическите ползи, които се очаква да бъдат получени по договора. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим дали и в какъв размер биха били необходими корекции по отношение на балансовата стойност на провизиите на Групата към 30 юни 2024 г. и съответно на разходите за провизии за обременяващи договори за първото полугодие на 2024 г. в случай, че бяха приложени различни преценки за изготвяне на най-надеждната приблизителна оценка на разходите, необходими за уреждане на настоящото задължение към края на отчетния период съгласно изискванията на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“ при съставянето на междинния съкратен консолидиран финансов отчет на Групата към 30 юни 2024 г.

6. Както е оповестено в бележка **20.7 „Поети ангажименти и условни задължения“** от междинния съкратен консолидиран финансов отчет към 30 юни 2024 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 ядрени съоръжения. 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 междинен съкратен индивидуален финансов отчет на Групата към 30 юни 2024 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 Групата 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)“, заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта, приложим в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с тези изисквания. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето квалифицирано мнение.

#### Обръщане на внимание

1. Обръщаме внимание на бележка **6 „Имоти, машини и съоръжения“**, в която е оповестено, че към 30 юни 2024 г. Групата чрез дъщерното дружество Национална Електрическа Компания ЕАД експлоатира имоти и съоръжения с балансова стойност 848,884 хил. лв., които са обявени за публична държавна собственост по 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, която функция не е възложена на Групата или дъщерното й дружество НЕК ЕАД от компетентните органи. Към датата на междинния съкратен консолидиран финансов отчет няма промяна в нормативната уредба на собствеността и експлоатацията на посочените активи. Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

2. Обръщаме внимание на бележка **6 „Имоти, машини и съоръжения“** от междинния съкратен консолидиран финансов отчет на Групата към 30 юни 2024 г., където е оповестено, че Групата чрез дъщерното дружество Национална Електрическа Компания ЕАД в ролята си на гарант на електроенергийната сигурност на страната, притежава помпено-акумулираща водноелектрическа централа (ПАВЕЦ) „Чаира“ с балансова стойност 559,884 хил. лв. След инцидент при тестово натоварване след извършена рехабилитация на една от турбините през март 2022 г. централата спира да работи. Към днешна дата Национална Електрическа Компания ЕАД е подготвило процедура по Закона за обществените поръчки за възстановяване на съществуващите хидроагрегати (ХА 4 и 1) на ПАВЕЦ „Чаира, като се очаква финансирането на ремонтните дейности ще бъде осигурено със собствени и привлечени средства. Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

3. Обръщаме внимание на бележка **6 „Имоти, машини и съоръжения“** от междинния съкратен консолидиран финансов отчет на Групата, където е оповестена информация за актив в процес на изграждане (проект каскада Горна Арда) с балансова стойност 24,513 хил. лв. към 30 юни 2024 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 чрез дъщерното дружество Национална Електрическа Компания ЕАД е определила възстановимата стойност на този актив в процес на изграждане на база на потенциалните възможности, заложен в Стратегическата визия за развитие на енергийния сектор 2023-2053 г., и предприетите от Групата действия, които са свързани със значителни преценки, допускания и несигурни бъдещи събития. Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

4. Обръщаме внимание на бележка **20.3 „Капиталови ангажименти“**, където е представена информация за ангажименти на Групата чрез дъщерното дружество Мини Марица-Изток ЕАД по концесионен договор за разработване и добив на въглища. 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 30 юни 2024 г. Групата няма заделени средства в доверителна гаранционна сметка и не е издала банкова гаранция, в полза на концедента, обезпечаваща дейностите по договора. Нашето мнение не е модифицирано по отношение на 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 разгледани като част от нашия одит на междинния съкратен консолидиран финансов отчет като цяло и формирането на нашето мнение относно него, като ние не предоставяме отделно мнение относно тези въпроси.

С изключение на въпросите от раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“, описани по-горе, ние решихме, че няма други ключови одиторски въпроси, които да бъдат комуникирани в нашия доклад.

### **Друга информация, различна от междинния съкратен консолидиран финансов отчет и одиторския доклад върху него**

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от междинен консолидиран доклад за дейността и междинен консолидиран доклад за плащанията към правителства, изготвени от ръководството съгласно Закона за счетоводството и други приложими законови изисквания, но не включва междинния съкратен консолидиран финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно междинния съкратен консолидиран 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 финансовия 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 финансовия 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 междинния съкратен консолидиран финансов отчет**

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този междинен съкратен консолидиран финансов отчет в съответствие с „МСС 34 „Междинно финансово отчитане“ и българското законодателство, както и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

При изготвяне на междинния съкратен консолидиран 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 одиторите за одита на междинния съкратен консолидиран финансов отчет**

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали междинният съкратен консолидиран 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 междинен съкратен 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 във финансовия 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 във финансовия 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 финансовия отчет, включително оповестяванията, и дали финансовият отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне;
- получаваме достатъчни и уместни одиторски доказателства относно финансовата информация на предприятията или стопанските дейности в рамките на Групата, за да изразим мнение относно междинния съкратен консолидиран финансов отчет. Ние носим отговорност за ръководството, надзора и извършването 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 междинния съкратен консолидиран 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 обществения 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 ангажимента 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 междинния съкратен консолидиран финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на междинния консолидиран доклад за дейността и междинния консолидиран доклад за плащанията 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, 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 междинния консолидиран доклад за дейността за шестмесечния период завършил на 30.06.2024 г., за която е изготвен междинният съкратен консолидиран финансов отчет, съответства на отчета, върху който сме изразили квалифицирано мнение в „Доклад относно одита на междинния съкратен консолидиран финансов отчет“ по-горе;

(б) междинният консолидиран доклад за дейността е изготвен в съответствие с приложените 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 междинния консолидиран доклад за дейността, с изключение на възможния ефект от въпросите, описани в раздела „Друга информация, различна от междинния съкратен консолидиран финансов отчет и одиторския доклад върху него“ в „Доклад относно одита на междинния съкратен консолидиран финансов отчет“;

(г) междинният консолидиран доклад за плащанията към правителствата е предоставен и изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството.

5 декември 2024 г.

За Грант Торнтон ООД  
Одиторско дружество с рег. № 032

За Захаринава Нексия ЕООД  
Одиторско дружество с рег. № 138

Силвия Динова  
Регистриран одитор, отговорен за одита

Стойчо Милев  
Регистриран одитор, отговорен за одита

Марий Апостолов, управител

Димитрина Захаринава, управител

България, София, 1421  
бул. Черни връх №26

България, София, 1309  
бул. Константин Величков № 157–159, ет. 1, офис 3

Междинен съкратен консолидиран финансов отчет

Български Енергиен Холдинг ЕАД

30 юни 2024 г.





## Междинен съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата

	Бележки	За 6 месеца към	За 6 месеца към
		30 юни 2024 г.	30 юни 2023 г.
		хил. лв.	хил. лв.
Приходи от продажби		3,213,389	5,362,152
Други оперативни приходи от дейността		739,895	1,005,505
		<b>3,953,284</b>	<b>6,367,657</b>
Отчетна стойност на продадените природен газ, електрическа енергия и други текущи активи		(1,674,734)	(3,002,641)
Промени в салдата на продукцията и незавършено производство		117,779	52,198
Капитализирани разходи за придобиване на имоти машини и съоръжения по стопански начин		32,084	4,374
Разходи за материали		(225,521)	(193,658)
Разходи за външни услуги		(197,449)	(220,760)
Разходи за амортизация и обезценка	6, 7	(454,005)	(444,447)
Разходи за персонала		(632,504)	(604,690)
(Разходи за)/приходи от интегриране на обезценка на финансови активи		(50,573)	45,196
Разходи за емисия на парникови газове и провизии		(226,626)	(505,280)
Технологични разходи на природен газ		(20,296)	(13,561)
Други оперативни разходи		(265,247)	(660,986)
<b>Оперативна печалба</b>		<b>356,192</b>	<b>823,402</b>
Дял от печалбата в асоциирани и съвместно контролирани предприятия		22,812	42,479
Финансови приходи		33,622	34,211
Финансови разходи		(80,271)	(90,930)
<b>Печалба преди данъци</b>		<b>332,355</b>	<b>809,162</b>
Разход за данък върху дохода	16	(74,036)	(77,351)
<b>Печалба за периода</b>		<b>258,319</b>	<b>731,811</b>
Печалба за периода полагаща се на:			
Акционера на компанията-майка		258,319	731,811
Неконтролиращото участие		-	-
		<b>258,319</b>	<b>731,811</b>
		<b>лв.</b>	<b>лв.</b>
Доход на акция	17	0.0746	0.2113

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 4 декември 2024 г. и е подписан от негово име на 5 декември 2024 г.

Пояснителните бележки от страница 9 до страница 64 са неразделна част от междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

Галина Тодорова  
Изпълнителен директор

Валентин Николов  
Изпълнителен директор

Мариета Великова  
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 22 октомври 2024 г.

С доклад на независимите одитори:  
Грант Торнтон ООД,  
Одиторско дружество, рег. №032  
Марий Апостолов, управител  
Силвия Динова, регистриран одитор, отговорен за одита

Захарина Нексия ЕООД,  
Одиторско дружество, рег. №138  
Димитрина Захарина, управител  
Стойчо Милев, регистриран одитор, отговорен за одита

## Междинен съкратен консолидиран отчет за всеобхватния доход

Бележки	За 6 месеца към 30 юни 2024 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30 юни 2023 г. хил. лв.
<b>Печалба за периода</b>	<b>258,319</b>	<b>731,811</b>
<b>Друг всеобхватен доход:</b>		
<i>Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:</i>		
Преоценка на задълженията по планове с дефинирани доходи	(3,935)	(1,127)
Нетна промяна в справедливата стойност на финансови активи (капиталови инструменти)	186	(611)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	374	174
	<b>(3,375)</b>	<b>(1,564)</b>
<i>Компоненти, които се рекласифицират в печалбата или загубата:</i>		
Курсови разлики от преизчисление на чуждестранни дейности	15	(2)
	<b>15</b>	<b>(2)</b>
<b>Дял от друг всеобхватен доход на асоциирани предприятия</b>		
<i>Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:</i>		
Финансови приходи по издадени застрахователни договори, нетно от данъци	(10)	-
Нетна промяна в справедливата стойност на финансови активи (капиталови инструменти), нетно от данъци	140	217
	<b>130</b>	<b>217</b>
<b>Друг всеобхватен доход за периода, нетно от данъци</b>	<b>(3,230)</b>	<b>(1,349)</b>
<b>Общо всеобхватен доход за периода</b>	<b>255,089</b>	<b>730,462</b>
Общо всеобхватен доход за периода полагаща се на:		
Акционера на компанията майка	255,089	730,462
Неконтролиращото участие	-	-
	<b>255,089</b>	<b>730,462</b>

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 4 декември 2024 г. и е подписан от негово име на 5 декември 2024 г.

Пояснителните бележки от страница 9 до страница 64 са неразделна част от междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

Галина Тодорова  
Изпълнителен директор

Валентин Николов  
Изпълнителен директор

Мариета Великова  
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 22 октомври 2024 г.

С доклад на независимите одитори:  
 Грант Торнтон ООД,  
 Одиторско дружество, рег. №032  
 Марий Апостолов, управител  
 Силвия Динова, регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД,  
 Одиторско дружество, рег. №138  
 Димитрина Захаринова, управител  
 Стойчо Милев, регистриран одитор, отговорен за одита

## Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние

	Бележки	30 юни 2024 г. хил. лв.	31 декември 2023 г. хил. лв.
<b>Активи</b>			
<b>Нетекущи активи</b>			
Имоти, машини и съоръжения	6	19,061,235	19,084,434
Нематериални активи	7	41,076	44,828
Инвестиции отчитани по метода на собствения капитал	8	242,742	241,492
Търговски и други вземания	10	41,394	41,431
Вземания от свързани лица	19.1	233,672	230,633
Финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход		507	507
Отсрочени данъчни активи		299,330	293,644
<b>Сума на нетекущите активи</b>		<b>19,919,956</b>	<b>19,936,969</b>
<b>Текущи активи</b>			
Материални запаси	9	1,567,170	1,576,777
Търговски и други вземания	10	1,758,951	2,125,883
Вземания от свързани лица	19.1	226,654	183,192
Надвнесен данък върху дохода		-	6,484
Финансови активи по справедлива стойност през друг всеобхватен доход		905	719
Парични средства и краткосрочни депозити	11	4,322,369	3,878,394
Активи на група, класифицирана за освобождаване	12	667	667
<b>Сума на текущите активи</b>		<b>7,876,716</b>	<b>7,772,116</b>
<b>Общо активи</b>		<b>27,796,672</b>	<b>27,709,085</b>

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 4 декември 2024 г. и е подписан от негово име на 5 декември 2024 г.

Пояснителните бележки от страница 9 до страница 64 са неразделна част от междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

Галина Тодорова  
Изпълнителен директор

Валентин Николов  
Изпълнителен директор

Мариета Великова  
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 22 октомври 2024 г.

С доклад на независимите одитори:  
Грант Торнтон ООД,  
Одиторско дружество, рег. №032  
Марий Апостолов, управител  
Силвия Динова, регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД,  
Одиторско дружество, рег. №138  
Димитрина Захаринова, управител  
Стойчо Милев, регистриран одитор, отговорен за одита

## Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние (продължение)

	Бележки	30 юни 2024 г. хил. лв.	31 декември 2023 г. хил. лв.
<b>Собствен капитал и пасиви</b>			
<b>Собствен капитал</b>			
Акционерен капитал	13	3,463,942	3,463,942
Други резерви		2,059,679	2,059,589
Резерви от преоценка до справедлива стойност на финансови активи		1,519	1,212
Преоценъчен резерв на нефинансови активи		10,108,310	10,109,838
Резерв от преизчисление на чуждестранна дейност		20	5
Резерв от преоценки на планове с дефинирани доходи		(207,632)	(204,090)
Резерв от хеджиране		(1)	(1)
Неразпределена печалба		3,165,790	2,906,199
<b>Общо собствен капитал на акционера на компанията майка</b>		<b>18,591,627</b>	<b>18,336,694</b>
Неконтролиращо участие		(26)	(26)
<b>Общо собствен капитал</b>		<b>18,591,601</b>	<b>18,336,668</b>
<b>Нетекучи пасиви</b>			
Заеми и лизинг	14	1,877,383	3,182,039
Приходи за бъдещи периоди		693,898	670,308
Отсрочени финансираня		665,827	670,969
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране		269,306	271,416
Търговски и други задължения	15	369,924	397,466
Задължения към свързани лица	19.1	266,667	800,000
Провизии		264,477	263,933
Отсрочени данъчни пасиви		953,351	952,931
<b>Сума на нетекучите пасиви</b>		<b>5,360,833</b>	<b>7,209,062</b>
<b>Текущи пасиви</b>			
Заеми и лизинг	14	1,727,704	347,005
Търговски и други задължения	15	1,089,794	1,301,692
Задължения към свързани лица	19.1	569,912	237,342
Провизии		279,204	148,134
Задължение за данък върху дохода		78,845	10,143
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране		50,605	64,706
Приходи за бъдещи периоди		25,417	30,126
Отсрочени финансираня		22,021	23,471
Пасиви на група, класифицирана за освобождаване	12	736	736
<b>Сума на текущите пасиви</b>		<b>3,844,238</b>	<b>2,163,355</b>
<b>Обща сума на пасивите</b>		<b>9,205,071</b>	<b>9,372,417</b>
<b>Общо собствен капитал и пасиви</b>		<b>27,796,672</b>	<b>27,709,085</b>

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 4 декември 2024 г. и е подписан от негово име на 5 декември 2024 г.

Пояснителните бележки от страница 9 до страница 64 са неразделна част от междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

Галина Тодорова  
Изпълнителен директор

Валентин Николов  
Изпълнителен директор

Мариета Великова  
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 22 октомври 2024 г.

С доклад на независимите одитори от:

Грант Торнтон ООД,  
Одиторско дружество, рег. №032  
Марий Апостолов, управител  
Силвия Динова, регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД,  
Одиторско дружество, рег. №138  
Димитрина Захаринова, управител  
Стойчо Милев, регистриран одитор, отговорен за одита

## Междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са представени в хил. лв.

	Акционерен капитал	Други резерви	Резерви от преценка до справедлива стойност	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 на акционера на компанията майка	Неконтролиращо участие	Общо собствен капитал
<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>
Печалба за периода	-	-	-	-	-	-	-	258,319	258,319	-	258,319
Друг всеобхватен доход	-	(10)	307	-	-	15	(3,542)	-	(3,230)	-	(3,230)
<b>Общ всеобхватен доход за периода</b>	<b>-</b>	<b>(10)</b>	<b>307</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15</b>	<b>(3,542)</b>	<b>258,319</b>	<b>255,089</b>	<b>-</b>	<b>255,089</b>
Разпределение на печалба към резерви	-	100	-	-	-	-	-	(100)	-	-	-
Отписан преоценъчен резерв	-	-	-	-	(1,528)	-	-	1,528	-	-	-
Тантиеми	-	-	-	-	-	-	-	(59)	(59)	-	(59)
Други изменения в собствения капитал	-	-	-	-	-	-	-	(97)	(97)	-	(97)
<b>Салдо на 30 юни 2024 г.</b>	<b>3,463,942</b>	<b>2,059,679</b>	<b>1,519</b>	<b>(1)</b>	<b>10,108,310</b>	<b>20</b>	<b>(207,632)</b>	<b>3,165,790</b>	<b>18,591,627</b>	<b>(26)</b>	<b>18,591,601</b>

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 4 декември 2024 г. и е подписан от негово име на 5 декември 2024 г.

Пояснителните бележки от страница 9 до страница 64 са неразделна част от междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

Галина Тодорова  
 Изпълнителен директор

Валентин Николов  
 Изпълнителен директор

Мариета Великова  
 Главен счетоводител

Дата на съставяне: 22 октомври 2024 г.

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД,  
 одиторско дружество, рег. №032

Марий Апостолов, управител

Силвия Динова, регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД,  
 одиторско дружество, рег. №138

Димитрина Захаринова, управител

Стойчо Милев, регистриран одитор, отговорен за одита

## Междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал (продължение)

Всички суми са представени в хил. лв.

	Акционерен капитал	Други резерви	Резерви от преценка до справедлива стойност	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 на акционера на компанията майка	Неконтролиращо участие	Общо собствен капитал
Салдо на 1 януари 2023 г.	3,462,942	2,059,566	576	(1)	10,492,464	20	(187,279)	3,209,829	19,038,117	(26)	19,038,091
Разпределение на дивидент	-	-	-	-	-	-	-	(639,706)	(639,706)	-	(639,706)
Сделки с едноличния акционер	-	-	-	-	-	-	-	(639,706)	(639,706)	-	(639,706)
Печалба за периода	-	-	-	-	-	-	-	731,811	731,811	-	731,811
Друг всеобхватен доход	-	-	(333)	-	-	(2)	(1,014)	-	(1,349)	-	(1,349)
<b>Общ всеобхватен доход за периода</b>	-	-	<b>(333)</b>	-	-	<b>(2)</b>	<b>(1,014)</b>	<b>731,811</b>	<b>730,462</b>	-	<b>730,462</b>
Отписан преоценъчен резерв	-	-	-	-	(1,883)	-	-	1,883	-	-	-
Тантиеми	-	-	-	-	-	-	-	(154)	(154)	-	(154)
Други изменения в собствения капитал	-	-	-	-	-	-	-	(150)	(150)	-	(150)
<b>Салдо на 30 юни 2023 г.</b>	<b>3,462,942</b>	<b>2,049,566</b>	<b>243</b>	<b>(1)</b>	<b>10,490,581</b>	<b>18</b>	<b>(188,293)</b>	<b>3,303,513</b>	<b>19,128,569</b>	<b>(26)</b>	<b>19,128,543</b>

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 4 декември 2024 г. и е подписан от негово име на 5 декември 2024 г.

Пояснителните бележки от страница 9 до страница 64 са неразделна част от междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

Галина Тодорова  
Изпълнителен директор

Валентин Николов  
Изпълнителен директор

Мариета Великова  
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 22 октомври 2024 г.

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД,  
одиторско дружество, рег. №032

Марий Апостолов, управител

Силвия Динова, регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД,  
одиторско дружество, рег. №138

Димитрина Захаринова, управител

Стойчо Милев, регистриран одитор, отговорен за одита

## Междинен съкратен консолидиран отчет за паричните потоци

Бележки	За 6 месеца към 2024 г. хил. лв.	За 6 месеца към 2023 г. хил. лв.
<b>Парични потоци от оперативна дейност</b>		
Постъпления от продажби, в т.ч.:	4,060,669	6,112,122
<i>Постъпления от продажби на електроенергия</i>	2,609,662	3,975,736
<i>Постъпления от продажби на природен газ и съпътстващи услуги</i>	1,280,455	1,860,078
<i>Постъпления от продажба на лигнитни въглища</i>	83,415	154,375
<i>Постъпления от други продажби</i>	87,137	121,933
Постъпления от фонд „Сигурност на енергийната система“	756,380	1,049,095
Плащания към фонд „Сигурност на енергийната система“	-	(483,072)
Плащания към доставчици	(2,649,329)	(3,974,367)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(681,287)	(651,079)
Плащания към държавни фондове	(255,895)	(224,019)
Платени лихви	(100,777)	(66,260)
Плащания на такси, комисионни и други	(3,907)	(7,343)
Други плащания, нетно, в т.ч.:	(375,455)	(816,345)
<i>Платен данък върху дохода</i>	(18,155)	(4,484)
<i>Плащания към държавния бюджет</i>	(334,109)	(656,131)
<i>Други плащания за оперативна дейност</i>	(27,095)	(152,127)
<i>Ефект от промените във валутните курсове</i>	3,904	(3,603)
<b>Нетни парични потоци от оперативната дейност</b>	<b>750,399</b>	<b>938,732</b>
<b>Парични потоци от инвестиционна дейност</b>		
Плащания за имоти, машини и съоръжения и нематериални активи	(433,349)	(539,003)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения	2,614	58
Придобиване на инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	-	(3,953)
Получени лихви	5,136	1,936
Получени дивиденди и други постъпления от инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	22,063	10,449
Финансирания на нетекущи активи	867	1,107
Предоставени парични средства като обезпечение	-	(31,929)
Постъпления от парични средства, предоставени като обезпечение и депозити	41,980	59,858
Постъпления от лихви по депозити и парични средства, предоставени като обезпечение	8,487	5,916
<b>Нетни парични потоци от инвестиционна дейност</b>	<b>(352,202)</b>	<b>(495,561)</b>

## Междинен съкратен консолидиран отчет за паричните потоци (продължение)

Бележки	За 6 месеца към 30 юни 2024 г. хил. лв.	За 6 месеца към 30 юни 2023 г. хил. лв.
<b>Парични потоци от финансова дейност</b>		
Постъпления от заеми	240,785	78,275
Изплатени заеми	(158,834)	(129,087)
Плащания по лизинг	(620)	(615)
Изплатени дивиденди	-	(639,706)
Платени такси по кредит за издадена банкова гаранция	-	(535)
<b>Нетни парични потоци от финансова дейност</b>	<b>81,331</b>	<b>(691,668)</b>
<b>Нетно изменение на паричните средства</b>	<b>479,528</b>	<b>(248,497)</b>
<b>Парични средства на 1 януари</b>	<b>3,634,166</b>	<b>4,291,586</b>
<b>Брутна сума на паричните средства в края на периода</b>	<b>4,113,694</b>	<b>4,043,089</b>
<b>Ефект от обезценка за очаквани кредитни загуби</b>	<b>(9,472)</b>	<b>(10,360)</b>
<b>Парични средства на 30 юни</b>	<b>11 4,104,222</b>	<b>4,032,729</b>
в т.ч. парични средства, включени в група за освобождаване	(102)	(102)
<b>Парични средства на 30 юни от продължаващи дейности</b>	<b>11 4,104,120</b>	<b>4,032,627</b>

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 4 декември 2024 г. и е подписан от негово име на 5 декември 2024 г.

Пояснителните бележки от страница 9 до страница 64 са неразделна част от междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

Галина Тодорова  
Изпълнителен директор

Валентин Николов  
Изпълнителен директор

Мариета Великова  
Главен счетоводител

Дата на съставяне: 22 октомври 2024 г.

С доклад на независимите одитори:

Грант Торнтон ООД,  
одиторско дружество, рег. №032  
Марий Апостолов, управител  
Силвия Динова, регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД,  
одиторско дружество, рег. №138  
Димитрина Захаринова, управител  
Стойчо Милев регистриран одитор, отговорен за одита



## Пояснителни бележки към междинния съкратен консолидиран финансов отчет

### 1. Предмет на дейност

Основната дейност на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и неговите дъщерни дружества („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.

Компанията-майка „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е еднолично акционерно търговско дружество регистрирано в България. Дружеството е вписано е в Търговския регистър с ЕИК 831373560.

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е със седалище и адрес на управление в град София-1000, район Оборище, ул. „Веслец“ №16.

Към 30 юни 2024 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД се управлява от Съвет на директорите (СД), който се състои от следните членове: Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова - Председател на Съвета на директорите, Калин Боянов Филипов – Заместник-председател на Съвета на директорите, Иван Тодоров Андреев - Изпълнителен член, Диян Станимиров Димитров - Член на Съвета на директорите и Иво Иванов Тодоров - Член на Съвета на директорите. На 4 юли 2024 г. са извършени следните промени в състава на Съвета на директорите: освободени са Иван Тодоров Андреев и Диян Станимиров Димитров и на тяхно място са избрани Галина Цветанова Тодорова и Валентин Алексиев Николов.

Към 30 юни 2024 г. дружеството се представлява от един изпълнителен член на Съвета на директорите, а от 4 юли 2024 г. от двама изпълнителни членове от Съвета на директорите, заедно. Едноличният и краен собственик на Дружеството е българската държава чрез Министъра на енергетиката.

Към 30 юни 2024 г. дъщерните, асоциираните и съвместно контролираните предприятия, включени в настоящия междинен съкратен консолидиран финансов отчет са следните:

Предприятие	Държава на учредяване	Основна дейност	30 юни	31 декември
			2024	2023
			%	%
<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%
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%

Предприятие	Държава на учредяване	Основна дейност	30 юни	31 декември
			2024	2023
			%	%
Интерприборсервиз ООД - в несъстоятелност	България	монтаж и техническо обслужване на автоматизирани системи	63.96%	63.96%
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%	-
<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%
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%
			%	%
<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%

## 2. Изявление за съответствие с МСФО и прилагане на принципа за действащо предприятие

Този междинен съкратен консолидиран финансов отчет за период от шест месеца до 30 юни 2024 г. е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане”, приет от Европейския съюз (ЕС). Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на пълни годишни консолидирани финансови отчети съгласно МСФО и следва да се чете заедно с годишния консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2023 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от (ЕС).

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на предприятието майка. Всички суми са представени в хиляди лева (хил. лв.) (включително сравнителната информация за 2023 г.), освен ако не е посочено друго.

Настоящият междинен съкратен консолидиран финансов отчет на Групата е изготвен на база историческа цена, модифицирана в определени случаи с преоценката на някои активи по тяхната справедлива стойност към датата на съставяне на междинния съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние, както това е посочено в съответните бележки.

Финансовите отчети, с изключение на консолидирания отчет за паричните потоци са изготвени на база принципа на начисляването. Статиите (елементите на финансовите отчети) са признати като активи, пасиви, собствен капитал, приходи и разходи, когато те отговарят на дефинициите и критериите за признаване на тези елементи в Общите положения. Резултатите от транзакциите и други събития са признати, когато те настъпват, а не когато са платени и са отразени в счетоводните записи и във финансовите отчети в периода, за който се отнасят.

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

Към датата на изготвяне на настоящия междинен съкратен консолидиран финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Групата да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще. След извършения преглед на дейността на Групата Съветът на директорите очаква, че Групата има достатъчно финансови ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

### **3. Въпроси, свързани с климата**

През 2024 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 следва политика по опазване на околната среда и предотвратяване и контрол на замърсяването, която се състои в:

- Стремех към ефективно потребление на ресурси произтичащо от консумацията електрическа и топлинна енергия, вода, горива, материали и др.;
- По отношение на инвестиционните проекти и съоръженията (компресорните агрегати в компресорните станции и ПГХ „Чирен“), които са свързани с изгаряне на природен газ и съответно емитират въглероден диоксид, е планирано оборудване с възможно най-висок коефициент на полезно действие от изгарянето на горивото, както и последваща поддръжка на оптимален работен режим и техническо състояние на съоръженията в съответствие с най-добрите налични техники/практики;
- Групата следи тенденциите, анализира и проучва възможностите за въвеждане на заместващи природния газ водородни технологии, в зависимост от наличността им на пазара и приложимостта им към дейността на Групата;
- При необходимост, осъществяване на превантивни мероприятия за недопускане на замърсяване на околната среда.
- Полагане на усилия за намаляване до минимум на отпадъците.
- Стремех към дигитализация на документооборота и снижаване количеството използвана на хартия.
- Осигуряване на достатъчно информация и инструктажи на служителите, свързани с опазването на околната среда;

- Полагане на усилия за предотвратяване на аварии, които могат да увредят човешкото здраве и околната среда;
- Стремех към спазване на всички закони и правила, както и вътрешните разпоредби, приети от Групата, насочени към опазване на околната среда.

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 30 юни 2024 г. Групата е идентифицирала значителни рискове, предизвикани от климатичните промени, които биха могли да окажат пряко негативно и съществено влияние върху консолидираните финансови отчети в дългосрочен план и може да повлияят неблагоприятно върху приходите на дружествата от сегмент „Въглища“ и техните печалби.

#### **4. Съществена информация за счетоводната политика и промени през периода**

##### **4.1. Общи положения**

Счетоводната политика, приложена в настоящия междинен консолидиран финансов отчет е същата като тази приложена в последния годишен консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2023 г.

##### **4.2. Нови стандарти, изменения и разяснения, които са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2024 г.**

Този междинен съкратен консолидиран финансов отчет е изготвен съгласно приетата счетоводна политика в последния годишен консолидиран финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2023 г., с изключение на прилагането на новите стандарти, изменения и разяснения към МСФО, които са задължителни за прилагане за първи път от финансовата година, започваща на 1 януари 2024 г. Те не са оказали съществен ефект от прилагането им върху консолидирания финансовия резултат и консолидираното финансово състояние на Групата:

##### **Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС**

Измененията в класификацията на пасивите като текущи или нетекущи засягат само представянето на пасивите в отчета за финансовото състояние, но не и размера им, момента на признаването на активи, пасиви, приходи или разходи или информацията, която дружествата оповестяват за тези елементи. Измененията имат за цел да изяснят следното:

- класификацията на пасивите като текущи или нетекущи трябва да се основава на съществуващи права в края на отчетния период, като всички засегнати параграфи от стандарта вече използват еднакъв термин, а именно „правото“ на отсрочване на уреждането на пасива с поне дванадесет месеца. Изрично се посочва, че само наличното право „в края на отчетния период“ трябва да влияе върху класификацията на пасива;
- класификацията не се влияе от очакванията на Дружеството дали ще упражни правото си да отсрочи уреждането на пасива; и
- уреждането на пасивите може да се осъществи чрез прехвърляне на парични средства, капиталови инструменти, други активи или услуги на контрагента.

##### **Изменения в МСС 1 Представяне на финансови отчети: Нетекущи пасиви, обвързани с финансови показатели, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС**

МСС 1 се изменя, както следва:

- уточнява се, че ако правото на отлагане на уреждането за най-малко 12 месеца е предмет на изпълнение на условия от страна на предприятието след отчетния период, тогава тези условия няма да повлияят на това дали правото на отлагане на уреждането съществува в края на отчетния период (отчетната дата) за целите на класифицирането на пасива като текущ или нетекущ; и
- за нетекущите пасиви, предмет на условия, от предприятието се изисква да оповестява информация за:

- условията (например естеството и датата, до която предприятието трябва да изпълни условието);
- дали предприятието би спазило условията въз основа на обстоятелствата към отчетната дата; и
- дали и как предприятието очаква да изпълни условията до датата, на която финансовите показатели трябва да бъдат изчислени съгласно договора.

#### **Изменения в МСФО 16 Лизинг: Задължение по лизинг при продажба и обратен лизинг, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС**

Измененията в МСФО 16 изискват от Дружеството продавач-наемател да оценява впоследствие лизинговите пасиви, произтичащи от обратен лизинг, по начин, по който не признава никаква сума от печалбата или загубата, която се отнася до правото на ползване, което то запазва. Новите изисквания не възпрепятстват продавача-наемател да признае в текущия финансов резултат печалбата или загубата, свързана с частичното или пълното прекратяване на лизинговия договор. Измененията на МСФО 16 не предписват специфични изисквания за оценяване на лизинговите пасиви, произтичащи от обратен лизинг.

#### **Изменения в МСС 7 Отчет за паричните потоци и МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестявания: Споразумения за финансиране на доставчици, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС**

Измененията в МСС 7 и МСФО 7 добавят изисквания за оповестяване, както и указания в рамките на съществуващите изисквания за оповестяване, свързани с предоставянето на качествена и количествена информация относно споразуменията за финансиране на задълженията към доставчици. Тези изменения добавят две цели за оповестяване, които ще накарат предприятията да оповестяват в пояснителните приложения информация, която позволява на ползвателите на финансовите отчети да оценят как споразуменията за финансиране на задълженията към доставчици влияят върху пасивите и паричните потоци на предприятието и да разберат ефекта на споразуменията за финансиране на доставчици върху изложеността на предприятието на ликвиден риск и как предприятието може да бъде засегнато, ако споразуменията вече не са достъпни за него..

#### **4.3. Стандарти и разяснения, издадени от СМСС и приети от ЕС, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Групата**

Към датата на одобряване за издаване на този междинен съкратен консолидиран финансов отчет са публикувани нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2024 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Групата. Не се очаква те да имат съществен ефект върху консолидираните финансови отчети на Групата, с изключение на МСФО 18. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Групата през първия период, започващ след датата на влизането им в сила. Промените са свързани със следните стандарти:

#### **Изменения в МСС 21 Ефекти от промените в обменните курсове: Липса на конвертируемост, в сила от 1 януари 2025 г., все още не са приети от ЕС**

Измененията в МСС 21 включват:

- уточняване кога една валута може да бъде обменена в друга валута и кога не. Една валута може да бъде обменена, когато предприятието е в състояние да обмени тази валута за другата валута чрез пазари или механизми за обмен, които създават изпълними права и задължения без неоправдано забавяне към датата на оценяване и за определена цел. Една валута не може да бъде обменена в друга валута, ако дружеството може да получи само незначителна сума от другата валута;
- изискване как предприятието да определи обменния курс, който се прилага, когато дадена валута не може да бъде обменена. Когато дадена валута не може да бъде обменена към датата на оценяване, предприятието оценява спот обменния курс като курс, който би се приложил при редовна сделка между пазарни участници към датата на оценяване и който би отразил вярно преобладаващите икономически условия.

- изискване за оповестяване на допълнителна информация, когато валутата не е конвертируема. Когато валутата не е конвертируема, дружеството оповестява информация, която би позволила на потребителите на неговите финансови отчети да преценят как липсата на конвертируемост на валутата влияе или се очаква да повлияе на неговите финансови резултати, финансово състояние и парични потоци.

### **Изменения в МСФО 9 и МСФО 7 Промени в класификацията и оценката на финансовите инструменти, в сила от 1 януари 2026 г., все още не са приети от ЕС**

Измененията в МСФО 9 и МСФО 7 включват:

- Отписване на финансов пасив, уреден чрез електронен превод: Измененията в насоките за прилагане на МСФО 9 позволяват финансов пасив (или част от него), който ще бъде уреден с парични средства чрез система за електронни плащания, да се счита за погасен преди датата на уреждане, ако са изпълнени определени критерии. От дружество, което избере да приложи опцията за отписване, ще се изисква да я приложи към всички уреждания, извършени чрез една и съща електронна платежна система.
- Класификация на финансови активи:
  - предоставят се насоки за това как предприятието може да прецени дали договорните парични потоци на финансов актив съответстват на основно споразумение за предоставяне на заем. Измененията добавят примери за финансови активи, които имат или нямат договорни парични потоци, които представляват единствено плащания на главница и лихва върху неизплатената сума на главницата.
  - подобрява се описанието на термина „без право на регресен иск“. Съгласно измененията, финансов актив има характеристики на такъв „без право на регресен иск“, ако крайното право на предприятието да получи парични потоци е договорно ограничено до паричните потоци, генерирани от определени активи.
  - разясняват се характеристиките на договорно свързаните инструменти, които ги отличават от други сделки. Измененията също така отбелязват, че не всички сделки с множество дългови инструменти отговарят на критериите за сделки с множество договорно свързани инструменти и дават пример. Позоваването на инструментите в основната група може да включва финансови инструменти, които не са в обхвата на изискванията за класификация.
- Оповестявания:
  - променят се оповестяванията, свързани с инвестиции в капиталови инструменти, отчитани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход. По-специално, от предприятието ще се изисква да оповести печалбата или загубата по справедлива стойност, представена в друг всеобхватен доход през периода, като покаже отделно печалбата или загубата по справедлива стойност, която се отнася до инвестиции, отписани през периода, и печалбата или загубата по справедлива стойност, която се отнася до инвестиции, държани в края на периода.
  - измененията изискват оповестяване на договорни условия, които биха могли да променят времето или сумата на договорните парични потоци при настъпване (или ненастъпване) на условно събитие, което не е пряко свързано с промени в основните кредитни рискове и разходи. Изискванията се прилагат за всеки клас финансов актив, оценяван по амортизирана стойност или по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, и за всеки клас финансов пасив, оценяван по амортизирана стойност.
- Измененията включват и изменения на МСФО 19 Дъщерни предприятия без публична отчетност: които ограничават изискванията за оповестяване на отговарящи на условията дъщерни предприятия.

### **МСФО 18 Представяне и оповестяване във финансовите отчети, в сила от 1 януари 2027 г., все още не е приет от ЕС**

МСФО 18 има за цел да подобри начина, по който дружествата представят информация в своите финансови отчети, като се фокусира върху информацията за финансовите резултати в отчета за печалбата или загубата. Променят се частично и изискванията в МСС 7 Отчет за паричните потоци. МСФО 18 заменя МСС 1

Представяне на финансови отчети. Изискванията, описани в МСС 1, които не са променени, са прехвърлени към МСФО 18 и други стандарти. 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 сборове в отчета за печалбата или загубата;
- изискване на оповестявания за определени от ръководството показатели за ефективност;
- добавяне на нови принципи за групиране на информацията, както и изисквания дали информацията трябва да се съдържа в основните финансови отчети или в пояснителните приложения.

#### **МСФО 19 Дъщерни дружества без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още не е приет от ЕС**

Дружеството може да избере да прилага МСФО 19 в своите консолидирани, индивидуални или самостоятелни финансови отчети, ако и само ако в края на отчетния период:

- то е дъщерно предприятие;
- няма задължение за публична отчетност; и
- то има крайно или междинно предприятие майка, което изготвя консолидирани финансови отчети на разположение за публично ползване, които са в съответствие със счетоводните стандарти на МСФО.

Предприятието има задължение за публична отчетност, ако неговите дългови или капиталови инструменти се търгуват на публичен пазар или то е в процес на емитиране на такива инструменти за търгуване на публичен пазар (местна или чуждестранна фондова борса или извънборсов пазар, включително местни и регионални пазари); или то държи активи в качеството на довереник на широка група външни лица като една от основните си дейности (например банки, кредитни съюзи, застрахователни дружества, брокери/търговци на ценни книжа, взаимни фондове и инвестиционни банки често отговарят на този критерий).

#### **МСФО 14 Отсрочени сметки при регулирани цени, в сила от 1 януари 2016 г., Европейската комисия е взела решение да не започва процеса по приемане на този междинен стандарт и да изчака окончателния стандарт**

МСФО 14 Отсрочени сметки при регулирани цени позволява на дружества, прилагащи за първи път МСФО, да продължат признаването на суми, свързани с регулирани цени в съответствие с изискванията на тяхната предишна счетоводна база. С цел подобряване на съпоставимостта с отчети на дружества, които вече прилагат МСФО и не признават такива суми, стандартът изисква да бъде представен отделно ефектът от регулираните цени.

#### **4.4. Промени в приблизителните оценки**

При съставянето на междинни консолидирани финансови отчети ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи. Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

При изготвянето на представения междинен съкратен консолидиран финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Групата и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в годишния консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2023 г.

Не е извършена инвентаризация на активите и пасивите на Групата за целите на съставяне на този междинен съкратен консолидиран финансов отчет към 30 юни 2024 г. Съгласно счетоводната политика инвентаризация в Групата се извършва за всички активи и пасиви веднъж годишно към най-близката дата на съставяне на годишните финансови отчети. За целите на представянето на настоящия междинен съкратен консолидиран финансов отчет не са извършвани прегледи за обезценка до нетна реализуема стойност на материални запаси, с изключение на наличния природен газ.

#### 4.5. Управление на риска относно финансови инструменти

Групата е изложена на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. Най-значимите финансови рискове, на които е изложена Групата са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет не включва цялата информация относно управлението на риска и оповестяванията, изисквани при изготвянето на годишни консолидирани финансови отчети, и следва да се чете заедно с годишния консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2023 г.

Не е имало промени в политиката за управление на риска относно финансови инструменти през периода.

#### 4.6. Значими събития през шестмесечието, приключило на 30 юни 2024 г.

##### *Национална електрическа компания ЕАД*

Значимите дейности за дъщерното дружество „Национална електрическа компания“ ЕАД са следните:

- С решение на Народното Събрание на Република България от 25 април 2024 г. е приет Законът за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, в сила от 1 май 2024 г., с който либерализацията на енергийния пазар се отлага с една година до 1 юли 2025 г. В резултат на тези промени НЕК ЕАД ще продължи да изпълнява функцията на обществен доставчик при снабдяването с електроенергия на крайните снабдители;
- Стартиралата през месец март 2024 г. процедура по ЗОП за подмяна на турбината на ХА4 на ПАВЕЦ Чаира, която е била със срок за подаване на оферти до 10.06.2024 г. е прекратена, поради неподадени оферти и липса на интерес. Процедурата е публично достъпна на следния линк: <https://app.eop.bg/today/345383>. Към отчетната дата е одобрена от СД на НЕК ЕАД нова процедура по ЗОП за цялостна подмяна на хидроагрегатите ХА 4 и ХА 1 на ПАВЕЦ „Чаира“;
- На 20 февруари 2024 г. изтече срокът на Споразумението за изкупуване на електроенергия сключено с „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД и НЕК ЕАД вече не изкупува електрическа енергия и разполагаемост от това дружество.

##### *Булгаргаз ЕАД*

Значимите дейности за дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД са следните:

- С допълнително споразумение от м. март 2024 г. между Булгаргаз ЕАД и ТЕЦ Варна ЕАД е уговорено за обезпечение на задълженията по влязлото в сила решение ТЕЦ Варна ЕАД да учреди в полза на „Булгаргаз“ ЕАД особен залог по реда на Закона за особените залози, вместо ипотека. За вземания на „Булгаргаз“ ЕАД за осигурен годишен капацитетен продукт и разноски, общо в размер на 3,746 хил. лв., на 10 май 2024 г. между от „Булгаргаз“ ЕАД и ТЕЦ Варна ЕАД е сключена съдебна спогодба, като вземанията са разсрочени с погасителен план;
- През м. май 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД претендира към ООО „Газпром Експорт“ претърпени вреди в размер на над 400 млн. евро в резултат на прекратяването на доставките на природен газ в края на април 2022 г. Съгласно предвидените клаузи в договора, на ООО „Газпром Експорт“ е изпратена покана, в срок не по-дълъг от един месец, претенцията да бъде уредена доброволно. Предвид факта, че ООО „Газпром Експорт“ отказа всички възможни способи за доброволно уреждане на спора, „Булгаргаз“ ЕАД инициира арбитражно производство пред Международния арбитражен съд в Париж. Решението за предявяването на претенцията и нейният размер е взето на база обстоен финансов и правен анализ;
- През м. май 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД стартира тръжни процедури във връзка с подписаното Споразумение с турската енергийна компания BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş. С тези тръжни процедури се целеше реализация на резервираните капацитети и намаляване на разходите за неизползван капацитет, както и за пазарен тест относно интереса към маршрута за доставка на втечен природен газ през Турция;



- С оглед т. 2 от Решение на Народно събрание от 19 април 2024 г. по Доклада за дейността на Временната комисия 49-ото Народно събрание по повод Споразумението между „Булгаргаз“ ЕАД и турската енергийна компания BOTAŞ BORU HATLARI İLE PETROL TAŞIMA A.Ş. С от 3 януари 2023 г., с което беше възложено на министъра на енергетиката да предприеме необходимите действия с цел предоговаряне на Споразумението и защита на имуществените и финансови интереси на „Булгаргаз“ ЕАД и българската страна, „Булгаргаз“ ЕАД проведе няколко срещи с Боташ. Преговорите все още не са приключили;
- Пазарният дял на „Булгаргаз“ ЕАД за 2024 г. е 64.44%, като следва да се отбележи, че продължаващи местни и регионални доставки на количества руски природен газ създават значителна конкуренция на пазара на природен газ. Към 30.06.2024 г. също се наблюдава тенденция за намаление на потреблението на клиентите спрямо заявените количества в годишните им програми, но недозимането от клиенти е в значително по-малък размер в сравнение със същия период на 2023 г.

### **Булгартрансгаз ЕАД**

Значимите дейности за дъщерното дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД са следните:

- В съответствие с решения на Управителен и Надзорен съвет от 7 февруари 2024 г., на 5 март 2024 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД преведе от сметката си в Националната банка на Гърция, върху която е учреден залог, 190 хил. евро за увеличение на акционерния капитал на Газтрейд С.А. и 2,310 хил. евро за допълнително увеличение на предоставения от всеки акционер подчинен облигационен заем, като по този начин заложената сума по сметката на „Булгартрансгаз“ ЕАД в Националната банка на Гърция остава на стойност 4,910 хил. евро.
- На 1 април 2024 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД получи ревизионен акт от Национална агенция за приходите във връзка със заповед за възлагане на ревизия от 27.11.2023 г. за периода 01.01.2017 г. – 31.12.2018 г., като не са установени факти и обстоятелства, водещи до корекция на декларираните от Дружеството резултати и дължими данъци.
- На 14 март 2024 г. 49-ото Народно събрание на Република България прие Решение за предприемане на действия във връзка с инициативата за Вертикален коридор на газопреносните оператори на България, Гърция, Румъния, Унгария, Словакия, Украйна и Молдова, осигуряваща възможност за пренос на допълнителни обеми природен газ от разнообразни и надеждни източници в посока от юг на север и Актуализираната пътна карта за климатична неутралност на Република България, приета с Решение № 59 от 26 януари 2024 г. на Министерски съвет, чрез разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД 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 хранване на потребители в Източномарийския регион“.

В изпълнение на решението на Народното събрание, по предложение на изпълнителния директор на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Управителният и Надзорният съвет на дружеството взеха решение за провеждане на обществена поръчка във връзка с инициативата на газопреносните оператори на България, Гърция, Румъния, Унгария, Словакия, Украйна и Молдова за Вертикален коридор. Стартирането на обществената поръчка при спазване на приложимото българско и европейско законодателство е във връзка с реализацията на проектите за повишаване на капацитета за пренос на природен газ в точките за междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро в посока от Гърция към България и Негру Вода/Кардам в посока от България към Румъния. Тя е с три обособени позиции - обект „Лупинг от Кулата до Кресна“, обект „Преносен газопровод от Пиперево до Перник“ и обект „Лупинг от Рупча до Ветрино.

На 6 юни 2024 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД и ДЗЗД „ХИЛ ИНТЕРНЕТЪНАЛ – ГБС 1“ сключиха договор с предмет Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро Негру Вода/Кардам: обособена позиция 1: Обект „Лупинг от Кулата до Кресна“ на стойност 131,778 хил. лв. без ДДС.

На 6 юни 2024 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД и ДЗЗД „ХИЛ ИНТЕРНЕТЪНАЛ – ГБС 3“ сключиха договор с предмет Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро Негру Вода/Кардам: обособена позиция 3: Обект „Лупинг от Рупча до Ветрино“ на стойност 353,222 хил. лв. без ДДС.

На 13 юни 2024 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД и ДЗЗД „НЕГРУ ВОДА КАРДАМ 2024“ сключиха договор с предмет Устройствено планиране, инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на нови обекти за разширение на газопреносната инфраструктура на „Булгартрансгаз“ ЕАД с цел повишаване на капацитетите в точките на междусистемно свързване Кулата/Сидирокастро Негру Вода/Кардам: обособена позиция 2: Обект „Преносен газопровод от Пиперево до Перник“ на стойност 99,976 хил. лв. без ДДС.

### **АЕЦ Козлодуй ЕАД**

Значимите дейности за дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са следните:

- На 23 февруари 2024 г., в бр.17/2024 г. на Държавен вестник е обнародвано Решение за провеждане на преговори с потенциален строител, включен в краткия списък на потенциални строители за Инженеринг, строителство, доставка и въвеждане в експлоатация на ядрена централа на одобрената площадка в Козлодуй, с технология AP1000. Сформирана е работна група от специалисти на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, която създаде критерии за удовлетворяване на изискванията за безопасното изграждане и въвеждане в експлоатация на нова ядрена мощност като провежда дейности съгласно горесцитираното решение. През отчетния период проектът за изграждане на нова ядрена централа на АЕЦ „Козлодуй – Нови мощности“ навлезе във фаза 3: Строителство на нова ядрена мощност. С пристъпването към нея, Дружеството прераства в проектна организация и преминава към решаването на различни казуси, свързани с подготовка за получаване на разрешителни съгласно лицензионния режим и нормативната уредба, финансиране и сключване на договори, надзор и управление на доставки, строителни дейности и други;
- С параграф 3, ал. 1 от Закона за държавния бюджет на Р България за 2024 г. е продължен механизмът за набирание 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 2024 г. до 31 декември 2024 г. С Решение на Министерски съвет №167/14.03.2024 г., е определен таван на приходите за тип производител АЕЦ, които са 150 лв./МВтч. за период от 01.01.2024 г. до 30.06.2024 г.
- През отчетния период се наблюдава спад на цените на пазара за електроенергия в сравнение със същия период на миналата година, което е основната причина за спада в приходите през съпоставимите периоди на 2023 г. и 2024 г. Приходите от борсовата реализация, както и сумарните приходи от продажбите през отчетния междинен период на 2024 г. са с 35% по-малко в сравнение със същия период на 2023 г. в резултат от резкия спад на цените на енергийните пазари и преразпределен завишен обем към регулиран пазар. Средната продажна цена на произведената от АЕЦ „Козлодуй“ електрическа енергия, реализирана по всички направления през първо полугодие на 2024 г., е 110.38 лв./MWh, и бележи спад от 32.7% спрямо същия период на 2023 г.;
- - През междинния отчетен период успешно беше извършен и планов годишен ремонт на 5-ти блок на АЕЦ „Козлодуй“, стартирал на 5 май и приключил на 10 юни 2024 г. Изпълнени са всички необходими

ремонтни дейности и профилактика на оборудването, както и редица мерки свързани с повишаване на безопасността и дългосрочната експлоатация;

- В изпълнение на програмата на АЕЦ „Козлодуй” за диверсификация на доставките на ядрено гориво, в рамките на ремонтната кампания в реактора на пети блок бяха заредени 43 касети, произведени от Уестингхаус. С това е поставено началото на 4-годишния процес на поетапен преход на пети блок към ядрено гориво тип RWFA. Разрешението за използване на новото гориво бе издадено от Агенцията за ядрено регулиране на 22 април 2024 г. след задълбочена оценка на безопасността. Необходимите за първото презареждане касети бяха доставени в атомната централа през април 2024 г., след като на 19 януари 2024 г. АЯР издаде на АЕЦ „Козлодуй” разрешение да съхранява новия тип ядрено гориво.
- На 15 юни 2024 г. беше спряна за изпълнение на планови превантивни ремонтни дейности шести блок на АЕЦ „Козлодуй” поради констатирани в процеса на експлоатация неизправности на маслената система на блочния трансформатор 24/400kV (неядрената част на блока), както и индикации за пропуск на топлоносител в парогенератор. Спирането е координирано с Електроенергийния системен оператор, като са отчетени товарът на националната енергийна система и наличието на достатъчно генериращи мощности в страната. На 8 юли 2024 г. шести енергоблок на атомната централа беше включен в националната електроенергийна система.
- На 25 юни от Агенцията за ядрено регулиране е връчена на атомната електроцентрала лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – Хранилище за отработено гориво.

#### **Мини Марица-изток ЕАД**

Значимите дейности за дъщерното дружество „Мини Марица-изток” ЕАД са следните:

- На 25.06.2024 г. е сключен договор за овърдрафт между Банка ДСК АД (кредитор), БЕХ ЕАД (съдължник) и „Мини Марица-изток ЕАД (кредитополучател) с максимален договорен размер до 50,000 хил. лв. и срок на действие 12 месеца;
- На 21.02.2024 г. изтече срока на действие на споразумението за доставка на лигнитни въглища между „Мини Марица-изток ЕАД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, сключено на 13.06.2001 г. Водят се преговори за удължаване на срока на споразумението;
- На 20 февруари 2024 г. с Брикел ЕАД е сключено Допълнително споразумение към Договор №2-2015/09.09.2015 г. за доставка на лигнитни въглища, с което се удължава срока на действие на Договора до 31.03.2024 г. На 11 април 2024 г. с Брикел ЕАД е сключено Допълнително споразумение към Договор №2-2015/09.09.2015 г. за доставка на лигнитни въглища, с което се удължава срока на действие на Договора до 31.12.2024 г. На 21 юни 2024 г. с Брикел ЕАД е сключено Допълнително споразумение към Договор №2-2015/09.09.2015 г. за доставка на лигнитни въглища, с което се удължава срока на действие на Договора до 31.12.2026 г. и са договорени минимални количества въглища;
- Дружеството притежаваше лиценз за Търговия с електрическа енергия № Л-480-15 от 20 октомври 2016 г., издаден за срок от 10 години, който по искане на Мини Марица - Изток ЕАД е прекратен с решение № ПР-Л-480 от 04.04.2024 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране. „Мини Марица-изток“ ЕАД продължава да сключва сделки за продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени съгласно Раздел VII - Сделки при свободно договорени цени, чл. 100 от Закона за енергетиката, като търгува на Българска Независима Енергийна Борса ЕАД, пазарен сегмент „в рамките на деня“.

## 5. Отчитане по сегменти

В сравнение с последния годишен консолидиран финансов отчет не са настъпили промени в базата за определяне на сегментите или оценяването на печалбата или загубата на сегментите за шестмесечието към 30 юни 2024 г.

Към 30 юни 2024 г.	Електрическа енергия	Природен газ	Въглища	Админи- стративна дейност	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от продажби и други оперативни приходи от:					
- външни клиенти	2,815,642	1,067,081	68,207	2,354	3,953,284
- други сегменти	768,392	122,738	47,808	366,437	1,305,375
<b>Приходи на сегмента</b>	<b>3,584,034</b>	<b>1,189,819</b>	<b>116,015</b>	<b>368,791</b>	<b>5,258,659</b>
Промени в салдата на продукцията и незавършено производство	57,634	10	60,135	-	117,779
Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин	28,355	-	3,729	-	32,084
Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други активи	(1,638,533)	(838,969)	(4,165)	-	(2,481,667)
Разходи за материали	(330,410)	(3,278)	(39,119)	(119)	(372,926)
Разходи за външни услуги	(188,352)	(20,221)	(15,301)	(2,742)	(226,616)
Разходи за амортизация	(257,535)	(152,494)	(43,214)	(778)	(454,021)
Разходи за персонала	(430,892)	(45,889)	(149,546)	(6,181)	(632,508)
Разходи за обезценка на финансови активи	6,756	(13,063)	51	(59,322)	(65,578)
Разходи за провизии и емисии на парникови газове	(131,089)	-	(544)	-	(131,633)
Други оперативни разходи	(232,929)	(66,491)	(2,193)	(543)	(302,156)
Технологичен разход на природен газ	-	(73,288)	-	-	(73,288)
<b>Оперативна печалба/(загуба) на сегмента</b>	<b>467,039</b>	<b>(23,864)</b>	<b>(74,152)</b>	<b>299,106</b>	<b>668,129</b>
<b>Активи на сегмента</b>	<b>16,656,288</b>	<b>9,423,590</b>	<b>960,859</b>	<b>7,180,248</b>	<b>34,220,985</b>
<b>Пасиви на сегмента</b>	<b>4,924,729</b>	<b>4,083,347</b>	<b>362,450</b>	<b>2,680,954</b>	<b>12,051,480</b>

Към 30 юни 2023 г.	Електрическа енергия	Природен газ	Въглища	Админи- стративна дейност	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от продажби и други оперативни приходи от:					-
- външни клиенти	4,253,844	1,943,749	168,349	1,715	6,367,657
- други сегменти	409,337	105,060	73,720	631,333	1,219,450
<b>Приходи на сегмента</b>	<b>4,663,181</b>	<b>2,048,809</b>	<b>242,069</b>	<b>633,048</b>	<b>7,587,107</b>
Промени в салдата на продукцията и незавършено производство	17,682	-	34,516	-	52,198
Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин	1,148	-	3,226	-	4,374
Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други активи	(1,872,709)	(1,547,477)	(8,871)	-	(3,429,057)
Разходи за материали	(630,583)	(3,129)	(101,004)	(153)	(734,869)
Разходи за външни услуги	(174,813)	(55,897)	(16,963)	(1,727)	(249,400)
Разходи за амортизация	(254,418)	(151,087)	(38,582)	(599)	(444,686)
Разходи за персонала	(397,337)	(43,227)	(158,975)	(5,155)	(604,694)
Разходи за обезценка на финансови активи	11,342	(26,356)	250	190,477	175,713
Разходи за провизии и емисии на парникови газове	(64,817)	(748)	(1,377)	(374)	(67,316)
Други оперативни разходи	(627,891)	(71,706)	(11,600)	(619)	(711,816)
Технологичен разход на природен газ	-	(65,395)	-	-	(65,395)
<b>Оперативна печалба/(загуба) на сегмента</b>	<b>670,785</b>	<b>83,787</b>	<b>(57,311)</b>	<b>814,898</b>	<b>1,512,159</b>
<b>Активи на сегмента</b>	<b>14,840,524</b>	<b>9,641,540</b>	<b>1,085,278</b>	<b>7,401,274</b>	<b>32,968,616</b>
<b>Пасиви на сегмента</b>	<b>4,725,256</b>	<b>4,192,549</b>	<b>317,727</b>	<b>2,688,601</b>	<b>11,924,133</b>

Към 31 декември 2023 г.	Електрическа енергия	Природен газ	Въглища	Административна дейност	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от продажби и други оперативни приходи от:					
- външни клиенти	7,876,206	3,323,046	319,610	3,760	11,522,622
- други сегменти	941,215	206,123	133,290	857,245	2,137,873
<b>Приходи на сегмента</b>	<b>8,817,421</b>	<b>3,529,169</b>	<b>452,900</b>	<b>861,005</b>	<b>13,660,495</b>
Промени в салдата на продукцията и незавършено производство	4,928	2	55,313	-	60,243
Разходи за придобиване на имоти, машини и съоръжения по стопански начин	46,872	-	11,568	-	58,440
Отчетна стойност на продадените природен газ, ел. енергия и други активи	(3,781,408)	(2,521,641)	(14,648)	-	(6,317,697)
Разходи за материали	(1,024,452)	(6,482)	(161,034)	(301)	(1,192,269)
Разходи за външни услуги	(390,779)	(43,290)	(37,600)	(4,326)	(475,995)
Разходи за амортизация	(513,369)	(304,469)	(81,278)	(1,317)	(900,433)
Разходи за персонала	(843,943)	(82,688)	(356,186)	(10,845)	(1,293,662)
Реинтеграция на /(разходи за) обезценка	14,457	(44,551)	5,301	119,670	94,877
Разходи за провизии	(78,249)	(1,230)	15,136	(615)	(64,958)
Други оперативни разходи	(1,213,161)	(94,949)	(19,622)	(1,099)	(1,328,831)
Технологичен разход на природен газ	-	(133,835)	-	-	(133,835)
<b>Оперативна печалба/(загуба) на сегмента от продължаващи дейности</b>	<b>1,038,317</b>	<b>296,036</b>	<b>(130,150)</b>	<b>962,172</b>	<b>2,166,375</b>
<b>Оперативна печалба на сегмента от преустановени дейности</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Активи на сегмента</b>	<b>16,921,946</b>	<b>9,378,832</b>	<b>1,022,580</b>	<b>6,817,221</b>	<b>34,140,579</b>
<b>Пасиви на сегмента</b>	<b>5,234,727</b>	<b>4,153,381</b>	<b>348,292</b>	<b>2,688,922</b>	<b>12,425,322</b>

Общата сума на приходите, оперативната печалба, активите и пасивите на отделните сегменти са равнени със съответните позиции в междинния съкратен консолидиран финансов отчет на Групата, както следва:

	<b>30 юни 2024 г.</b>	<b>30 юни 2023 г.</b>	<b>31 декември 2023 г.</b>
	<b>хил. лв.</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>хил. лв.</b>
<b>Приходи</b>			
Общо приходи на сегментите	5,258,659	7,587,107	13,660,495
Елиминирани на междусегментни приходи	(1,305,375)	(1,219,450)	(2,137,873)
<b>Приходи на Групата</b>	<b>3,953,284</b>	<b>6,367,657</b>	<b>11,522,622</b>
<b>Печалба</b>			
Оперативна печалба на сегментите	668,129	1,512,159	2,166,375
Елиминирани на печалбата от сделки между сегментите	(311,937)	(688,757)	(837,665)
<b>Оперативна печалба на Групата</b>	<b>356,192</b>	<b>823,402</b>	<b>1,328,710</b>
Дял от финансовия резултат на инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал	22,812	42,479	44,496
Печалба от бизнес комбинация			14,446
Печалба от продажбата на инвестиция			271
Финансови разходи	(70,252)	(90,930)	(192,759)
Финансови приходи	23,603	34,211	60,397
<b>Печалба на Групата преди данъци</b>	<b>332,355</b>	<b>809,162</b>	<b>1,255,561</b>
<b>Активи</b>			
Общо активи на сегментите	34,220,985	32,968,616	34,140,579
Консолидация	(6,424,313)	(4,804,522)	(6,431,494)
<b>Активи на Групата</b>	<b>27,796,672</b>	<b>28,164,094</b>	<b>27,709,085</b>
<b>Пасиви</b>			
Общо пасиви на сегментите	12,051,480	11,924,133	12,425,322
Консолидация	(2,846,409)	(2,888,582)	(3,052,905)
<b>Пасиви на Групата</b>	<b>9,205,071</b>	<b>9,035,551</b>	<b>9,372,417</b>

6. Имоти, машини и съоръжения

Към 30 юни 2024 г.	Земи и сгради	Машини и съоръжения	Транспортни средства	Стопански инвентар и други активи	Разходи за придобиване	Активи с право на ползване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<b>Отчетна стойност</b>							
Салдо към 1 януари 2024 г.	<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	51	8,312	1,554	1,064	487,875	1,430	<b>500,286</b>
Отписани активи	(1,746)	(10,318)	(24)	(62)	(68,542)	(1,001)	<b>(81,693)</b>
Рекласификация към нематериални активи	-	-	-	-	(2,529)	-	<b>(2,529)</b>
Трансфери от активи в процес на изграждане	2,631	194,794	13,994	1,919	(213,338)	-	-
<b>Салдо към 30 юни 2024 г.</b>	<b>1,308,897</b>	<b>16,566,416</b>	<b>145,893</b>	<b>115,241</b>	<b>3,391,674</b>	<b>6,859</b>	<b>21,534,980</b>
<b>Амортизация</b>							
Салдо към 1 януари 2024 г.	<b>(86,557)</b>	<b>(1,780,138)</b>	<b>(69,005)</b>	<b>(95,596)</b>	-	<b>(3,186)</b>	<b>(2,034,482)</b>
Амортизация	(14,842)	(423,066)	(5,989)	(2,253)	-	(609)	<b>(446,759)</b>
Отписани активи	93	6,357	15	54	-	977	<b>7,496</b>
<b>Салдо към 30 юни 2024 г.</b>	<b>(101,306)</b>	<b>(2,196,847)</b>	<b>(74,979)</b>	<b>(97,795)</b>	-	<b>(2,818)</b>	<b>(2,473,745)</b>
<b>Балансова стойност на 30 юни 2024 г.</b>	<b>1,207,591</b>	<b>14,369,569</b>	<b>70,914</b>	<b>17,446</b>	<b>3,391,674</b>	<b>4,041</b>	<b>19,061,235</b>



Към 31 декември 2023 г.	Земи и сгради	Машини и съоръжения	Транспортни средства	Стопански инвентар и други активи	Разходи за придобиване	Активи с право на 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 2023 г.</b>	<b>1,267,473</b>	<b>16,052,381</b>	<b>114,491</b>	<b>109,221</b>	<b>3,087,015</b>	<b>4,949</b>	<b>20,635,530</b>
Новопридобити активи	5,539	14,185	851	1,005	980,693	2,222	1,004,495
Отписани активи	(2,015)	(35,228)	(1,501)	(1,194)	(70,479)	(741)	(111,158)
Елиминирани на амортизация при преоценка	-	(12,487)	-	-	-	-	(12,487)
Преоценка за сметка на преоценъчен резерв	320	(404,867)	179	-	-	-	(404,368)
Придобити активи от бизнес комбинации	19,063	1,124	237	214	-	-	20,638
Рекласификация към нематериални активи	-	-	-	-	(12,330)	-	(12,330)
Трансфери от активи в процес на изграждане	17,936	759,569	16,112	3,074	(796,691)	-	-
Класифицирани в група за освобождаване	(355)	(1,049)	-	-	-	-	(1,404)
<b>Салдо към 31 декември 2023 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>
<b>Амортизация:</b>							
<b>Салдо към 1 януари 2023 г.</b>	<b>(54,293)</b>	<b>(970,062)</b>	<b>(59,279)</b>	<b>(92,284)</b>	-	<b>(2,955)</b>	<b>(1,178,873)</b>
Амортизация за годината	(31,452)	(839,988)	(10,792)	(4,284)	-	(972)	(887,488)
Отписани активи	662	16,802	1,257	1,168	-	741	20,630
Амортизация при бизнес комбинации	(1,744)	(346)	(191)	(196)	-	-	(2,477)
Елиминирани на амортизация при преоценка	-	12,487	-	-	-	-	12,487
Класифицирани в група за освобождаване	270	969	-	-	-	-	1,239
<b>Салдо към 31 декември 2023 г.</b>	<b>(86,557)</b>	<b>(1,780,138)</b>	<b>(69,005)</b>	<b>(95,596)</b>	-	<b>(3,186)</b>	<b>(2,034,482)</b>
<b>Балансова стойност на 31 декември 2023 г.</b>	<b>1,221,404</b>	<b>14,593,490</b>	<b>61,364</b>	<b>16,724</b>	<b>3,188,208</b>	<b>3,244</b>	<b>19,084,434</b>

Всички разходи за амортизация са включени в междинния съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация и обезценка“.

Имотите, машините и съоръженията включват атомна електроцентрала собственост на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, топлоелектрическа централа, собственост на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД; въгледобивни съоръжения, собственост на „Мини Марица-изток“ ЕАД, магистрални и транзитни газопроводи и подземно газоохранилище Чирен, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД; електропреносната мрежа, собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и ВЕЦ и ПАВЕЦ, собственост на „Национална електрическа компания“ ЕАД.

Имотите, машините и съоръженията са представени по преоценена стойност, с изключение на транспортни средства, автомобили, стопански инвентар и други активи за хидроенергийни системи и обекти, публична държавна собственост, които се представят по себестойност минус натрупаната амортизация и натрупани загуби от обезценка.

*Активи с право на ползване*

Към 30 юни 2024 г. активите с право на ползване са свързани с договори за лизинг на дъщерните дружества „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартел“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „Национален Енергиен Оператор“ ЕАД, както и на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

30 юни 2024 г.	Оптични кабелни линии	Машини и оборудване	Сгради	Общо активи с право на 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	958	461	11	1,430
Отписани активи	(944)	(57)	-	(1,001)
<b>Салдо към 30 юни 2024 г.</b>	<b>1,655</b>	<b>3,008</b>	<b>2,196</b>	<b>6,859</b>
<b>Амортизация и обезценка</b>				
Салдо към 1 януари 2024 г.	(1,199)	(1,069)	(918)	(3,186)
Амортизация	(82)	(389)	(138)	(609)
Отписани активи	943	34	-	977
<b>Салдо към 30 юни 2024 г.</b>	<b>(338)</b>	<b>(1,424)</b>	<b>(1,056)</b>	<b>(2,818)</b>
<b>Балансова стойност към 30 юни 2024 г.</b>	<b>1,317</b>	<b>1,584</b>	<b>1,140</b>	<b>4,041</b>
31 декември 2023 г.	Оптични кабелни линии	Машини и оборудване	Сгради	Общо активи с право на ползване
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<b>Брутна балансова стойност</b>				
Салдо на 1 януари 2023 г.	1,866	1,251	1,832	4,949
Новопридобити активи	-	1,869	353	2,222
Отписани активи	(225)	(516)	-	(741)
<b>Салдо към 31 декември 2023 г.</b>	<b>1,641</b>	<b>2,604</b>	<b>2,185</b>	<b>6,430</b>
<b>Амортизация и обезценка</b>				
Салдо към 1 януари 2023 г.	(1,296)	(998)	(661)	(2,955)
Амортизация	(128)	(587)	(257)	(972)
Отписани активи	225	516	-	741
<b>Салдо към 31 декември 2023 г.</b>	<b>(1,199)</b>	<b>(1,069)</b>	<b>(918)</b>	<b>(3,186)</b>
<b>Балансова стойност към 31 декември 2023 г.</b>	<b>442</b>	<b>1,535</b>	<b>1,267</b>	<b>3,244</b>

#### *Преценка на имоти, машини и съоръжения*

Съгласно счетоводната политика имотите, машините и съоръженията се преценяват на 3 години или на по-кратки срокове. Последната преценка по справедливата стойност съгласно изискванията на МСС 16 и МСФО 13 на тези групи от активи, отчитани по преценена стойност, е извършена към 31 декември 2021 г. Преценката е определена на база на оценка на техните справедливи стойности от независими лицензирани оценители.

Оценката по справедлива стойност към 31 декември 2021 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.

Към 30 юни 2024 г. не е извършвана преценка на имоти, машини и съоръжения.

#### *Преглед за обезценка*

Към 31 декември 2023 г. Групата е извършила преглед за наличие на индикации за обезценка съвместно с лицензирани оценители. Избраното ниво за тест за обезценка на активите на Групата е единица генерираща парични потоци. При теста за обезценка е установено, че към датата на оценката, стойността в употреба е по-висока от балансовата стойност на дълготрайните активи към 31 декември 2023 г., както и от формираната стойност на най-малката единица, генерираща паричен поток (ниво дъщерно дружество). Към 30 юни 2024 г. не е извършван преглед за наличие на индикации за обезценка.

#### **Булгартрансгаз ЕАД**

Към 30 юни 2024 г. в активите в процес на изграждане са включени аванси за придобиване на активи в общ размер на 115,307 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 181,926 хил. лв.). Те се отнасят основно до предплатени суми по сключени договори за изграждане и въвеждане в експлоатация на профилактика на продуктивната зона на 5 броя сондажи Е-22, Е-23, Е-24, Е-51, Е-70, договор за доставка на оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на ПГХ „Чирен“ – надземна част, договор за инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на обект: „Разширение на капацитета на ПГХ „Чирен“- сондажен фонд“, договор за инвестиционно проектиране, доставка на необходимите материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация на обект: „Газопровод свързващ ПГХ „Чирен“ със съществуващата газопреносна мрежа в района на с. Бутан“, преизолиране и ремонт на участъци от газопреносната мрежа.

#### **Национална електрическа компания ЕАД**

##### *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., от Правителството на Република България е взето решение да се продължат дейностите по изграждането на втора атомна електроцентрала Белене, като на 7 април 2005 г. в съответствие с изискванията 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.

Министерският съвет отменя Решение №250 от 2012 г. за отмяна на Решение №259 от 2005 г. за прекратяване изграждането на Ядрена централа на площадка „Белене“ и определяне на енергиен обект „Ядрена централа на площадка „Белене“ като обект с национално значение и за отмяна на Решение №260 на Министерския съвет от 2005 г. за изграждане на ядрена централа на площадка „Белене“.

В изпълнение на решения на Народното събрание от 7 юни 2018 г. и на Министерския съвет от 29 юни 2018 г. Дъщерното дружество „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.

От Министерството на енергетиката са изпратени писма до петте компании от „краткия списък“ (short list) изготвен от работна група, съобразно с предвиденията на процедурата за избор на стратегически инвеститор за реализацията на АЕЦ „Белене“, за потвърждаване на подаването на обвързващи оферти за по-нататъшното си участие в процедурата. В Министерство на енергетиката до 31 януари 2020 г. са получени писма за потвърждение за подаване на обвързващи оферти и от петте компании.

Като индикативен срок за подаване на обвързващата оферта е предвидено това да стане до 31 май 2020 г., но във връзка с актуалната пандемична обстановка, срокът за изготвяне на обвързващи оферти ще започне да тече от датата, на която ще бъде осигурен физически достъп на кандидатите до „информационната зала“ за проекта, обособена в сградата на „Национална електрическа компания“ ЕАД.

Изпратен е информационният меморандум за проекта АЕЦ „Белене“ до всички потенциални кандидати от т.нар. „кратка листа“ (short list). Това са: Китайската национална ядрена корпорация (CNNC), Атоменергопром АД - Росатом, Корейската хидро-ядрена корпорация, Фраматом САС (Франция) и Джeneral 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 извършено 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 на 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 №708/12.10.2023 г. на Министерски съвет е отменено Решение №447 на Министерски съвет от 2018 г. за отменяне на Решение №250 на Министерски съвет от 2012 г. за отмяна на Решение №259 на Министерския съвет от 2005 г. за определяне на енергиен обект „Ядрена централа на площадка „Белене“ като обект с национално значение и на Решение №260 на Министерски съвет от 2005 г. за изграждане на ядрена централа на площадка „Белене“. Със същото решение на Министерски съвет е възложено на министъра на енергетиката да предприеме действия за прекратяване на обявената от дъщерното дружество НЕК ЕАД процедура за избор на стратегически инвеститор за изграждане на АЕЦ „Белене“.

През 2024 г. продължават срещите на работните групи между страните във връзка с потенциалната продажба на ОПЦП. В енергийна комисия в Народното събрание е внесен проект на решение, с което се възлага на министъра на енергетиката да проведе преговори с министъра на енергетиката на Украйна или негов представител с цел продажба на оборудване предназначено за проекта АЕЦ „Белене“.

Към 30 юни 2024 г. стойността на разходите, отнасящи се до проект АЕЦ „Белене“, включени в салдото на активи в процес на изграждане, е в размер на 2,497,558 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 2,497,848 хил. лв.). Свързани с проект АЕЦ „Белене“ са и имоти, машини и съоръжения с балансовата стойност в размер на 70,671 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 71,572 хил. лв.).

#### *Каскада Горна Арда*

В активите в процес на изграждане са включени разходи по проект Каскада Горна Арда в размер на 24,513 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 24,513 хил. лв.) Развитие на проекта Каскада Горна Арда е включено в Стратегическа визия за развитие на енергийния сектор 2023 г. – 2053 г. на Министерство на енергетиката, публикувана през януари 2023 г. Проектът е включен в проекта на План за управление на речните басейни Източноромански район 2022-2027 на Басейнова дирекция „Източноромански район“, раздел 5 „Цели за опазване на околната среда“.

#### *ПАВЕЦ „Чаира“*

Групата чрез дъщерното дружество НЕК ЕАД има решаваща роля за гарантиране на електроенергийната сигурност на страната. Големите водноелектрически централи имат съществена роля в управлението на електроенергийната система. Те са основните регулиращи мощности в България и с тях се балансира работата на АЕЦ и ТЕЦ, на променливите товари на соларните и вятърните централи, както и на битовите потребители. В тази си функция Дружеството притежава помпено-акумулираща водноелектрическа централа (ПАВЕЦ) „Чаира“, разполагаща с 4 помпено-генераторни хидроагрегата. Балансовата стойност на ПАВЕЦ „Чаира“ към 30 юни 2024 г. възлиза на 559,884 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 566,156 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 няма как да бъде възстановен и се налага подмяната на турбинната му част, което ще отнеме продължителен период от време. Рехабилитацията на останалите три хидроагрегата ще бъде направено поетапно, като се предвиждат допълнителни ремонтни дейности по турбинните части.

Към 30 юни 2024 г. е извършена 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.

Групата подготвя възстановяване на съществуващия хидроагрегат (ХА 4 и 1) на ПАВЕЦ „Чаира“. Финансирането на ремонтните дейности ще бъде осигурено със собствени и привлечени средства.

*Активи, които са публична държавна собственост*

Към 30 юни 2024 г. в имоти, машини и съоръжения са включени активи с балансова стойност 848,884 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 852,865 хил. лв.), които са обявени за публична държавна собственост по Закона за водите. Дъщерното дружество НЕК ЕАД, чрез предприятието „Язовири и каскади“, 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 финансов отчет все още не е възложена на Дружеството от компетентните органи. Към датата на настоящия финансов отчет, няма промяна в нормативната уредба по отношение на собствеността и експлоатацията на посочените активи.

До уточняване на бъдещи промени относно гореспоменатите водностопански обекти, те се стопанисват от дъщерното дружество НЕК ЕАД, и Дружеството генерира приходи от тези активи.

*Активи с неустановена собственост*

**Национална Електрическа Компания ЕАД**

Към 30 юни 2024 г. за земи и сгради с балансова стойност в размер 16,384 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 16,522 хил. лв.) тече процедура по издаване на актове за държавна собственост.

**Електроенергиен Системен Оператор ЕАД**

Към 30 юни 2024 г. недвижимите имоти, собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД без документ за собственост, са с балансова стойност в размер на 3,534 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 3,574 хил. лв.). Недвижимите имоти без документи за собственост са прехвърлени от „Национална Електрическа Компания“ ЕАД на основание Решение с Протокол №71-2013 на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за преобразуване, вписано в търговския регистър на 4 февруари 2014 г.

*Обезпечения по заеми*

За обезпечаване на задълженията на Групата по заеми към банки са предоставени като обезпечение активи от клас машини, съоръжения и оборудване с балансови стойности към 30 юни 2024 г. в размер на 13,390 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 13,662 хил. лв.). Към 30 юни 2024 г. задълженията по тези кредити са изцяло погасени, но обезпеченията все още са в сила.

**7. Нематериални активи**

Балансовите стойности на нематериалните активи за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

Към 30 юни 2024 г.	Програмни продукти	Патенти и лицензи	Други нематериални активи	Разходи за развойна дейност	Права за ползване	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<b>Отчетна стойност</b>							
Салдо към 1 януари 2024 г.	<b>81,954</b>	<b>30,809</b>	<b>85,790</b>	<b>77,576</b>	<b>3,039</b>	-	<b>279,168</b>
Новопридобити активи	774	2,061	1	63	-	595	3,494
Отписани активи	(391)	-	-	-	-	-	(391)
Трансфери и рекласификации	547	10	-	-	-	(557)	-
Салдо към 30 юни 2024 г.	<b>82,884</b>	<b>32,880</b>	<b>85,791</b>	<b>77,639</b>	<b>3,039</b>	<b>38</b>	<b>282,271</b>
<b>Амортизация</b>							
Салдо към 1 януари 2024 г.	<b>(66,917)</b>	<b>(24,084)</b>	<b>(83,585)</b>	<b>(57,180)</b>	<b>(2,574)</b>	-	<b>(234,340)</b>
Амортизация	(2,945)	(2,144)	(192)	(1,930)	(35)	-	(7,246)
Отписани активи	391	-	-	-	-	-	391
Салдо към 30 юни 2024 г.	<b>(69,471)</b>	<b>(26,228)</b>	<b>(83,777)</b>	<b>(59,110)</b>	<b>(2,609)</b>	-	<b>(241,195)</b>
<b>Балансова стойност на 30 юни 2024 г.</b>	<b>13,413</b>	<b>6,652</b>	<b>2,014</b>	<b>18,529</b>	<b>430</b>	<b>38</b>	<b>41,076</b>
Към 31 декември 2023 г.							
<b>Отчетна стойност</b>							
Салдо към 1 януари 2023 г.	<b>75,492</b>	<b>29,507</b>	<b>86,537</b>	<b>71,987</b>	<b>2,996</b>	-	<b>266,519</b>
Новопридобити активи	3,086	348	34	-	-	1,257	4,725
Отписани активи	(3,358)	(198)	(785)	-	-	-	(4,341)
Рекласификации от имоти, машини и съоръжения	6,734	1,217	4	5,589	43	(1,257)	12,330
Класифицирани в група за освобождаване	-	(65)	-	-	-	-	(65)
Салдо към 31 декември 2023 г.	<b>81,954</b>	<b>30,809</b>	<b>85,790</b>	<b>77,576</b>	<b>3,039</b>	-	<b>279,168</b>
<b>Амортизация</b>							
Салдо към 1 януари 2023 г.	<b>(65,374)</b>	<b>(20,591)</b>	<b>(83,989)</b>	<b>(53,846)</b>	<b>(2,500)</b>	-	<b>(226,300)</b>
Амортизация	(4,872)	(3,754)	(381)	(3,334)	(74)	-	(12,415)
Отписани активи	3,329	196	785	-	-	-	4,310
Класифицирани в група за освобождаване	-	65	-	-	-	-	65
Салдо към 31 декември 2023 г.	<b>(66,917)</b>	<b>(24,084)</b>	<b>(83,585)</b>	<b>(57,180)</b>	<b>(2,574)</b>	-	<b>(234,340)</b>
<b>Балансова стойност на 31 декември 2023 г.</b>	<b>15,037</b>	<b>6,725</b>	<b>2,205</b>	<b>20,396</b>	<b>465</b>	-	<b>44,828</b>

Всички разходи за амортизация са включени в междинния съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация и обезценка”.

## 8. Инвестиции отчитани по метода на собствения капитал

	Държава на учредяване	Дял	30 юни 2024 г.		31 декември 2023 г.	
			хил. лв.	Дял	хил. лв.	Дял
<b>Съвместни предприятия</b>			<b>Стойност на инвестициите</b>		<b>Стойност на инвестициите</b>	
Ай Си Джи Би АД	България	50.00%	76,368	50.00%	70,125	
Южен поток България АД	България	50.00%	10,208	50.00%	10,262	
SEleNe CC	Гърция	33.33%	5,158	25.00%	4,268	
Газтрейд С.А.	Гърция	20.00%	34,545	20.00%	36,753	
			<b>126,279</b>		<b>121,408</b>	
<b>Асоциирани предприятия</b>						
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД	България	27.00%	75,820	27.00%	75,116	
КонтурГлобал Оперейшънс България АД	България	27.00%	2,655	27.00%	2,242	
ЗАД Енергия	България	48.08%	11,634	48.08%	13,481	
ПОД Алианс България АД	България	34.00%	26,354	34.00%	29,245	
ХЕК „Горна Арда” АД	България	24.00%	-	24.00%	-	
			<b>116,463</b>		<b>120,084</b>	
			<b>242,742</b>		<b>241,492</b>	

Изменението в балансовата стойност на инвестициите за представените отчетни периоди може да бъде анализирани, както следва:

	30 юни 2024 г.	31 декември 2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.
<b>Балансова стойност на инвестициите в началото на периода</b>	<b>241,492</b>	<b>235,344</b>
Дял от печалбите	22,812	44,519
Дял от друг всеобхватен доход	130	524
Други изменения през печалбата или загубата	-	(23)
Получени дивиденди	(22,063)	(49,788)
Възстановена обезценка	-	316
Освобождаване на инвестиция чрез продажба	-	(316)
Придобивания	371	10,916
<b>Балансова стойност на инвестициите в края на периода</b>	<b>242,742</b>	<b>241,492</b>

Направени вноски в капитала на съвместно предприятие

### Газтрейд С.А.

В изпълнение на решение на Министерски съвет от 8 януари 2020 г., Групата чрез дъщерното дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД е придобило акционерно участие в Газтрейд С.А. в размер на 20% от капитала му. Съгласно подписаното Споразумение за ангажимент между Газтрейд С.А., Национална банка на Гърция и Акционерите, последните поемат ангажименти 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. С оглед финализиране на преговорите за финансиране на част от проекта, акционерите и в частност „Булгартрансгаз“ ЕАД е предоставило като доказателство за разполагамост на „първоначалното“ си акционерно участие обезпечение.

На 5 март 2024 г. дъщерното дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД е превело от сметката си в Националната банка на Гърция, върху която е учреден залог, 190 хил. евро за увеличение на акционерния капитал на Газтрейд С.А. След увеличението на капитала общият брой акции притежавани от Групата чрез дъщерното дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД е 1,000,200 бр. с номинална стойност 5 евро всяка.



## 9. Материални запаси

	30 юни 2024 г.	31 декември 2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Природен газ	536,143	762,891
Гориво	397,452	404,363
Резервни части	307,483	294,645
Други материали и консумативи	81,724	79,228
Стоки	31,298	19,515
Незавършено производство, в т.ч.:		
- заредено неизразходвано свежо ядрено гориво	130,711	72,660
- въглища	183,726	140,929
- други	7,593	3,430
<b>Материални запаси, брутна сума</b>	<b>1,676,130</b>	<b>1,777,661</b>
Обезценка до нетна реализуема стойност	(108,960)	(200,884)
<b>Материални запаси, нетно от обезценка</b>	<b>1,567,170</b>	<b>1,576,777</b>

Групата няма материални запаси, предоставени като обезпечение на задължения.

Възстановяването на загубите от обезценка на природния газ се отчита като корекция на себестойността на продажения през периода природен газ.

## 10. Търговски и други вземания

	30 юни 2024 г.	31 декември 2023 г.
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Търговски вземания, брутна сума	196,647	818,169
Натрупана обезценка на търговски вземания	(196,501)	(817,993)
<b>Търговски вземания, нетна сума</b>	<b>146</b>	<b>176</b>
<b>Финансови активи</b>		
Аванси, предоставени на доставчици	40,944	40,932
Предплатени услуги	304	323
<b>Нефинансови активи</b>	<b>41,248</b>	<b>41,255</b>
<b>Търговски и други вземания- нетекуща част</b>	<b>41,394</b>	<b>41,431</b>
Търговски вземания, брутна сума	1,809,351	1,489,133
Натрупана обезценка на търговски вземания	(822,246)	(209,623)
<b>Търговски вземания, нетна сума</b>	<b>987,105</b>	<b>1,279,510</b>
Съдебни и присъдени вземания, брутна сума	321,865	325,067
Натрупана обезценка на съдебни и присъдени вземания	(280,175)	(280,364)
<b>Съдебни и присъдени вземания, нетна сума</b>	<b>41,690</b>	<b>44,703</b>
<b>Вземания от фонд "Сигурност на електроенергийната система"</b>	<b>43,431</b>	<b>130,544</b>
Други вземания, брутна сума	173,481	124,922
Натрупана обезценка на други вземания	(70,414)	(87,686)
<b>Други вземания, нетна сума</b>	<b>103,067</b>	<b>37,236</b>
<b>Финансови активи</b>	<b>1,175,293</b>	<b>1,491,993</b>
Аванси, предоставени на доставчици	88,853	64,866
Аванси за доставка на природен газ	478,007	475,174
Натрупана обезценка на аванси за доставка на природен газ	(35,605)	(13,721)
Аванси за доставка на природен газ, нетна сума	442,402	461,453
Предплатени услуги	8,719	18,507
Данъци за възстановяване	43,684	89,064
<b>Нефинансови активи</b>	<b>583,658</b>	<b>633,890</b>
<b>Търговски и други вземания- текуща част</b>	<b>1,758,951</b>	<b>2,125,883</b>
<b>Търговски и други вземания</b>	<b>1,800,345</b>	<b>2,167,314</b>

С подписано на 18 януари 2023 г. споразумение между Групата чрез дъщерното дружество „Мини Марица-изток“ ЕАД, „Брикел“ ЕАД и „Номад Енерджи Къмпани“ ЕООД, страните се договарят за прихващане на взаимни вземания и задължения отнасящи се за изразходвана ел. енергия и въглища. Споразумението влиза в сила от 1 януари 2023 г. и важи до дописване на ново. На 30 май 2024 г. е подписано ново тристранно споразумение, в сила от 1 май 2024 г.

### 10.1 Предоставени аванси за доставка на природен газ

Предоставените аванси за доставка на природен газ в размер на 442,402 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 461,453 хил. лв.) представляват предплатени суми за доставки на природен газ съгласно действащи споразумения. В по-голямата си част, а именно 348,796 хил. лв., тези аванси представляват наличности на доставен от дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД втечен природен газ на турски терминали, намиращ се в газопреносната мрежа на Боташ, наличен за доставка към българската газопреносна мрежа. За месеците март и април 2024 г., Групата чрез дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД осигури доставката на природен газ за клиентите си, чрез доставка на LNG товари на терминала за ВПГ Ревитуса, Гърция. С цел осигуряване заявките на клиентите беше необходимо да се извърши суапова сделка. При изпълнението на тази сделка, клиентите приеха по-малки количества от заявените, поради което се наложи да бъдат прехвърлени количества природен газ за получаване и в месец май 2024 г.

Предплатените аванси за доставка на природен газ подлежат на тест за обезценка съгласно методите, определени в счетоводната политика. При извършения тест към 30 юни 2024 г., ръководството е направило преценка, че е необходима загуба от обезценка за един от предоставените аванси на стойност 21,884 хил. лв., изчислена по очаквана TTF цена за месец януари 2025 г., по която би се реализирала доставката на газ.

Търговските вземания на Групата включват вземания на дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД с брутна стойност 51,939 хил. лв. и балансова стойност след обезценка 20,553 хил. лв. към 30 юни 2024 г. от ООО „Газпром Експорт“, което е възникнало във връзка с непризната сума от страна на Групата по доставки на природен газ за първо тримесечие на 2022 г. (31 декември 2023 г.: 20,553 г.). Сумата се отнася до търговски спор за недоставени количества за този период.

### 10.2 Предоставени аванси за доставка на ядрено гориво

Нетекущи предоставени аванси в размер на 40,907 хил. лв. са за доставка на ядрено гориво за шести блок на АЕЦ „Козлодуй“ по сключен договор с френската фирма Фраматом за период от 10 години, считано от 2025 г. Сумата ще бъде приспадната от последната доставка на ядрено гориво през 2035 г.

От текущите предоставени аванси сума в размер на 61,562 хил. лв. е предназначена за доставка на ядрено гориво.

### 10.3 Вземания от Топлофикация София ЕАД

В търговските и други вземания са включени вземания от Топлофикация София ЕАД, както следва:

	<b>30 юни 2024 г.</b>	<b>31 декември 2023 г.</b>
	<b>хил. лв.</b>	<b>хил. лв.</b>
Нетекущи вземания от Топлофикация София ЕАД, брутна сума	569,755	621,492
Обезценка	(569,755)	(621,492)
<b>Нетекущи вземания от Топлофикация София ЕАД, нетна сума</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Текущи вземания от Топлофикация София ЕАД, брутна сума	989,564	960,194
Обезценка	(224,851)	(152,216)
<b>Текущи вземания от Топлофикация София ЕАД, нетна сума</b>	<b>764,713</b>	<b>807,978</b>
	<b>764,713</b>	<b>807,978</b>

Търговските вземания на „Булгаргаз“ ЕАД от „Топлофикация София“ ЕАД, са предоставени като обезпечение по получения от Министерство на енергетиката заем в размер на 800,000 хил. лв.

#### 11. Парични средства и краткосрочни депозити

	30 юни 2024 г.	31 декември 2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Парични средства в банкови сметки	2,926,267	2,970,142
Парични средства в брой	588	476
Депозити	461,378	125,992
Блокирани парични средства със специално предназначение	725,257	537,374
Парични средства, предоставени като обезпечение	218,439	256,448
Парични средства, включени в група за освобождаване	102	102
<b>Брутна стойност на парични средства и депозити</b>	<b>4,332,031</b>	<b>3,890,534</b>
Ефект от очаквани кредитни загуби	(9,662)	(12,140)
<b>Парични средства и краткосрочни депозити в консолидирания отчет за финансовото състояние</b>	<b>4,322,369</b>	<b>3,878,394</b>
<b>Парични средства, предоставени като обезпечение</b>	<b>(218,439)</b>	<b>(256,655)</b>
Ефект от очаквани кредитни загуби	190	207
<b>Парични средства в консолидирания отчет за паричните потоци</b>	<b>4,104,120</b>	<b>3,621,946</b>

Паричните средства в банкови сметки се олихвяват с плаващи лихвени проценти, базирани на дневните лихвени проценти по банкови депозити.

#### *Блокирани парични средства със специално предназначение*

Блокираните парични средства със специално предназначение към 30 юни 2024 г. са 725,257 хил. лв., (31 декември 2023 г.: 537,374 хил. лв.) и са блокирани на следните основания:

- 628,837 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 488,227) са парични средства заделени от дъщерното дружество „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД по Регламент 943/2019;
- 81,100 хил. лв. в специална сметка в ТБ Юробанк България АД, открита от дъщерното дружество АЕЦ Козлодуй ЕАД 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 2023 г.: 48,827 хил. лв.);
- 170 хил. лв. по разплащателна сметка със специално предназначение, открита от дъщерното дружество „Мини марица-изток“ ЕАД в Алианс Банк България АД във връзка с договор с КЕВР (31 декември 2023 г.: 170 хил. лв.);
- 150 хил. лв. в специална разплащателна сметка, открита от дъщерното дружество „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и служат за обезпечение по смисъла на чл. 19, ал. 2 от ПУРДЕЕМ (31 декември 2023 г.: 150 хил. лв.);
- 15,000 хил. лв. (31 декември 2023 г.: нула) са блокирани парични средства на компанията-майка по отпуснат заем от Банка ДСК на дъщерното дружество „Мини Марица-изток“ ЕАД.

#### *Парични средства, предоставени като обезпечение*

Сумата на паричните средства, представени като обезпечение към 30 юни 2024 г. е в размер на 218,439 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 256,655 хил. лв.) и е свързана с:

- 108,127 хил. щатски долара и 5,686 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 2023 г.: 115,030 хил. щатски долара и 6,504 хил. евро);
- 4,910 хил. евро представлява парични средства, блокирани по ескроу сметка във връзка с придобиване на 20% от капитала на „Газтрейд“ С.А. (31 декември 2023 г.: 7,410 хил. евро);
- Към 31 декември 2023 г. сума в размер на 14,599 щатски долара е представена за обезпечение на задължение за плащане по имуществена санкция по дело АТ.39849 БЕХ-ГАЗ. Към 30 юни 2024 г. няма задължение за представяне на такова обезпечение.

## 12. Активи и пасиви на група, класифицирана за освобождаване

Към датата на изготвяне на междинния съкратен консолидиран финансов отчет, „Интерприборсервиз“ ООД е част от Групата, като не представлява съществен компонент от дейността на същата. Сделките с това дружество са прекратени в края на първото шестмесечие на 2022 г. и на практика дружеството е преустановило активната си стопанска дейност. На 16 февруари 2023 г. е обявено в процедура по несъстоятелност. Към 30 юни 2023 г. няма изготвен ликвидационен баланс и отчет на Дружеството от назначения за целта временен синдик. На 11 септември 2023 г. в ТРЮЛНЦ е вписано съдебно решение за обявяване на дружеството в несъстоятелност.

В настоящия междинен съкратен консолидиран финансов отчет активите и пасивите на „Интерприборсервиз“ ООД са представени на отделни редове като активи и пасиви на група, класифицирана за освобождаване, на база последен одитиран междинен финансов отчет на дружеството.

Балансовата стойност на активите и пасивите, класифицирани в група за разпределение към собственика, могат да бъдат представени, както следва:

	<b>30 юни 2024 г.</b>
	<b>хил. лв.</b>
<b>Активи</b>	
Земи	27
Сгради	58
Машини и оборудване	78
Съоръжения	10
Отсрочени данъци	17
Материални запаси	337
Търговски и други вземания	30
Вземания за данък върху дохода	8
Пари и парични еквиваленти	102
<b>Общо активи</b>	<b>667</b>
<b>Пасиви</b>	
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	79
Търговски и други задължения	657
<b>Общо пасиви</b>	<b>736</b>

## 13. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД се състои от 3,463,941,744 броя обикновени акции с номинална стойност 1 лв. всяка. Акциите на Дружеството са обикновени, поименни, непривилегировани, с право на глас. Всяка една акция дава право на един глас, право на дивидент и на ликвидационен дял в имуществото на Дружеството. Всички обикновени акции са изцяло платени.

Издадените и оторизирани акции за отчетните периоди могат да бъдат представени, както следва:

	За периода към 30 юни 2024 г. Брой акции	За годината към 31 декември 2023 г. Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на периода	3,463,941,744	3,462,941,744
Увеличение на капитала през периода	-	1,000,000
<b>Общ брой акции, оторизирани в края на периода</b>	<b>3,463,941,744</b>	<b>3,463,941,744</b>

Едноличен акционер на капитала на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е българската държава чрез Министъра на енергетиката.

#### 14. Заеми и лизинг

Заемите включват следните финансови пасиви, отчетани по амортизирана стойност:

	30 юни 2024 г. хил. лв.	31 декември 2023 г. хил. лв.
<b>Нетекуща част</b>		
Емитирани облигации	1,171,390	2,343,262
Банкови кредити	704,126	836,916
Задължения по договори за лизинг	1,867	1,861
	<b>1,877,383</b>	<b>3,182,039</b>
<b>Текуща част</b>		
Емитирани облигации	1,432,144	33,691
Банкови кредити	294,611	312,392
Задължения по договори за лизинг	949	922
	<b>1,727,704</b>	<b>347,005</b>
	<b>3,605,087</b>	<b>3,529,044</b>

Информация относно по-важните условия по усвоените заеми и привлечените средства по договори за лизинг е представена, както следва:

Кредитор	Кредитополучател / Емитент	Лихвен процент	Падеж/ год.	30 юни 2024 г. хил. лв.	31 декември 2023 г. хил. лв.
(1) Облигационна емисия 2018 г.	БЕХ ЕАД	3.5%	2025	1,172,849	1,193,046
(2) Облигационна емисия 2021 г.	БЕХ ЕАД	2.45%	2028	1,198,487	1,183,907
(3) Инвестиционен кредит в евро от Европейската инвестиционна банка	БЕХ ЕАД	от 0.26% до 2.89%	2047	215,380	215,380
(4) Договори за заем за финансиране на „Балкански поток“ и други мащабни инвестиционни проекти: В т.ч. главници:					
(4.1) Инвестиционен синдикиран кредит в евро от Българска банка за развитие АД. Международна инвестиционна банка и Интернешънъл Асет Банк АД	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR +2.00%	2026	105,875	127,780
(4.2) Инвестиционен синдикиран кредит в евро от Българска банка за развитие АД и Международна инвестиционна банка	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR +2.00%	2027	32,809	38,774
(4.3) Инвестиционен кредит в евро от Уникредит Булбанк АД	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR+1.75%	2026	94,529	114,087
(4.4) Инвестиционен кредит в евро от Уникредит Булбанк АД	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR+1.75%	2027	53,785	63,564
(4.5) Инвестиционен кредит в евро от Обединена българска банка АД (КВС Банк България ЕАД)	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR+1.75%	2026	48,896	58,675

Кредитор	Кредитополучател / Емитент	Лихвен процент	Падеж/ год.	30 юни 2024 г.	31 декември 2023 г.
(4.6) Инвестиционен кредит в евро от Банка ДСК АД	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR+1.65%	2026	48,896	58,675
(4.7) Инвестиционен кредит в евро от Банка ДСК АД	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR+1.65%	2027	87,338	101,502
(4.8) Инвестиционен кредит в евро от Юробанк България АД	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR+2.00%	2026	33,934	40,147
(4.9) Инвестиционен кредит в евро от Юробанк България АД	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR+2.00%	2027	21,514	25,426
(4.10) Инвестиционен кредит в евро от ИНГ Банк Н.В.	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR+1.75%	2025	14,019	27,057
(4.11) Инвестиционен кредит в евро от ИНГ Банк Н.В.	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR+1.23%	2025	91,177	95,976
(4.12) Инвестиционен кредит в евро от Обединена българска банка АД	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR+1.40%	2027	32,271	38,139
(4.13) Оборотен кредит в евро от Инвестбанк АД	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR+1.75%	2027	26,079	29,989
(4.14) Оборотен кредит в евро от Търговска банка Д АД	Булгартрансгаз ЕАД	EURIBOR+1.75%	2027	19,879	22,862
(4.15) Оборотен кредит от Сити Банк Европа АД	Булгартрансгаз ЕАД	ОЛП+1.70%	2026	55,601	63,601
В т.ч. лихви:	Булгартрансгаз ЕАД			393	674
(5) Инвестиционен кредит от Банка ДСК АД	Мини Марица -Изток ЕАД	ОЛП + 1.89%	2024	-	1,910
(6) Инвестиционен кредит от Банка ДСК АД	Мини Марица -Изток ЕАД	ОЛП + 1.89%	2024	-	520
(7) Овърдрафт от Банка ДСК АД	Мини Марица -Изток ЕАД	ОЛП + 1.9%	2025	16,362	-
(8) Овърдрафт от Банка ДСК АД	Булгаргаз ЕАД	ОЛП+0.5%	2024	39,898	24,526
(9) Овърдрафт от Уникредит Булбанк АД	Булгаргаз ЕАД	ОЛП + 0.47%	2024	26,248	-
(10) Овърдрафт от Уникредит Булбанк АД	Булгаргаз ЕАД	ОЛП + 2%	2024	146,687	-
(11) Овърдрафт от Юробанк България АД	Булгаргаз ЕАД	1М EURIBOR+1.2%	2024	19,365	-
(12) Заем от Мина Маришки Басейн ЕООД -в ликвидация	Минпроект ЕАД	ОЛП + 10%	2023	-	44
(13) Задължения по лизингови договори в лева				2,816	2,783
				<b>3,605,087</b>	<b>3,529,044</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 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 е не по-малко от 4.0 към 1.0; и (3) Коефициентът на консолидиран ливъридж 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, получени от емисията, бяха 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).

#### *(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 е не по-малко от 4.0 към 1.0; и (3) Коефициентът на консолидиран ливъридж 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 тези 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 и на 21 юли 2023 г. е извършено второ плащане на лихва. Годишното задължение за лихви е в размер на 27,751 хил. лв. (14,700 хил. евро).

#### *(3) 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. 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 по Договор за финансиране за изграждане на газопровод IGB с Европейската инвестиционна банка в размер на 30 млн. евро и сумата е предоставена на „Ай Си Джи Би“ АД по Договор за акционерен кредит. Лихвата е в размер 0.237% платима два пъти годишно, а срокът за връщане на сумата е до 18 януари 2046 г.

На 1 декември 2021 г. е усвоен трети транш по Договор за финансиране за изграждане на газопровод IGB с Европейската инвестиционна банка в размер на 30 млн. евро и сумата е предоставена на „Ай Си Джи Би“ АД по Договор за акционерен кредит. Лихвата е в размер 0.612% платима два пъти годишно, а срокът за връщане на сумата е до 1 декември 2046 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 30 юни 2024 г. задължението към Европейската инвестиционна банка е в размер на 215,380 хил. лв., в т. ч. 214,946 хил. лв. главница и 434 хил. лв. лихва (31 декември 2023 г.: 215,380 хил. лв.).

*(4) Договори за заем за финансиране на инвестиционни проекти на дъщерното дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД*

Дъщерното дружество „Булгартрансгаз“ ЕАД е получило кредити за оперативни и инвестиционни разходи от няколко финансови институции основно през 2020 г. и 2021 г. Главниците по дългосрочните заеми са с гратисен период, вариращ от 12 до 17 месеца за различните кредити, а лихвите се плащат всеки месец. Средствата са предназначени за покриване на инвестиционни разходи на дружеството във връзка с реализацията на различни мащабни инвестиционни проекти. Кредитите са обезпечени с парични средства под формата на депозити в размер до 20% от усвоената и непогасена част от кредита.

*(5) Инвестиционен кредит от Банка ДСК АД с лимит до 19,100 хил. лв.*

Инвестиционен кредит с лимит до 19,100 хил. лв. за финансиране изпълнението на Договор №:ММЕ/BWE отнасящ се за проектиране, производство, доставка, изграждане и пускане в експлоатация на роторни багери от типа SRs 2000 в „Мини Марица-изток“ ЕАД. Договореният лихвен процент е годишна лихва върху фактически ползваните суми по кредита в размер на ОЛП + надбавка от 1.89% годишно. Еднократна такса за управление и обработка в размер на 0.29% върху сумата на кредита. Наказателната лихва за просрочие на дължими вноски е в размер на ОЛП + 6%. Обезпечението е Договор за особен залог на активи от 24 ноември 2016 г., чиято стойност покрива размера на кредита. Периодът на действие на кредита е 81 месеца, като е предвиден 21 месечен гратисен период и 60 месечен период за издължаване на задължението по кредита. С Допълнително споразумение от 25 юни 2018 г., срокът на усвояване е удължен до 31 юли 2019 г., а крайният срок на издължаване на всички задължения е 30 юни 2024 г. През гратисния период се дължи лихва всеки месец, начислена върху фактически усвоената част от инвестиционния кредит. Към 30 юни 2024 г. главницата по кредита е изцяло платена в размер на 19,100 хил. лв., общо платените лихви са в размер на 1,345 хил. лв. и задължението по кредита е погасено.



*(6) Инвестиционен кредит от Банка ДСК АД с лимит до 5,200 хил. лв.*

Инвестиционен кредит с лимит до 5,200 хил. лв. за финансиране изпълнението на Договор №:ММЕ/BWE отнасящ се за проектиране, производство, доставка, изграждане и пускане в експлоатация на роторни багери от типа SRs 200 в „Мини Марица-изток“ ЕАД. Договорен лихвен процент - годишна лихва върху фактически ползваните суми по кредита в размер на ОЛП + надбавка от 1.89% годишно. Еднократна такса за управление и обработка в размер на 0.29% върху сумата на кредита. Наказателната лихва за просрочие на дължими вноски е в размер на ОЛП+6%. Обезпечението е Договор за особен залог на активи от 24 ноември 2016 г., чиято стойност покрива размера на кредита. Периодът на действие на кредита е 81 месеца, като е предвиден 21 месечен гратисен период и 60 месечен период за издължаване на задължението по кредита. С Допълнително споразумение от 25 юни 2018 г., срока на усвояване е удължен до 31 юли 2019 г., а крайният срок на издължаване на всички задължения е 30 юни 2024 г. През гратисния период се дължи лихва всеки месец, начислена върху фактически усвоената част от инвестиционния кредит. Към 30 юни 2024 г. главницата по кредита е изцяло платена в размер на 5,200 хил. лв., общо платените лихви са в размер на 349 хил. лв. и задължението по кредита е погасено.

*(7) Овърдрафт от Банка ДСК*

На 25 юни 2024 г. между Банка ДСК АД (кредитор), БЕХ ЕАД (съдължник) и дъщерното дружество „Мини Марица-изток“ ЕАД (кредитополучател) е сключен договор, съгласно който кредиторът представя на кредитополучателя кредит – 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 21 юни 2025 г. 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 й 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 съдължника. В случай на непогасяване 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 30 юни 2024 г. задължението по кредита е в размер на 16,362 хил. лв.

*(8÷11) Овърдрафти от банкови институции, предоставени на дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД*

Дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД има сключени договори с банкови институции за предоставяне на оборотно финансиране под формата на овърдрафти в размер на до 324,700 хил. лв. Към 30 юни 2024 г. усвоените средства са в размер на 212,833 хил. лв.

#### **Държавно гарантирани заеми**

Предоставеният на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД заем от Европейската инвестиционна банка (3) на стойност 109.9 млн. евро е с обезпечение държавна финансова гаранция от Република България. 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 стойност на заема към тази дата.

Предоставените два банкови кредита (9) и (11) на дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД от Уникредит Булбанк АД и Юробанк България АД, тип овърдрафт с общ лимит от 234,700 хил. лв., в лева и в евро, със

срок на погасяване 29 декември 2024 г. са обезпечени с държавна гаранция до 90% от стойността на овърдрафтите на основание два броя Гаранционни споразумения от 29 декември 2023 г., а срокът е до 29 декември 2024 г.

#### 15. Търговски и други задължения

	<b>30 юни 2024 г.</b>	<b>31 декември 2024 г.</b>
	<b>хил. лв.</b>	<b>хил. лв.</b>
<b>Нетекуща част</b>		
Търговски задължения	366,717	396,781
Задържани гаранции	997	685
Други задължения	2,210	-
<b>Финансови пасиви</b>	<b>369,924</b>	<b>397,466</b>
<b>Текуща част</b>		
Търговски задължения	602,266	488,852
Получени депозити	49,593	51,787
Задържани гаранции	19,141	164,881
Задължения по застраховане	10,842	4,211
Други задължения	43,482	54,466
<b>Финансови пасиви</b>	<b>725,324</b>	<b>764,197</b>
Задължения по аванси	69,688	47,803
Задължения към Фонд СЕС	2,295	15,474
Задължения по компенсаторен механизъм	-	52,223
Задължения към персонал	128,228	147,643
Задължения за социално осигуряване	28,668	32,535
Задължения към бюджета	46,104	124,087
Задължения за вноски във Фонд „ИЕЯС“ и Фонд „РАО“	14,892	104,038
Други задължения	74,595	13,692
<b>Нефинансови пасиви</b>	<b>364,470</b>	<b>537,495</b>
	<b>1,089,794</b>	<b>1,301,692</b>
<b>Търговски и други задължения</b>	<b>1,459,718</b>	<b>1,699,158</b>

#### 16. Разход за данък върху дохода

Признатите приходи и разходи за данък са базирани на най-добрата преценка от страна на ръководството за очакваната годишна ставка за корпоративен данък за 2024 г., приложена за финансовия резултат, реализиран през текущия междинен период към 30 юни 2024 г. (годишната ставка за шестмесечния период, приключващ на 30 юни 2023 г., е била 10%).

#### 17. Доход на акция

Основният доход на акция е изчислен, като за числител е използвана нетната печалба, подлежаща на разпределение към акционера на компанията майка.

Среднопретегленият брой акции, използван за изчисляването на основната печалба на акция, е представен, както следва:

	<b>За 6-месеца към 30 юни 2024 г.</b>	<b>За 6-месеца към 30 юни 2023 г.</b>
	<b>хил. лв.</b>	<b>хил. лв.</b>
Печалба за Групата подлежаща на разпределение	258,319,000	731,811,000
Среднопретеглен брой акции	3,463,941,744	3,462,941,744
<b>Печалба на акция (в лв. за акция)</b>	<b>0.0746</b>	<b>0.2113</b>

## **18. Дивиденти**

### **Платени дивиденти 639,706 хил. лв. през шестмесечието, приключващо на 30 юни 2023 г.**

Съгласно Разпореждане №2 от 26 април 2023 г. на Министерски съвет на 15 май 2023 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е внесло дивидент в Републиканския бюджет в размер на 291,030,576.26 лв. от финансовия резултат за 2022 г. Разпореждането е изменено с ново Разпореждане №4 от 23 юни 2023 г. Във връзка с направеното изменение, на 30 юни 2023 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е внесло дивидент в Републиканския бюджет в размер на 348,675,153.58 лв. от неразпределената печалба от минали години към 31 декември 2022 г.

### **Платени дивиденти 800,000 хил. лв. през второто шестмесечие на 2023 г.**

Съгласно разпореждане №5 от 13 юли 2023 г. на Министерски съвет на 27 юли 2023 г. „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е внесло дивидент в размер на 800,000,000.00 лв. въз основа на приетия и одитиран междинен финансов отчет за първото полугодие на 2023 г.

С разпореждане №7 от 14 декември 2023 г. на Министерски съвет се определя „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД да разпредели и внесе в срок до 20 декември 2023 г. дивидент в размер на 220,000,000.00 лв. за сметка на определения със същото разпореждане нов размер на дивидент от финансовата 2022 г. за „Национална електрическа компания“ ЕАД, който е 100%. Променя се размерът на дивидента от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. въз основа на приетия и одитиран междинен финансов отчет за първото полугодие на 2023 г., определен със разпореждане №5, от 800,000,000.00 лв. на 580,000,000.00 лв. Надвнесената през юли 2023 г. сума на дивидента се приспада от дължимата по разпореждане №7 сума.

### **Взети решения през 2024 г. във връзка с дивиденти**

С Разпореждане №1 от 27 март 2024 г. на Министерски съвет (МС) е определено държавните предприятия и търговските дружества с държавно участие в капитала да разпределят дивидент за финансовата 2023 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 2024 г. – 100 на сто, с изключение на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, който внася дивидент за финансовата 2023 г. в размер общо на 1,225 млн. лв., от който се приспада внесения дивидент по т. 5б и т. ба от Разпореждане №2 на Министерския съвет от 2023 г. за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества с държавно участие в капитала, изменено и допълнено с Разпореждания №3, 4, 5 и 7 на Министерския съвет от 2023 г.

С Решение на Народното събрание от 29 март 2024 г., обнародвано в брой 28 на Държавен вестник от 2 април 2024 г., е възложено на Министъра на енергетика, респективно на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, да не разпределя дивидент от печалбата на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за финансовата 2023 г. в размер на 425 млн. лв., представляващ разликата между 1,225 млн. лв. (печалбата за 2023 г. след данъчно облагане) и внесения дивидент от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД съгласно Разпореждания на МС от 2023 г.

## **19. Свързани лица**

Свързаните лица на Групата включват едноличния акционер в лицето на Министерството на енергетиката, асоциирани и съвместно контролирани 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 междинния съкратен консолидиран финансов отчет и за асоциираните и съвместно контролирани предприятия на Групата е предоставена в Бележка 1.

Ключов ръководен персонал на компанията-майка „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД към 30 юни 2024 г.

Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова - Председател на Съвета на директорите  
 Калин Боянов Филипов – Заместник-председател на Съвета на директорите  
 Иван Тодоров Андреев - Изпълнителен член  
 Диян Станимиров Димитров - Член на Съвета на директорите  
 Иво Иванов Тодоров - Член на Съвета на директорите

Общата сума на сделките със свързани лица за текущия и предходния отчетни периоди са представени както следва:

### 19.1. Сделки и разчети със свързани лица

		Продажби на свързани лица, в т.ч. дивиденди	Покупки от свързани лица, в т.ч. дивиденди	Търговски вземания от свързани лица	Обезценка	Търговски и други задължения към свързани лица
		хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.		хил. лв.
<i>Едноличен собственик</i>						
Министерство на енергетиката	на	2024	3	1,472	-	805,460
Министерство на енергетиката	на	2023	6	11,935	-	826,084
<i>Съвместно контролирани предприятия</i>						
Газтрейд С.А.		2024	5,004	-	21,883	(1,586)
Газтрейд С.А.		2023	16,463	-	16,879	(1,191)
<i>Асоциирани предприятия</i>						
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД		2024	15,589	165,005	715	(52)
КонтурГлобал Марица Изток 3 АД		2023	102,345	667,201	27,693	(90)
КонтурГлобал Оперейшънс България АД		2024	11	-	-	-
КонтурГлобал Оперейшънс България АД		2023	1,583	-	7	-
ПОД Алианц България АД		2024	8,058	470	-	-
ПОД Алианц България АД		2023	5,927	494	-	-
ЗАД Енергия		2024	4,215	8,177	-	-
ЗАД Енергия		2023	4,549	8,110	-	-
Ай Си Джи Би АД		2024	12,793	22,931	227,976	-
Ай Си Джи Би АД		2023	962	17,014	227,974	(1)
<i>Други свързани лица</i>						
Под общ контрол на българската държава		2024	287,705	220,331	211,390	-
Под общ контрол на българската държава		2023	1,191,769	226,459	142,556	(2)
<b>Търговски вземания/задължения към свързани лица</b>		2024		<b>461,964</b>	<b>(1,638)</b>	<b>836,579</b>
<b>Търговски вземания/задължения към свързани лица</b>		2023		<b>415,109</b>	<b>(1,284)</b>	<b>1,037,342</b>

*Предоставен облигационен заем на Газтрейд С.А.*

През 2023 г. е предоставен подчинен облигационен заем на два транша на Газтрейд С.А., Гърция. Всяко записало лице от акционерите на Газтрейд С.А., Гърция по подчинения облигационен заем получава сертификат за 4,160,000 облигации с номинална стойност на всяка облигация от 1 евро първи транш и сертификат за 4,160,000 облигации с номинална стойност на всяка облигация от 1 евро по втори транш. Всяко записало лице по SBL е превело пропорционална сума за записаните облигации в общ размер на 8,320 хил. евро по посочената проектна сметка на емитента Газтрейд С.А, в Национална банка на Гърция. Емитентът изплаща главницата най-късно до 31 декември 2032 г.

Към 31 декември 2023 г. вземанията по предоставения облигационен заем са в размер на 15,688 хил. лв., в т. ч. главница в размер на 16,272 хил. лв., начислени лихви в размер на 607 хил. лв. при лихвен процент в размер на 5% на годишна база и начислени очаквани кредитни загуби в размер на 1,191 хил. лв.

Към 30 юни 2024 г. Групата отчита вземания по предоставен облигационен заем по балансова стойност в размер на 20,297 хил. лв., в т. ч. главница в размер на 20,791 хил. лв., лихви в размер на 1,092 хил. лв. при лихвен процент в размер на 5% на годишна база и начислени кредитни загуби в размер на 1,586 хил. лв.

*Спор с „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД относно задълженията за възстановяване на разходи за капиталова инвестиция*

В подписаното Споразумение за изменение на Споразумението за Изкупуване на електроенергия (СИЕ) от 7 март 2016 г. между Групата и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД (централата), е включен ангажимент за възстановяване на капиталова инвестиция. Тя е част от извършена инвестиция за намаляване емисиите на серен диоксид (SO<sub>2</sub>) и на азотни оксиди (NO<sub>x</sub>) в централата. Споразумението е разрешено от КЕВР с Решение №Р-236 от 22.04.2016 г. Тъй като за възстановяване на тази инвестиция на централата, съгласно Споразумението, регулаторно няма регламентиран механизъм за възстановяване на разхода на Групата, то това би се отразило директно на финансовото състояние на Групата. Този разход е отразен в заявлението за цени за регулаторните периоди, започващи от 01.07.2021 г. и 01.07.2023 г.

Одобрението от страна на КЕВР на заявлението за цени на Групата с включен такъв разход ще даде сигурност, за предприемане на действия по извършване на плащанията към централата.

Съгласно чл. 3.2 от Споразумението за изменение от 07.03.2016 г., Групата следва да възстанови размера на извършената капиталова инвестиция за модернизация, изчислена от „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД на приблизително 17 милиона евро, заедно с възвращаемост на така установената инвестиция при норма определена в новия тарифен модел, одобрен от КЕВР. Съгласно Споразумението, общият размер на инвестицията, който трябва да бъде платена от Групата е, както следва:

- 10 милиона евро не по-късно от 31.12.2017 г.,
- останалата сума от общия размер на инвестицията ще бъде платена на четири равни вноски, дължими на всеки шест месеца, като първата вноска трябва да бъде платена не по-късно от 30 юни 2018 г.

На 4 юни 2019 г. е получено Известие за започването на арбитражна процедура от „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД по чл. 21.5 от Споразумението за изкупуване на електроенергия.

На 1 август 2022 г. е постановено окончателно арбитражно решение, с което Арбитражният състав се е произнесъл по отложените с частично арбитражно решение от 8 февруари 2022 г. въпроси:

- осъжда Групата да заплати на централата 2 милиона евро под формата на ДДС върху сумата от 10 милиона евро, платима съгласно Частично окончателно решение на Арбитражния съд от 8 февруари 2022 г.;
- разпорежда на ищеца да издаде нова фактура на ответника за посочените суми от 10 милиона евро и 2 милиона евро с дата на окончателното решение;
- осъжда ответникът да заплати на ищеца лихви за периода от 1 януари 2018 г. до 1 юли 2022 г. за сумата от 1,931 хил. евро и сумата от 1 хил. евро на ден след 1 юли 2022 г. до 31 декември 2022 г. или до пълното плащане, което от двете настъпи по-рано, като този дневен лихвен процент е приложим за остатъка от 2022 г.;

- осъжда ответника да заплати на ищеца 60% от неговите начислени разноски по арбитражното дело, а именно 900 хил. евро.

На 15 август 2022 г. присъденото задължение към КонтурГлобал Марица Изток 3 АД в общ размер на 29,107 хил. лв. е погасено.

През 2023 г. в КЕВР е представен за одобрение тарифен модел с писмо с вх. №Е-13-14-3 от 02.05.2023 г. включващ присъдената и платена сума от 29 милиона лева. В Решение Ц-14/30.06.2023 г. Комисията приема частично възраженията на Групата, като от претендираните от Групата суми в общ размер на 29,107 хил. лв., включващи главница в размер на 19,558 хил. лв., ДДС в размер на 3,912 хил. лв., разноски по арбитражното дело в размер на 1,760 хил. лв., 3 877 хил. лв. лихва за забава, следва да се признае само тази за главница в размер на 19,558 хил. лв., тъй като в допълнение на разпоредбите на Споразумението за изменение, според чл. 11, ал. 2, т. 5 и т. 12 от Наредба за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) за целите на ценовото регулиране в състава на признатите от Комисията разходи не се включват разходи, свързани с лихви за забавяне, както и съдебни разходи. В представения за одобрение тарифен модел, както и в Решението на КЕВР за утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“ не е предвидена сумата от 7.1 милиона евро, представляваща останалата част от разходите до пълния размер на инвестицията от 17 милиона евро.

### 19.2. Задължение към Министерство на енергетиката по заем за закупуване на природен газ на дъщерното дружество „Булгаргаз“ ЕАД

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 800,000 хил. 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 със срок от 36 месеца, считано от датата на превеждане на първия транш - 12 август 2025 г. Главницата се изплаща на шест равни месечни вноски за периода от 12 март 2025 г. до 12 август 2025 г. Лихвата за целия срок на заема се заплаща на месечни вноски от 12 февруари 2024 г. до 12 август 2025 г. като първата месечна вноска за лихвата включва дължимата лихва от усвояване на кредита до първото лихвено плащане. Общата сума на задължението по получен заем към 30 юни 2024 г. възлиза на 800,844 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 822,942 хил. лв.)

### 19.3. Сделки с ключов управленски персонал

Ключовият управленски персонал на Групата включва членовете на Съвета на директорите на дружествата. Възнагражденията на ключовия управленски персонал включват следните разходи:

	<u>30 юни 2024 г.</u>	<u>30 юни 2023 г.</u>
	хил. лв.	хил. лв.
Възнаграждения	(3,055)	(2,713)
Социални осигуровки	(171)	(220)
Социални разходи	(285)	(202)
Обезщетения	(7)	(11)
Тантиеми	(59)	(154)
	<u>(3,577)</u>	<u>(3,300)</u>

## 20. Поети ангажименти и условни задължения

### 20.1. Поети ангажименти 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. Чрез него се осигурява гъвкавост при приемане, съхранение и прехвърляне на количества за следваща година. 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.

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;
- 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. се очаква да изтече споразумението за транзит между Русия и Украйна, като това ще доведе до потенциален недостиг и съответно повишено търсене на количества природен газ в размер на 11 млрд. куб. м. в страните от Централна и Източна Европа, Украйна и Молдова, в което виждаме потенциал за реализация на резервираните по Споразумението с BOTAŞ 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.

## **20.2. Производство от Европейската комисия (ЕК) срещу „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД - Дело COMP/V1/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 съоръженията 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 23 март 2015 г. ЕК издаде Изложение на възраженията (Statement of Objections). „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и газовите му дъщерни дружества представиха съответните си отговори на ЕК на 9 юли 2015 г. („Булгаргаз“ ЕАД), 10 юли 2015 г. („Български Енергиен Холдинг“ ЕАД) и 17 юли 2015 г. („Булгартрансгаз“ ЕАД).

На 24 ноември 2017 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане необходимите действия за приключване на Дело COMP/V1/AT.39849 – БЕХ Газ, с което НС подкрепя приключването на делото по реда на чл. 7 от Регламент (ЕО) № 1/2003 без признаване на твърдените нарушения и без поемане на отговорност за тях, като бъдат изпълнени задълженията, произтичащи от евентуално забранително решение, включително относно евентуална финансова санкция. Към настоящия момент Европейската комисията не е взела официално решение за приключване на делото, включително относно евентуалния размер на финансовата санкция.

На 26 юли 2018 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане на действия за приключване на Дело COMP/V1/AT.39849 – БЕХ Газ по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 чрез поемане на ангажименти от страна от българска страна и постигане на споразумение с Европейската комисия. Второто решение на НС е мотивирано от развитието на дело COMP/V1/AT.39816 между ЕК и Газпром, по което на 24 май 2018 г. Комисията обяви, че е постигнато споразумение и същото е приключено по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 без финансова санкция.

На 17 декември 2018 г. Европейската комисия извести за прието Решение С(2018)8806 по Дело AT.39849 БЕХ-Газ, с което Европейската комисия наложи глоба на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ), неговото дъщерно дружество за доставка на газ „Булгаргаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество за газова инфраструктура „Булгартрансгаз“ ЕАД („групата БЕХ“) в размер на 77,068,000 евро за блокиране на достъпа на конкуренти до ключова газова инфраструктура в България в нарушение на антиitrustовите правила на ЕС. Решението е получено в деловодствата на трите дружества на 19 декември 2018 г., което определя началото на срока за обжалване на Решението на ЕК (два месеца и десет дни от нотификация на Решението до Страните) и за плащане на глобата (три месеца от нотификацията на Решението до Страните), определена в същото. Обжалването на решението не забавя плащането на глобата.

На 18 март 2019 г. ING Bank NV издава две необезпечени банкови гаранции в полза на ЕК за обща сума, равна на размера на глобата от 77,068,000 евро, както следва:

- банкова гаранция в размер на 51,379 хил. евро, покриваща 2/3 от общата сума на глобата, обезпечаваща задълженията на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД;
- банкова гаранция в размер на 25,689 хил. евро, обезпечаваща задължението на „Булгартрансгаз“ ЕАД за наложената санкция.

На 4 юли 2019 г. Българската държава, чрез Министерство на външните работи, подаде молба за встъпване в делото в подкрепа на БЕХ ЕАД и дъщерните ѝ газови дружества.

На 26 август 2019 г. Европейската комисия представи пред Общия съд своята Защита в отговор на подадената жалба от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД.



На 29 ноември 2019 г. от страна на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД бе подаден Отговор срещу Защитата на Европейската комисия.

На 20 февруари 2020 г. в посочения срок от Общия съд на Европейския съюз Република България чрез Министерство на външните работи (МВНР) депозира официалната позиция на Република България по дело Т-136/19, предоставена от Министерство на енергетиката на МВНР, с която държавата встъпва в подкрепа на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД срещу Европейската комисия пред Общия съд на Европейския съюз. Общият съд обследва допълнителни документи и изисква информация с цел изясняване на всички приложени по делото обстоятелства. С писмо от 14 март 2022 г. Съдът изисква от Европейската комисия да предостави неконфиденциални версии на изброените от Съда документи.

На 29 септември 2022 г. съдебното разглеждане завърши с устни изслушвания по делото ВЕН Gas, в рамките на които страните обобщиха позициите си, а съдът зададе въпроси, които бяха адресирани от страните.

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 С-14/24 Р пред Съда на Европейския съюз – Европейска комисия срещу БЕХ 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.

Общата стойност на задължението по начислената провизия към 30 юни 2024 г. е 161,145 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 161,145 хил. лв.).

### **20.3. Капиталови ангажименти**

#### ***АЕЦ Козлодуй ЕАД и дъщерните му дружества***

Към 30 юни 2024 г. Групата има капиталови ангажименти за 376,200 хил. лв. до края на 2026 г., т. ч. до края на 2024 г. 181,130 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 121,337 хил. лв.), които са свързани с ангажименти по придобиване на имоти, машини и съоръжения.

Групата има договорени ангажименти по рамков договор с АО ТВЕЛ за придобиване на ядрено гориво до края на 2025 г. През 2024 г. не се предвижда доставка на свежо ядрено гориво.

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 свежо ядрено гориво, през 2023 г. с Фраматом и Уестингхаус са подписани споразумения за доставка на свежо ядрено гориво, по които към 30 юни 2024 г. Уестингхаус достави гориво за 115,182 хил. лв., като до края на отчетната година не е предвидена нова доставка. Във връзка с тези споразумения, към 30 юни 2024 г. Групата е предоставила аванси в размер на 102,469 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 95,192 хил. лв.)

### *ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД*

Съгласно изисквания на европейски директиви, национални норми и Комплексно разрешително, както и във връзка с реализация на проектите заложи в „Национална рамка за инвестиции за периода 2021 – 2030 г.“ и в „План за възстановяване и устойчивост“, Дружеството е задължено да постигне определени екологични норми. Тези норми ще бъдат постигнати чрез изграждане и въвеждане в експлоатация на активи с екологично предназначение. Към 30 юни 2024 г. дружеството има капиталови ангажименти на стойност 7,881 хил. лв., като в тях са включени проекти за доставка, монтаж и въвеждане в експлоатация на Газорегулиращ пункт №2 (ГРП 2) и на отклонението от площадковата газопроводна мрежа до ГРП 2; предпроектни проучвания за изграждане на ФЕЦ на свободни площи и терени, собственост на ТЕЦ 2, ГТИ за изгаряне на метан и водород, електрическа свързаност на ФЕЦ, ГТИ, батерийно стопанство и електролизер.

Други дейности включени в Инвестиционната програма на Дружеството са помпена станция пето дюзово ниво СОИ-7, подмяна на средствата за контрол на емисиите, отделяни при работа на Енергоблок 7 вход и изход, подмяна на GRP тръбопроводи и PPR, доставка на уплътнителни шини (линзи) за клапи суров газ и байпас, основен ремонт на блок 3 и средни ремонти на всички останали блокове 1, 2, от 4 до 8.

### *Електроенергиен Системен Оператор ЕАД и дъщерните му дружества*

Към 30 юни 2024 г. в Групата са сключени договори по реда на Закона за обществените поръчки за изграждане, ремонт на активи и текуща поддръжка на активите на ЕСО ЕАД, съгласно които възникват договорни задължения за 2024 г. в размер на 642,329 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 964,880 хил. лв.).

### *Мини Марица-изток ЕАД*

Във връзка с изпълнение на инвестиционната си програма към 30 юни 2024 г. Дружеството има сключени договори за строителство, доставка и монтаж на машини и съоръжения обезпечаващи нейното изпълнение през 2024 г.

#### *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, Дружеството 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 предложението погасителен план.

През 2023 г. е сключен договор ТО 212/13.10.2023 г. с предмет „Откриване и обслужване на доверителна банкова сметка „Фонд за напускане“ с Инвестбанк АД.

Съгласно чл. 31 от сключения концесионен договор Концесионерът трябва да представя на Концедента банкова гаранция за текущата година в размер на 30% от изчисленото концесионно възнаграждение. За 2024 г. размера на гаранцията следва да бъде 2,036 хил. лв.

През първото тримесечие на 2024 г. е стартирана процедура за издаване на банкова гаранция, обезпечаваща добива по концесионен договор, с реф. №10/2024 г. Същата е прекратена на основание чл. 110, ал. 1, т. 1 от ЗОП. Срокът за подаване на оферти е удължен. В този срок отново няма подадени оферти.

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.

### ***Национална електрическа компания 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 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

#### **Хидроенергийни обекти**

Планът за инвестиционната дейност на НЕК ЕАД е насочен основно за рехабилитация, реконструкция и ново строителство на хидроенергийни обекти и включва следните значими направления и капиталови обекти.

#### ***Проект „Яденица”***

Проектът е включен в Националния план за инвестиции (НПИ) за периода 2013 - 2020 г. с Решение на Министерски съвет на Република България от 28.09.2011 г., във връзка със Заявлението на Република България за дерогация по чл.10в от Директива 2003/87/ЕО на Европейската комисия (ЕК). 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 24.04.2015 г. влиза в сила Споразумение за безвъзмездни финансови средства подписано между НЕК ЕАД и Изпълнителна агенция „Иновации и мрежи” към Европейската комисия. Съгласно това споразумение, отпуснатите на НЕК ЕАД средствата 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 на дружеството.

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 НЕК ЕАД 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.

Работи се върху разрешаване на въпроси, свързани със специфични и подробни природозащитни цели за 4 защитени зони от екологична мрежа Натура 2000, в съответствие с изискванията на Европейската комисия и определяне на мерки за постигане на целите по опазването им. Същото е обвързано с възвръщане на статуса на проекта, като проект от общ интерес за ЕС, което е пряко обвързано с възможности за обезпечение на кредити чрез учредяване на обезпечения (ипотека) за привлечено финансиране.

**Рехабилитация на хидроенергиен комплекс „Белмекен – Сестримо – Чаира“ и рехабилитация на ОРУ 110 кV на ВЕЦ „Въча-1“ и част от системите на ВЕЦ-а под общ контрол“**

Проектът се финансира със средства от Международен фонд за извеждане от експлоатация на блокове 1-4 на АЕЦ „Козлодуй“ (МФК). Има подписано Споразумение за безвъзмездна помощ – ГРАНТ 049Б с Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР).

Общият бюджет на проекта е 37 милиона евро (без консултантските услуги), от които 70% се финансират от МФК, а 30% от НЕК ЕАД. Консултантските услуги на стойност до 611,571.2 евро, като 312,000 се финансират изцяло от МФК.

**Договор No GA049A-2A/ 25.04.2019 Рехабилитация на ПАВЕЦ „Чаира“**, с изпълнител: Консорциум АBB AG & VOITH HYDRO GmbH & Co. KG.. За обекта има издадено разрешение за строеж, в сила от 25.02.2020 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 22.03.2022 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 22.03.2024. Етап 2 (ХА3) е напълно завършен, с проведени „сухи“ проби. Водните проби след допълнителна модификация на турбината ХА3. Етап III се намира в процес на рехабилитация, като възложени допълнителни обследвания на състоянието на спирална камера на турбината. На 22.12.2023 г. се сключи цялостно изменение на договора. В обхвата на новия договор е предвидено модификация на статорни на ХА2 и пуск в 72 часови проби на машината до 31.12.2024 г. Останалите хидроагрегати са изключени от договора, поради установените проблеми със статорните колони, както и необходимостта от определяне на индивидуално решение за всеки един от тях. През 2024 г. се изпълняват предвидените дейности за ХА 2 съгласно договорените срокове.

**Договор № GA049A-3/18.05.2018 Рехабилитация на ПАВЕЦ „Белмекен“, ВЕЦ „Сестримо“ и ВЕЦ „Момина клисура“**, с изпълнител: Консорциум KONČAR KET – ŠKD BLANSKO – RUDIS. Стойност на договора: 19,997,642.45 евро. През 2024 г. успешно завърши рехабилитацията на последните два ХА, с което успешно завърши изпълнението на договора. Всички централи са въведени в редовна експлоатация.

**Възстановяване на главно напорна деривация (ГНД ) за ВЕЦ Тешел.** През 2024 г. активно се изпълняват дейностите по възстановяване на ГНД като е реализирана временна схема за подаване на вода от язовир Доспат към останалите централи от Каскада Доспат-Въча, както и се извършват дейности по премахване на компрометираната метална облицовка (панцеровка) на аварирала я участък. Предстои обявяване на процедура за пълното възстановяване на ГНД.

**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 14.08.2015 г. е сключено споразумение за намаляване цената за разполагаемост с 14%, което е в сила от 26.04.2016 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 30.11.2005 г. и споразумение за изменение на договора за особен залог от 26.04.2016 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.

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“. 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 01.02.2002 г. и последно споразумение за изменение на договора за особен залог от 26.04.2016 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.

В изпълнение на договора за изкупуване на електроенергия и разполагаемост НЕК ЕАД ежегодно издава записи на заповед в полза на КонтурГлобал Марица Изток 3 АД. Съгласно сключения дългосрочен договор за изкупуване на енергия НЕК ЕАД е задължен за изкупува минимално количество от 3,489,000 МВтч електроенергия на календарна година (или пропорционално количество при непълна календарна година) и базовата разполагаемост.

От 26.04.2016 г. влязоха в сила споразумения за намаляване на цената за разполагаемост с 15% на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ и с 14% на „Ей И Ес - 3С Марица Изток 1“, след изплащане на задълженията на НЕК ЕАД към двете електроцентрали. В съответствие с това НЕК ЕАД пое ангажимент в бъдеще да не изпада в просрочие към електроцентралите.

Споразумението с „КонтурГлобал Марица Изток 3“ изтече на 21 февруари 2024 г.

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.

	<b>Общо минимално дължима сума</b>
	<b>хил. лв.</b>
Минимални дължими плащания за закупена разполагаемост *	803,802
Минимални дължими плащания за закупена електроенергия *	1,862,099
<b>Общо</b>	<b>2,665,901</b>

\* *Посочената сума е минимално дължимата според сключените дългосрочни договори за изкупуване на енергия и е формирана на база заложените фиксирани ценообразуващи елементи и елементи с фиксирана ескалация.*

Минималните плащания за закупена разполагаемост по всеки един от дългосрочните договора за изкупуване на електроенергия от електроцентралите са както следва:

	<b>До 1 година</b>	<b>От 1 до 5 години</b>	<b>Повече от 5 години</b>	<b>Общо</b>
	<b>хил. лв.</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>хил. лв.</b>	<b>хил. лв.</b>
Минимални плащания за закупена разполагаемост	348,262	455,540	-	803,802

От 01.07.2021 г. в съответствие с последните две ценови решения на КЕВР за регулаторните периоди 2021 – 2022 г. , 2022 – 2023 г. и 2023 – 2024 г. дружеството изкупува електроенергия от ВЕИ само с инсталирана мощност под 500 кВт.

За периода от 01.01.2024 г. до 30.06.2024 г. от Ей И Ес Марица изток 1 АД са изкупени 576 ГВтч нетна електроенергия, което е значително под задължителното минимално количество електроенергия за изкупуване в СИЕ от 1,756 ГВтч.

Към 30 юни 2024 г. „Национална електрическа компания“ ЕАД няма сключени дългосрочни договори за изкупуване на ВЕИ.

#### **20.4. Условни задължения и правни спорове**

##### ***Национална Електрическа Компания ЕАД***

###### *„Енергийна финансова група“ АД (ЕФГ)*

Между НЕК ЕАД и „Енергийна финансова група“ АД (ЕФГ) до месец май 2024 г. беше висящо едно съдебно дело с претенции за плащане на прехвърлени вземания от „УорлиПарсънс Нюклиър Сървисис“ ЕАД на ЕФГ по фактури за извършени консултантски услуги, а именно с цена на иска 3,063 хил. лв., от които 2,347 хил. лв. главница и 716 хил. лв. лихва за забава. С решение на СГС от 13.03.2020 г. исковите са уважени. Решението е потвърдено от Апелативен съд София, като НЕК ЕАД е подало касационна жалба пред ВКС. Предвид внесено обезпечение от НЕК ЕАД по сметка на ВКС изпълнението на въззивното решение е спряно. ВКС е допуснал решението на САС до касационно обжалване. Внесена е гаранция за спиране на изпълнението на осъдителното въззивно решение, която при приключване на делото следва да се възстанови на НЕК ЕАД. С решение от 22.12.2022 г. решението на САС е отменено и ВКС връща делото на друг състав с указания за разглеждането му. При повторното гледане на делото с решение от 24.04.2023 г. САС отхвърля исковите на ЕФГ срещу НЕК. Решението е обжалвано пред ВКС, който с определение от месец май 2024 г. не допуска касационното обжалване. Въз основа на молба на НЕК ЕАД съдът е възстановил предоставеното обезпечение в размер на 3,063 хил. лв. Делото е приключено. Присъдените в полза на НЕК ЕАД съдебни разноски в размер на 173,795.75 лв. са предявени в производство по несъстоятелност на ЕФГ.

###### *„Мечел Карбон“ АГ*

„Мечел Карбон“ АГ е завело дело 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.

Делото е за главница от 21,400,000 лв. и лихви за забава. Софийски градски съд е уважил изцяло исковите претенции на МЕЧЕЛ Карбон АГ. Подадена е въззивна жалба от НЕК ЕАД.

Софийски апелативен съд е спрял делото по молба на ТЕЦ Русе поради заведени дела пред Русенски окръжен съд срещу „Мечел Карбон“ АГ, което е подало частна жалба срещу определения за спиране. Производството е възобновено и е насрочено в открито съдебно заседание.

###### *„Хаос инвест 1“ ЕАД*

Към настоящия момент „ХАОС ИНВЕСТ 1“ ЕАД, (ХАОС), е завел срещу НЕК ЕАД три дела за неплатени фактури на обща стойност 3,387,122.28 лв. главници и мораторни лихви. И по трите дела НЕК ЕАД е направил възражение за съдебно прихващане със задържаните суми, предмет на отделните искове, тъй като претендира надплатени суми на Нетно специфично производство след определянето му с Решение №Ц- 29/2017 г. Претенциите на НЕК ЕАД са за периода 2015 – 2017 г.

По две от делата исковите на ХАОС са отхвърлени и решенията са окончателни, другите три дела са висящи – две пред Софийски градски съд и едно пред Софийски апелативен съд. По това последно дело искът на ХАОС е уважен изцяло и въззивното производство е образувано по въззивна жалба на НЕК ЕАД.

#### **„Ритъм - 4 - ТБ“ ООД и „Видахим“ АД**

„Ритъм - 4 - ТБ“ ООД (като процесуален субституент на „Видахим“ АД) и „Видахим“ АД (привлечен към делото като съищец наред с „Ритъм - 4 - ТБ“ ООД) са завели дело пред Софийски градски съд (СГС) срещу 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 1,000,000 лв. от общо претендирани като дължими от НЕК ЕАД суми в размер на 48,000,314 лева. Делото е разделено и са образувани две дела пред СГС. По първото дело за договорна отговорност (гражданско дело №10123/2020 г. по описа на СГС) съдът е отхвърлил предявените иски и решението е влязло в сила. По второто дело за обезщетение за вреди претърпени на извъндоговорно основание по реда на чл. 49, във връзка с чл. 45 от ЗЗД (гражданско дело №15876/2019 г. по описа на СГС) с иск в първоначален размер от 1,000,000 лева, впоследствие увеличен и допълнително коригиран на 33,331,740.16 лева за претендирани пропуснати ползи от неизкупена електрическа енергия и нереализирана продукция от пневматични гуми, е постановено Решение от 21.06.2024 г., което е изцяло в полза на Дружеството, доколкото исковете са отхвърлени като неоснователни. Постановеното решение по гражданско дело №15876/2019 г. по описа на СГС подлежи на въззивно обжалване.

#### **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. (Решението) за актуализация на Комплексно разрешително №50/2005 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е предоставена дерогация от установените със Заключение НДНТ, емисионни норми.

Съгласно Условие №9 „Емисии в атмосферата“ в частта условие 9.2.1. за параметъра SO<sub>2</sub> след 17.08.2021 г. от Решението е определена като средногодишна стойност да се постига минимална степен на десулфуризация 97% за СОИ 1/2 (Енергиен котел (ЕК) 1÷4), СОИ 3/4 (ЕК 5÷8), СОИ 7 (ЕК 11) и СОИ 8 (ЕК 18), и минимална степен на десулфуризация не по-ниска от 97.5% за СОИ 5/6 (ЕК 9 и 10).

Издаденото Решение бе 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. Образовано 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 21.12.2018 г. за актуализиране на комплексно разрешително №50/2005 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, с. Ковачево.

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-НО-ИО-А5/21.12.2018 г. за актуализация на комплексно разрешително №50/2005 г. на „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 г. Делото продължи повече от 2 календарни години.

След връщане на делото на друг състав бе 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 и следователно се отменя актуализацията на Комплексно разрешително №50/2005г на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД.

Решението подлежи на обжалване по съдебен ред пред Върховен административен съд в 14-дневен срок от връчването му.

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.

Срещу решение №918/16.03.2024 г. по адм. дело №20237240700478/2023 г. на Административен съд – Стара Загора, IV състав е подадена частна жалба от Грийн Танк (гражданско сдружение с нестопанска цел), Р. Гърция и Георгиос Пасчалидис – гражданин на Р. Гърция чрез адвокат Стефан Ангелов. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД подаден писмен отговор изх. №15982/10.05.2024 г. чрез Административен съд – Стара Загора до Върховен административен съд против частната жалба. Образувано е адм. дело №6479 по описа на ВАС за 2024 г. Делото чака насрочване.

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД 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-А5/21.12.2018 г. на ИД на ИАОС, не страда от сочените пороци на материалното право и следва да остане в сила.

По силата 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-ИО-А5/2018 г. от 21.12.2018 г. за актуализиране на комплексно разрешително №50/2005 г. на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, с. Ковачево, Дружеството може да продължи да работи до окончателно решаване на спора с влязло в сила съдебно решение.

## **20.5. Гаранции**

### ***АЕЦ Козлодуй ЕАД и дъщерните му дружества***

В полза на Групата са открити банкови гаранции и парични обезпечения, гарантиращи изпълнението на сключени договори за доставка на стоки и услуги, в размер на 46,127 хил. лв. към 30 юни 2024 г. (31 декември 2023 г.: 32,190 хил. лв.).

### ***Булгартрансгаз ЕАД и дъщерното му дружество „ГАЗОВ ХЪБ БАЛКАН“ ЕАД***

В полза на Групата са издадени банкови гаранции от трети страни на стойност 209,948 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 165,838 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 дружеството 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 – до 11.10.2024 г. и размер 145 млн. щатски долара.



На основание сключен през 2022 г. договор с банкова институция, на дружеството е предоставен кредитен продукт под формата на издадена банкова гаранция в размер на 4,233,466 евро полза на доставчик със срок до 30.11.2024 г.

На основание сключен договор от 5 април 2024 г. със същата банкова институция, на дружеството е предоставен кредитен продукт под формата на издадена банкова гаранция в размер на 34,217,842.54 евро към 30 юни 2024 г. На 5 юли 2024 г. гаранцията е освободена и договорът с банковата институция е прекратен.

#### ***ТЕЦ Марица изток 2 ЕАД***

За обезпечаване изпълнението на отсрочените задължения и дължимите към тях неустойки за забава в полза на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД бяха издадени банкови гаранции в общ размер на 8,974 хил. лв. със срок на действие до 11.01.2025 г.

### **20.6. Застраховки**

#### ***АЕЦ Козлодуй ЕАД и дъщерните 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. На 29 юли 2022 г. е сключена застрахователна полица, покриваща лимитите, регламентирани със закон с „Български национален застрахователен ядрен пул“ с едногодишен период на покритие от 01.08.2022 г. до 31.07.2023 г. Застрахователната сума е в размер на 864 хил. лв., от която 847 хил. лв. застрахователна премия и 17 хил. лв. данък върху премията. На 24 юли 2023 г. е сключен нов договор с „Български национален застрахователен ядрен пул“ с едногодишен период на покритие от 01.08.2023 г. до 31.07.2024 г. Застрахователната сума е в размер на 913 хил. лв., от които 895 хил. лв. застрахователна премия и 18 хил. лв. данък върху премията.

Групата има сключена имуществена застраховка „Индустириален пожар“ с ОЗК-Застраховане АД с период на покритие 1 януари 2024 г. до 31 декември 2024 г. застрахователната сума е в размер на 13,880 хил. лв. (2023 г.: 13,293 хил. лв.).

### **20.7. Други**

#### ***Национална Електрическа Компания ЕАД***

##### ***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 предприятието „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 НЕК ЕАД 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“.

НЕК ЕАД се е ангажирал да предложи договор за услугата „водоподаване“, след което двете страни да проведат срещи до постигане на съгласие за подписването му НЕК ЕАД е изпълнил ангажимента си по цитираното споразумение и след проведената работна среща на 16.03.2022г., между двете дружества е постигнато съгласие за финализиране на преговорите и подписване на договор за извършваната от НЕК ЕАД услуга „водоподаване“. От страна на НЕК е изготвен и съгласуван договор, който е изпратен към НС, същият не се е връщал подписан. Към настоящия момент няма подписан договор между двете дружества.

#### ***АЕЦ Козлодуй ЕАД и дъщерните дружества***

##### *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“, ФГУП „ПО „МАЯК“, Русия и Евратом Агенцията по доставките, Люксембург е подписано рамково Допълнение към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка в Русия на 414 касети ОЯГ от ВВЕР-1000 в периода 2019 г. - 2023 г. 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 заделените 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.

Към 30 юни 2023 г. сумата на признатата провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ е 81,100 хил. лв., включваща стойността на неосъществените превози на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка за 2021 г., 2022 г. и 2023 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.

Изходяйки 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 индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход 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, финансираня от външни източници за изграждане на хранилище за сухо съхранение на отработеното ядрено гориво (ОЯГ), 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 настоящия междинен съкратен консолидиран 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 признало провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 30 юни 2024 г. и 31 декември 2023 г.

#### ***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 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.

С протокол на Съвета на директорите на „Мини Марица-изток“ ЕАД е взето решение дружеството да предприеме правни и фактически действия по предявяване към „ЕЙ И Ес-ЗС Марица 1“ ЕООД на сума в размер на 27,641,704.16 лв., представляваща обезщетение за неприети количества въглища през 2023 г. по сключеното между страните Споразумение за доставка на лигнитни въглища от 13.06.2001 г.

#### **21. Оповестяване съгласно законови изисквания**

Този междинен съкратен консолидиран финансов отчет е одитиран от ДЗЗД „ОДИТ БЕХ“ с участници в обединението одиторско дружество „Грант Торнтон“ ООД и одиторско дружество „Захарина Нексия“ ЕООД на основание договор сключен между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и ДЗЗД „ОДИТ БЕХ“, както и на писмо за поемане на ангажимент за одит.

Възнаграждението на регистрираните одитори е в размер на 643,000 лв. и включва независим финансов одит на междинните индивидуални финансови отчети към 30 юни 2024 г. на БЕХ ЕАД, НЕК ЕАД, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, „Мини Марица-изток“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, НЕО ЕАД, „Минпроект“ ЕАД, „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, „АЕЦ Строителен Надзор“ ЕООД и „АЕЦ Сервиз“ ЕООД и междинните консолидирани финансови отчети на БЕХ ЕАД и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. През шестмесечieto, завършващо на 30 юни 2024 г. регистрираните одитори не са предоставяли други услуги.

През периода до издаването на одиторското мнение на независимите одитори относно междинния съкратен индивидуален финансов отчет регистрираните одитори не са предоставяли други услуги.

## 22. Присъден кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Национална Електрическа Компания“ ЕАД от международни рейтингови агенции

### Кредитен рейтинг на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

- *Рейтингова агенция Moody's*

На 18 юни 2018 г. от рейтингова агенция Moody's е присъден рейтинг „Ba1” със стабилна перспектива за групата на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД и „Ba2” за необезпечените облигации, издадени от дружеството.

На 12 юли 2021 г. е присъден кредитен рейтинг „Ba2” на необезпечена и неподчинена емисия облигации на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, пласирана на 15 юли 2021 г. с падеж 22 юли 2028 г.

Към 31 декември 2022 г. присъденият дългосрочен кредитен рейтинг остава без промяна - „Ba1” със стабилна перспектива за групата на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД и „Ba2” за необезпечените облигации на дружеството, падежиращи през 2025 г. и 2028 г.

На 6 февруари 2023 г. Moody's повиши кредитната перспектива на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД от стабилна към положителна, потвърждавайки дългосрочния рейтинг на Групата на „Ba1” и рейтинга на пласираните от холдинга емисии неподчинени необезпечени облигации на „Ba2”. Перспективата на кредитния рейтинг е повишена от стабилна на положителна благодарение на подобрените финансови показатели, напредъка в процеса по либерализация на електроенергийния пазар и предимствата, които има БЕХ Група, включвайки в портфолиото си дейности по производство на електрическа енергия и обществено снабдяване с природен газ.

- *Рейтингова агенция Fitch Ratings*

На 26 февруари 2021 г. е потвърден дългосрочният кредитен рейтинг „BB” в чужда и местна валута, като е повишена перспективата от стабилна на положителна. Промяната е в резултат от подобрение на перспективата на кредитния рейтинг на Република България.

На 23 юли 2021 г. е присъден кредитен рейтинг на „BB” (EXP) на необезпечена и неподчинена облигация на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД, пласирана на 15 юли 2021 г. с падеж 22 юли 2028 г.

На 27 март 2023 г. Fitch Ratings повиши кредитния рейтинг на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД от „BB” на „BB+” със стабилна перспектива. Повишението на рейтинга е резултат от подобрение в самостоятелния кредитен профил на дружеството в следствие на стабилните финансови резултати, значителното намаление на задлъжнялостта, подобрената регулаторна рамка и силната подкрепа от едноличния собственик – държавата.

На 20 март 2024 г. Fitch Ratings повиши перспективата на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от стабилна на положителна и потвърди дългосрочния рейтинг на емитента в чуждестранна и местна валута на „BB+”. Повишаването на перспективата се обуславя от подобрения бизнес профил на компанията, повишената рентабилност в резултат на напредъка в процеса на либерализация, която ще позволи на компанията да продава цялата произведена енергия на пазарни цени. Рейтинговата агенция очаква ниската задлъжнялост на Групата да се запази през целия прогнозен хоризонт.

### Рейтинг на екологични, социални и управленски аспекти (ESG рейтинг)

Към 30 юни 2024 г. г. ESG рейтингът на Група БЕХ, определен от Sustainalytics е 33.1 точки („висок риск”). Оценката на експозицията на БЕХ, отнасяща се до степента, в която компанията е изложена на различни материални рискове, свързани с екологичните, социалните, и управленските аспекти е 54.6 точки („среден риск”). Оценката на управлението, отразяваща доколко добре компанията управлява тези аспекти е 42.5 точки („средно представяне”).

## Кредитен рейтинг на „Национална електрическа компания“ ЕАД

- Рейтингова агенция *Standard&Poor`s*

Към 30 юни 2024 г. кредитният рейтинг на Национална електрическа компания“ ЕАД остава без промяна – „ВВ“ със стабилна перспектива.

## 23. Събития настъпили след края на отчетния период

Не са възникнали коригиращи събития между датата на междинния съкратен консолидиран финансов отчет и датата на одобрението му за публикуване. Значителните некоригиращи събития са както следва:

### *Решения на Комисията за енергийно и водно регулиране*

Комисията за енергийно и водно регулиране е приела Решение №Ц-17 от 30.06.2024 г., с което е утвърдила цени на електрическата енергия в сектор „Електроенергетика“ за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., както следва:

- на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД цена, по която продава електрическа енергия на обществения доставчик, в размер на 65.47 лв./МВтч, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи от 1,022,383 хил. лв. и количество нетна електрическа енергия – 15,615,000 МВтч;
- на „Национална електрическа компания“ ЕАД - цена на електрическата енергия, произведена от водноелектрически централи, собственост на НЕК ЕАД, в размер на 90.78 лв./МВтч, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи от 276,675 хил. лв. и количество нетна електрическа енергия – 3,047,769 МВтч; цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, в размер на 127.69 лв./МВтч, без ДДС, в т.ч. 5.70 лв./МВтч компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи – 1,606,165 хил. лв. и количество електрическа енергия – 12,578,629 МВтч;
- на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД - еднокомпонентна цена на активна електрическа енергия в размер на 275.98 лв./МВтч, без ДДС, при общо необходими приходи от 2,190,806 хил. лв. и нетна електрическа енергия – 7,938,135 МВтч. Със заповед № Е-РД-16-310 от 31.05.2024 г. на основание чл.4, ал. 2, т. 8 от ЗЕ, Министерът на енергетиката определи на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД обща годишна квота за задължително изкупуване на електрическа енергия в размер на 2,628,000 МВтч, произведена от местни първични енергийни източници;
- на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД - цена за достъп до електропреносната мрежа за крайни клиенти в размер на 0.85 лв./МВтч, без ДДС, при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи 28,147 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната 33,330,000 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 4.66 лв./МВтч, без ДДС при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи 145,221 хил. лв. и количества електрическа енергия 31,190,000 МВтч; цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация, която се дължи от производители на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, за цялото произведено количество електрическа енергия, в размер на 6.15 лв./МВтч, без ДДС при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи 36,274 хил. лв. и количества електрическа енергия произведена от слънчева или вятърна енергия 5,900,000 МВтч; цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 12.70 лв./МВтч, без ДДС при ценообразуващи елементи: необходими годишни приходи 422,890 хил. лв. и количества енергия за реализация в страната 33,330,000 МВтч;

С Решение на КЕВР №Ц-16/30.06.2024 г. за регулаторен период 01.07.2024 - 30.06.2025 г. е утвърдена еднокомпонентна цена на топлинната енергия, произведена от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – 68.69 лв./МВтч.

*Целеви вноски във фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС)*

С Решение №537 от 25 юли 2024 година на Министерски съвет е продължен срока на механизма за набиране на целеви вноски във фонд ФСЕС. Целевата вношка ще се изчислява като положителната разлика между пазарните приходи по свободно договорени цени (постигната пазарна цена) по съответната сделка без ДДС и определения таван на приходите за съответния тип производител на електрическа енергия по §3, ал. 1 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за държавния бюджет на Република България за 2024 г., за периода 1 юли – 31 декември 2024 г.

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

#### *Промяна на ключов управленски персонал*

С протоколно решение от 28 юни 2024 г. на Министъра на енергетиката е извършена промяна в състава на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Освободени са Иван Тодоров Андреев и Диян Станимиров Димитров като членове на Съвета на директорите и на тяхно място са избрани Галина Цветанова Тодорова и Валентин Алексиев Николов. Дружеството се представлява от избраните изпълнителни членове Галина Цветанова Тодорова и Валентин Алексиев Николов, заедно. Промяната е вписана в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 4 юли 2024 г.

#### *Разпределяне на дивидент от БЕХ ЕАД*

Съгласно Разпореждане №3 от 16 октомври 2024 г. на Министерския съвет (МС) за изменение и допълнение на Разпореждане №1 на МС от 27.03.2024 г. за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества с държавно участие в капитала, допълнено с Разпореждане №2 на МС от 30.05.2024 г., „Български енергиен холдинг“ ЕАД внесе в определения срок дивидент в размер на 280,529 хил. лв. (изчислен след приспадане на внесен дивидент по т. 5б и 6а от Разпореждане №2 на МС от 26.04.2023 г., за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества с държавно участие в капитала, изменено и допълнено с Разпореждания №3, 4, 5 и 7 на Министерски съвет от 2023 г.).

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

На 27 ноември 2024 г. Moody's промени кредитната перспектива на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от положителна към стабилна, потвърждавайки дългосрочния рейтинг на Групата на „Ba1” и рейтинга на пласираните от холдинга емисии неподчинени необезпечени облигации на „Ba2”. Промяната на перспективата към стабилна отразява несигурността, произтичаща от планираното изграждане на два нови ядрени блока на площадка на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, което би повишило значително рисковия профил на БЕХ предвид рисковете при изпълнението на такъв тип проект. В допълнение общата очаквана инвестиция на проекта от над 14 милиарда щатски долара има потенциала значително да натежи върху финансовите показатели на компанията, в зависимост от структурата на финансиране и потенциалната подкрепа от правителството.

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

#### *Кредитен рейтинг на НЕК ЕАД*

На 4 септември 2024 г. рейтингова агенция Standard&Poors промени перспективата на кредитния рейтинг на НЕК ЕАД от стабилна на положителна. Промяната отразява ревизираното виждане на Standard&Poors относно перспективата на суверенния кредитен рейтинг на България на положителна от стабилна през ноември 2023 г. Рейтинговата агенция счита НЕК ЕАД за стратегическо дъщерно дружество от структурата на БЕХ ЕАД, като се има предвид важната роля на НЕК ЕАД като производител на чиста електроенергия от ВЕЦ и превръщането на енергийното дружество от губещо предприятие в исторически

план до компания с принос от близо 10% от консолидираната оперативна печалба (ЕБИТДА) на БЕХ Група за периода 2024-2026 г.

#### *Оборудване по Проект „АЕЦ Белене“*

Съгласно Решение на Народното събрание от 13.09.2024 г. за изменение на Решение за възлагане на министъра на енергетиката да проведе преговори с министъра на енергетиката на Украйна или негов представител с цел продажба на оборудване, предназначено за Проекта АЕЦ „Белене“ беше удължен срока за провеждане на преговорите. Също така се възлага на министъра на енергетиката, след приключване на преговорите да се представи доклад пред Народното събрание за вземане на решение за продажба.

#### **„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД**

##### *Изменение на лицензи за експлоатация*

В края на месец март 2024 година са внесени изменения в Закона за безопасно използване на ядрената енергия, с които лицензиите за експлоатация на ядрени съоръжения, в които се използва, манипулира или съхранява ядрен материал, не се ограничават със срок. В съответствие с тези изменения, на 26.07.2024 г. председателят на Агенцията за ядрено регулиране измени Лицензията за експлоатация на пети енергиен блок на АЕЦ „Козлодуй“, Серия „Е“, рег. №5303/03.11.2017 г., Лицензията за експлоатация на шести енергиен блок на АЕЦ „Козлодуй“, Серия „Е“, рег. №5535/27.09.2019 г. и Лицензията за експлоатация на Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво от реактори ВВЕР-440, Серия „Е“, рег. №5016/28.01.2016 г., които стават с неограничен срок на действие.

##### *Изграждане на нови ядрени мощности*

На 4 ноември 2024 г. между АЕЦ „Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД и консорциумът „Уестингхаус Ейч Ди и Си“ беше подписан договор за инженеринг за 7 и 8 блок на АЕЦ „Козлодуй“.

##### *Планов годишен ремонт*

На 23 ноември 2024 г. приключи плановият годишен ремонт на шести енергоблок на атомната електроцентраля и след извършена проверка от страна на Агенцията за ядрено регулиране в 10:07 ч. блокът беше включен в електроенергийната система на страната. По време на ремонта, започнал на 19 октомври 2024 г., са изпълнени предвидените дейности, както и планираните мерки, свързани с повишаването на безопасността и дългосрочната експлоатация. Реакторът на шести блок е презареден със свежо ядрено гориво за следващата горивна кампания.

#### **„Булгартрансгаз“ ЕАД**

В съответствие с решения на Управителен и Надзорен съвет от 01.08.2024 г., на 28.08.2024 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД преведе от сметката си в Националната банка на Гърция, върху която е учреден залог, 1,310 хил. евро за увеличение на акционерния капитал на Газтрейд С.А. и 690 хил. евро за допълнително увеличение на предоставения от всеки акционер подчинен облигационен заем, като по този начин заложената сума по сметката на Дружеството в Националната банка на Гърция остава на стойност 2,910 хил. евро.

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

На 12 юли 2024 г. бяха получени 16,205,390.27 лв. финансиране по Проект „Цифрова трансформация на електропреносната мрежа“ – Национален план за възстановяване и устойчивост за модернизация на дейностите по планиране, управление и поддръжка на електропреносната мрежа на Република България чрез въвеждането на най-съвременни дигитални средства и методи, които да осигурят необходимата маневреност, сигурност и бързодействие при управлението на електроенергийната система в условията на ниско въглеродно производство.

### „Булгаргаз“ ЕАД

През м. май 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД претендира към ООО „Газпром Експорт“ претърпени вреди в размер на над 400 млн. евро в резултат на прекратяването на доставките на природен газ в края на април 2022 г. Съгласно предвидените клаузи в договора, на ООО „Газпром Експорт“ е изпратена покана, в срок не по-дълъг от един месец, претенцията да бъде уредена доброволно. Предвид факта, че ООО „Газпром Експорт“ отказа всички възможни способи за доброволно уреждане на спора, през юли 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД инициира арбитражно производство пред Международния арбитражен съд в Париж. Решението за предявяването на претенцията и нейният размер е взето на база обстоен финансов и правен анализ.

На 24.07.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД подписа договор с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за изплащане на компенсация по Програма за предоставяне на компенсация за предприятия, нагнетили природен газ в подземното газово хранилище в периода 01.05.2022 г.-11.10.2022 г., разработена от Министерството на енергетиката. Съгласно условията по договора, се предвижда компенсация от 150 лв. за МВтч, като максимално допустимия за компенсация размер на количество природен газ за Дружеството е 1 045 167 МВтч., в случай че се докаже че същите са добити от ПГХ „Чирен“ след 21.11.2022 г. до 21.04.2024 г. и са доставени на крайни клиенти и/или крайни снабдители в европейското икономическо пространство. За целите на изчислението на компенсацията за 1 МВтч на бенефициера се изчислява среднопредетеглена цена на нагнетения природен газ в периода 01.05.2022 г.-11.10.2022 г. в ПГХ „Чирен“ при спазване принципа за „най-ниски разходи“. „Булгаргаз“ ЕАД предостави цялата изисквана документация в Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, доказваща нагнетените количества природен газ през 2022 г., както и продадените на крайни потребители, количества природен газ н началото на 2024 г.. На 05.09.2024г. „Булгаргаз“ ЕАД получи компенсацията от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ в размер на 156 775 хил. лв.

Съгласно сключен през 2020 г. договор с банкова институция, на Дружеството е предоставен кредитен продукт под формата на издадена банкова гаранция в полза на доставчик на природен газ, като срока се подновява периодично, на шест месеца. След извършена актуализация на договора е определен нов срок - до 31.03.2025 г. и е променен размера на гаранцията на 141 млн. щ. долара.

В съответствие със сключен през 2022 г. договор с банкова институция, на Дружеството е предоставен кредитен продукт под формата на банкова гаранция, в полза на доставчик. След извършена актуализация на договора е определен срок на гаранцията до 11.12.2024 г. и е определен нов размер, а именно – 9,017,260.31 евро.

На основание сключен през 2024 г. договор с банкова институция, на Дружеството е предоставен кредитен продукт под формата на банкова гаранция, в полза на доставчик със срок 12.12.2024 г. и размер 46,789,210 евро.

На 1 октомври 2024 г. влезе в експлоатация плаващия терминал за втечен газ в Александруполис и „Булгаргаз“ ЕАД достави първия товар LNG.

### 24. Одобрение на междинния съкратен консолидиран финансов отчет

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет към 30 юни 2024 г. (включително сравнителната информация) е одобрен за издаване от Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД с Протокол от 4 декември 2024 г.