

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

АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД

30 юни 2024 г.



Съдържание

Страница

Междинен консолидиран доклад за дейността	
Доклад на независимите одитори	
Междинен консолидиран финансов отчет	
Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние	1
Междинен съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3
Междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал	4
Междинен съкратен консолидиран отчет за паричните потоци	6
Пояснения към междинния съкратен консолидиран финансов отчет	7



**МЕЖДИНЕН
КОНСОЛИДИРАН
ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
30 ЮНИ 2024 ГОДИНА**



ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ**Съвет на директорите към датата на съставяне на отчета**

Илия Илиев – Председател на Съвета на Директорите

Валентин Николов – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор (до 04.07.2024 г.)

Иван Андреев - Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор (от 04.07.2024 г.)

Свилена Николова – Член на Съвета на Директорите

Георги Кирков – Член на Съвета на Директорите (до 30.07.2024 г.)

Славян Лачев – Член на Съвета на Директорите (от 30.07.2024 г.)

Ива Николова – Член на Съвета на Директорите

Адрес

България

Гр. Козлодуй, 3321, Обл. Враца

Обслужващи банки

Банка ДСК ЕАД

ТБ Инвестбанк АД

ТБ Обединена българска банка АД

ТБ Уникредит Булбанк АД

ТБ Юробанк България АД

Търговска Банка Д АД

Българо Американска Кредитна Банка АД

Първа Инвестиционна Банка АД

Одитор

ДЗЗД ОДИТ БЕХ с участници:

Грант Торнтон ООД

Захаринова Нексия ЕООД

МЕЖДИНЕН КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

на Група „АЕЦ Козлодуй” ЕАД

1 януари – 30 юни 2024 г.

Настоящият междинен консолидиран доклад за дейността представлява информация за дейността на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и неговите дъщерни дружества (Групата) и е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 44 от Закона за счетоводството и чл. 187а, чл. 247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон и съгласно изискванията на чл. 13, ал. 1 от Наредба № 2 от 09.11.2021г. за първоначално и последващо разкриване на информация при публично предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа до търговия на регулиран пазар на Комисията за финансов надзор, относима за лицата по § 1а от Допълнителните разпоредби на ЗППЦК, на основание чл. 100о от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

Консолидираният доклад за дейността на Групата „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и неговите дъщерни дружества представя коментар и анализ на междинния съкратен консолидиран финансов отчет и друга съществена информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността на дружествата в Групата, като обхваща периода от 1 януари 2024 г. до 30 юни 2024 г. Групата включва „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и неговите дъщерни дружества.

Междинния съкратен консолидиран финансов отчет на Групата е изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския съюз (ЕС), Закона за счетоводството и утвърдените счетоводни политики на Групата. Съобразени са и действащите законови и подзаконови нормативни актове, относими към консолидираните финансови отчети на Групата.

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Дружество-майка

Фирмено наименование: „АЕЦ Козлодуй” ЕАД

ЕИК: 106513772

Адрес: България, област Враца, гр. Козлодуй, 3321

Предмет на дейност

- Използване на ядрената енергия за производство на електрическа и топлинна енергия, която дейност извършва при наличието и поддържането на: валидна лицензия за извършване на производство на електрическа и топлинна енергия от определена в нея електропроизводствена мощност, валидни лицензии за експлоатация на ядрени съоръжения по смисъла на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), издадени от Агенцията за ядрено регулиране (валидно разрешение за извършване на производствена дейност от инспекцията по безопасно използване на ядрена енергия за мирни цели от определеното в него производствено съоръжение);
- Внос и износ на свежо и отработено ядрено гориво;
- Инвестиционна дейност във връзка с дейността на Дружеството, определена в предмета на дейност;
- Строителна, монтажна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството;

- Продажба на електроенергия на високо и средно напрежение и на топлоенергия;
- Експлоатация на съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци, при наличие на валидна лицензия съгласно Закона за безопасно използване на ядрена енергия (ЗБИЯЕ).

Управление

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД е акционерно дружество, учредено с решение № 582 от 2000 г. на Врачанския окръжен съд, със седалище гр. Козлодуй, област Враца, България. Дружеството е учредено на 28 април 2000 г., като акционерно дружество с едноличен собственик държавата - Република България чрез отделяне от „Национална електрическа компания” ЕАД (НЕК ЕАД). Дружеството е правоприменик на съответната част на активите и пасивите на НЕК ЕАД, гр. София по разделителен протокол на клон АЕЦ “Козлодуй” и ГУП “Атоменергоинвест”, гр. Козлодуй, съставен по счетоводни данни към 28 април 2000 г.

Едноличен собственик на акционерния капитал на Дружеството е „Български Енергиен Холдинг” ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е Българската държава, чрез Министерството на енергетиката.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите, в петчленен състав.

В началото на отчетния период към 01.01.2024 г. Съветът на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е в следния състав:

- Илия Илиев – Председател на Съвета на Директорите
- Валентин Николов – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор
- Свилена Николова – Член на Съвета на Директорите
- Георги Кирков – Член на Съвета на Директорите
- Ива Николова – Член на Съвета на Директорите

Към 30 юни 2024 г. Съветът на директорите е в следния състав:

- Илия Илиев – Председател на Съвета на Директорите;
- Валентин Николов – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор;
- Свилена Николова – Член на Съвета на Директорите;
- Георги Кирков – Член на Съвета на Директорите;
- Ива Николова – Член на Съвета на Директорите;

Към 30 юни 2024 г. Дружеството се представява от Изпълнителния директор Валентин Николов, а към датата на съставяне на финансовия отчет от Иван Андреев.

С протоколно решение № 67/28.06.2024 г. на СД на БЕХ ЕАД Валентин Алексиев Николов е освободен като член на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и на негово място е избран Иван Тодоров Андреев. Обстоятелството е вписано в ТРРЮЛНЦ на 04.07.2024 г.

Въз основа на протоколно решение от 28.06.2024 г. на СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за Изпълнителен член на СД на дружеството е избран Иван Тодоров Андреев, на когото е възложено да управлява и представява “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Обстоятелството е вписано в ТРРЮЛНЦ на 04.07.2024 г.

Към 30 юни 2024 г. Дружеството се представява от изпълнителния директор Валентин Николов, а към датата на съставяне на финансовия отчет от Иван Андреев.

С решение от протокол № 77/30.07.2024 г. на СД на БЕХ ЕАД Георги Киров Кирков е освободен като член на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и на негово място е избран Славян Петров Лачев. Обстоятелството е вписано в ТРРЮЛНЦ на 05.08.2024 г.

Лицензии

- Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – Серия Е, регистрационен № 5303 от 03.11.2017 г. в сила от 06.11.2017 г. (изм. със Заповед №АА-04-131/18.07.2022г. и Заповед №АА-04-139/26.07.2024 г.), за експлоатация на пети блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД - издадена от АЯР. В края на месец март 2024 година са внесени изменения в Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), 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. Лицензия, Серия Е, рег. №5303/03.11.2017 г. за експлоатация на пети енергиен блок на АЕЦ „Козлодуй” е с неограничен срок на действие.
- Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – Серия Е, регистрационен № 5535 от 27.09.2019 г. в сила от 03.10.2019 г. (изм. със Заповед №АА-04-132/18.07.2022г. и Заповед №АА-04-140/26.07.2024 г.) за експлоатация на шести енергиен блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД - издадена от АЯР. В съответствие с измененията в ЗБИЯЕ, на 26.07.2024 г. Председателят на Агенцията за ядрено регулиране измени Лицензията за експлоатация на шести енергиен блок. Лицензия, Серия Е, рег. №5535/27.09.2019 г. за експлоатация на шести енергиен блок на АЕЦ „Козлодуй” е с неограничен срок на действие.
- Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение, Серия Е, регистрационен № 04441 от 25.06.2014г. за експлоатация на Хранилище за отработено ядрено гориво на АЕЦ „Козлодуй” ЕАД - издадена от АЯР. Срок на лицензията – до 25.06.2024 г. На 23.06.2023 г. в АЯР е депозирано заявление и е открита процедура за подновяване на лицензията за експлоатация на ХОГ, за нов 10-годишен лицензионен период. В съответствие с измененията в ЗБИЯЕ, на 24.04.2024 г., от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е внесено в АЯР изменение в заявлението за подновяване на Лицензията. Изменението е свързано със срока на действие на Лицензията, като предложението на АЕЦ Козлодуй е, Лицензията да не бъде ограничена със срок на действие и да стане безсрочна. Откритата процедура е финализирана. Издадена е 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 за експлоатация ядрено съоръжение - Серия Е, регистрационен № 5016 от 28.01.2016г. (изм. със Заповед №АА-04-138/26.07.2024 г.) за експлоатация на Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво от реактори ВВЕР-440 - издадена от АЯР. В съответствие с измененията в ЗБИЯЕ, на 26.07.2024 г. Председателят на Агенцията за ядрено регулиране измени Лицензията за експлоатация на ХССОЯГ. 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 Серия И-11024, регистрационен № 04358 от 01.04.2014 г., (изм. със Заповед №АА-04-1/27.01.2016 г., Заповед №АА-04-132/29.08.2018 г., Заповед №АА-04-171/27.10.2020г. и Заповед №АА-04-66/13.04.2022 г.), за използване на ИЙЛ за стопански цели – извършване на безразрушителен контрол с радиационни методи - издадена от АЯР. Срок на лицензията 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, Серия И-1708, регистрационен № 04366 от 08.04.2014г. (изм. със Заповед №АА-04-106/10.07.2020г.) 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 - до 07.04.2024 г. 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 за превоз на радиоактивни вещества, Серия Т-14002, регистрационен № 04435 от 30.06.2014 г. (изм. със Заповед №АА-04-78/01.06.2020г.) - издадена от АЯР. Срок на лицензията - 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 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 № А-049-03/11.12.2000 г., издадена от КЕВР за срок от тридесет години – до 11.12.2030 г.;

➤ Лицензия за пренос на топлинна енергия № 050-05/11.12.2000 г., издадена от КЕВР за срок от тридесет години – до 11.12.2030 г.;

➤ Лицензия за търговия с електрическа енергия № А-216-15/18.12.2006 г.–до 18.12.2026 г., издадена от КЕВР.

Дъщерни дружества

Фирмено наименование: „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД

ЕИК: 106588180.

Адрес: България, област Враца, гр. Козлодуй, 3321

Предмет на дейност

Производство, пренос, разпределение и продажба на електрическа енергия, планиране, проектиране, изграждане, поддържане и експлоатация на съоръжения и обекти за производство на електроенергия, строителна и ремонтна дейност в областта на енергетиката, електропроизводство, внос и износ на горива, придобиване и разпореждане с авторски права върху изобретения, търговски марки и промишлени образци, ноу-хау и други обекти на интелектуалната собственост, търговско представителство и посредничество, както и всяка друга дейност, незабранена със закон.

„ВЕЦ Козлодуй” ЕАД е учредено с цел планиране, проектиране, изграждане, поддържане и експлоатация на водноелектрическа централа с обща инсталирана електрическа мощност от 5 MW. Съгласно чл.39, ал.4, т.1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 5 MW, не се изисква издаване на лицензия.

Дейността на „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД не е ограничена от срок и не е поставена под друго прекратително условие.

Управление

„ВЕЦ Козлодуй” ЕАД е еднолично акционерно дружество /ЕАД/, учредено през 2004 г., регистрирано с решение № 1300/19.08.2004 г. на Окръжен съд - Враца, постановено по ф.д. № 495 по описа на съда за 2004 г. Дружеството е пререгистрирано, съгласно изискванията на търговското законодателство.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД, състоящ се от 1 082 бр. обикновени, поименни, налични и с право на глас акции с номинал 1 000 лв.

Съветът на директорите на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД се състои от 3 /трима/ членове, избрани от ЕСК. Членовете на Съвета могат да бъдат преизбрани без ограничение, имат еднакви права и задължения, независимо от вътрешното разпределение на функциите между тях и предоставянето на право на управление и представителство на някои от тях.

Съветът на директорите на „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД към 30 юни 2024 г. се състои от трима членове – физически лица, а именно:

- Николай Георгиев Кондуров - член на Съвета на Директорите и Изпълнителен директор
- Десислав Герчев Димов - член на Съвета на Директорите
- Атанас Георгиев Атанасов –Председател на Съвета на Директорите

Дружеството се представлява самостоятелно от Изпълнителния директор Николай Кондуров.

Фирмено наименование: „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД

ЕИК: 202058513.

Адрес: България, област Враца, гр. Козлодуй, 3321

Предмет на дейност

- Изграждане на енергийни блокове на ядрена централа, което обхваща: проектиране, строителство и въвеждане в експлоатация на енергийни блокове, както и свързаните с тази дейност проучвания, разрешения, становища и оценки съгласно приложимото законодателство, а също така и получаване на необходимите лицензии за експлоатация;
- Използване на ядрена енергия за производство на електрическа и топлинна енергия, като тази дейност се осъществява при наличие и поддържане на валидна лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия от определена в лицензията електропроизводствена мощност и при валидни лицензии за експлоатация на ядрени съоръжения по смисъла на Закона за безопасно използване на ядрената енергия, издадени от Агенцията за ядрено регулиране;
- Инвестиционна дейност във връзка с дейността на Дружеството, определена в предмета му на дейност, както и други дейности.

Управление

Дружеството е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията с ЕИК 202058513, със седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, площадка на АЕЦ на 09.05.2012 г.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД. Капиталът на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД е разпределен в 151 680 000 броя обикновени, поименни, налични и с право на глас акции. Всяка акция е с номинална стойност от 10 лв.

На 18.12.2023 г. 49-ото Народното събрание прие решение за предприемане на действия по изграждането на 7-ми и 8-ми блок на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй” ЕАД с технология AP 1000 (обн., ДВ, бр. 105 от 2023 г.), с което възложи на министъра на енергетиката, в качеството му на

упражняващ правата на едноличния собственик на капитала на „Българския енергиен холдинг“ ЕАД, да предприеме действия за увеличение на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с парична вноска в размер на до 1 500 000 хил. лв. с цел увеличаване на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД в същия размер.

В съответствие с взетото парламентарно решение, едноличният собственик на капитала – „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, взе решение, обективизирано в 33.1.1. от Протокол №33/22.12.2023 г., за увеличаване на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД с 1 500 000 000 лв., чрез издаване на нови 150 000 000 бр. обикновени поименни акции с право на глас всяка с номинална стойност 10 (десет) лева. Промяна в акционерния капитал е извършена на основание чл. 192, ал. 1 от ТЗ и чл. 20, ал. 2, т. 2 от Устава на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД с инвестиционна цел – изграждане на 7 и 8 блок на утвърдената от АЯР площадка № 2. Новоиздадените поименни акции са изцяло поети от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Решението за увеличаване на капитала е вписано в Търговски регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) на 04.01.2024 г.

Дружеството има едностепенна система на управление. Органи на управление са Едноличният собственик на капитала и Съветът на директорите.

С решение по т. 35.1.1. от Протокол №35/28.12.2023 г., на едноличният собственик на капитала – „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е внесена промяна в състава на Съвета на директорите (СД) на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, съгласно която като членове на СД са освободени Георги Кирков, Ивайло Иванов и Валентин Илиев, а за новия 5 членен състав на СД са избрани „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, Петьо Иванов, Свилен Спасов, Янко Джинков и Алекс Нестор. За изпълнителен директор и изпълнителен член на СД на Дружеството е избран Петьо Ангелов Иванов. Новите членове на СД са избрани с мандат от три години, считано от вписване в ТРРЮЛЦ на решението на едноличния собственик на капитала за промяна на състава на СД. Решението е вписано в ТРРЮЛНЦ на 12.01.2024 г.

С решение на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, (т. 16.1. от Протокол № 16/12.04.2024 г.), е извършена промяна в персоналия състав на ръководството на Дружеството, изразяваща се в смяна на член на Съвета на директорите на Дружеството – Свилен Спасов с Георги Добрев. Промяната е вписана в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 19.04.2024 г.

Съветът на директорите е в следния състав към 30 юни 2024 г. и се състои от пет члена – юридическо и физически лица, както следва:

- Петьо Ангелов Иванов – изпълнителен член
- Алекс Нестор
- „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
- Янко Костадинов Джинков
- Георги Георгиев Добрев

Дружеството се представлява от Изпълнителния директор Петьо Ангелов Иванов.

Фирмено наименование: „АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД

ЕИК: 206736961.

Адрес: България, област Враца, гр. Козлодуй, 3321

Дружеството е вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел 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 100.00 лв.

Предмета на дейност е оценяване на съответствието на инвестиционни проекти и упражняване на строителен надзор в проектирането и строителството, както и всякаква друга дейност, която не е забранена със закон.

Към 30 юни 2024 г. Дружеството се представява от управителя Ардашес Агоп Хамперян.

Лицензи / Разрешителни

- Удостоверение № РК-0873/22.12.2021 г. на ДНСК, валидно до 22.12.2026 г.
- Застрахователна полица № 06210001/131122410003148/14.03.2024 г. на ЗК „ЛЕВ ИНС” АД, валидна до 13.03.2025 г. за упражняване на строителен надзор;
- Застрахователна полица № 06210001/13122410003146/14.03.2024 г. на ЗК „ЛЕВ ИНС” АД, валидна до 13.03.2025 г. – за оценяване съответствието на инвестиционни проекти;

Фирмено наименование: „АЕЦ Сервиз” ЕООД

ЕИК: 206858488.

Адрес: България, област Враца, гр. Козлодуй, 3321

Дружеството е вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията с ЕИК 206858488, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, площадка на “Козлодуй” на 11.03.2022 г. с капитал 750 хил.лв. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на състоящ се от 1 000 (хиляда) дяла, всеки с номинал 750 лв.

Предмета на дейност на новото дружество е обслужване на средства за автоматизация, програмно технически комплекси, автоматизирани технически комплекси и приборна техника и др. и всяка друга незабранена от законите търговска дейност.

Към 30.06.2024 г. Дружеството е ръководено от управителя си – Георги Бакалски.

Сертификати/ Удостоверения

- - Удостоверение № III-TV 009002 на Камарата на строителите в България за вписване на “АЕЦ Сервиз” ЕООД като строител в централния професионален регистър на строителя - за строежи III група. Срок на валидност до 30.09.2024 г.;
- - Удостоверение № V-TV 018297 на Камарата на строителите в България за вписване на “АЕЦ Сервиз” ЕООД като строител в централния професионален регистър на строителя - за строежи V група, видове СМР, съгласно КИД. Срок на валидност до 30.09.2024 г.;
- - Удостоверение № I-TV 026615 на Камарата на строителите в България за вписване на “АЕЦ Сервиз” ЕООД като строител в централния професионален регистър на строителя - за строежи I група. Срок на валидност до 30.09.2024 г.;
- - Сертификат от Българска Браншова Камара Машиностроене №338 от 18.05.2022 г. за извършване на монтаж, ремонт, поддръжка или сервизно обслужване; извеждане от експлоатация на

стационарно хладилно, климатично и термопомпено оборудване, съдържащо над 3 кг. Флуорсъдържащи парникови газове. Валиден до 18.05.2027 г.

➤ - Удостоверение за работа с източници на йонизиращи лъчения с цел техническо обслужване, монтаж, демонтаж и услуги на неутронни анализатори и на дозиметрична и аудиометрична апаратура и измервателна техника, Серия Р, регистрационен № 70 от 20.06.2022 г. - издадено от АЯР. Срок - до 20.06.2027 г.;

➤ - Сертификат за регистрация в съответствие с изискванията на ISO 9001: 2015 за дейности, свързани с проектиране, изграждане, монтаж, пусконаладъчни работи, гаранционно и следгаранционно обслужване и поддръжка на системи за измерване, информационни системи, системи за управление и устройства, оборудване за радиационен и дозиметричен контрол, системи за лабораторно оборудване, за пожаробезопасност, оповестяване и видеонаблюдение, климатични инсталации, повдигателни съоръжения и доставка на оборудване, резервни части и материали за енергийни и промишлени предприятия. Валидност на сертификата до 28.08.2025 г.

➤ - Сертификат за регистрация в съответствие с изискванията на ISO 45001: 2018 за дейности, свързани с проектиране, изграждане, монтаж, пусконаладъчни работи, гаранционно и следгаранционно обслужване и поддръжка на системи за измерване, информационни системи, системи за управление и устройства, оборудване за радиационен и дозиметричен контрол, системи за лабораторно оборудване, за пожаробезопасност, оповестяване и видеонаблюдение, климатични инсталации, повдигателни съоръжения и доставка на оборудване, резервни части и материали за енергийни и промишлени предприятия. Валидност на сертификата до 28.08.2025 г.

Фирмено наименование: „Интерприборсервиз” ООД (в несъстоятелност)

ЕИК: 831577794

Адрес: България, област Враца, гр. Козлодуй, 3321

Предмет на дейност

➤ Сервизно обслужване и техническа поддръжка на средствата за автоматизация и средствата за измерване (СА и СИ) на технологично и лабораторно оборудване на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;

➤ Търговска дейност по доставки на резервни части и оборудване по поръчки и търгове за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и други промишлени обекти в Р България;

➤ Проектиране, изграждане, усъвършенстване, техническо гаранционно и след гаранционно обслужване и ремонт на системи за сигурност, пожаробезопасност, пожароизвестяване, електрозахранване, климатични и кондиционерни системи и хладилна техника.

Управление

Дружеството е създадено с Решение № 55 от 13.04.1988 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.

Орган на управление на Дружеството е Общото събрание на Съдружниците, което избира Управител, представляващ Дружеството. Съдружници са Руски и Украински фирми, работещи в областта на енергетиката. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД има контролно участие от 63,96% в „Интерприборсервиз” ООД (в несъстоятелност), като притежава седемдесет и един дяла от неговия капитал, който е в общ размер на 111 дяла по 100 лв. Инвестицията е оценена по цена на придобиване – общо за 79 хил. лв., като четиридесет и един дяла са придобити за 4 хил. лв., а през 2001 г. са закупени 30 бр. акции за 75 хил. лв. от ДЗУ Стара Загора.

Към датата на изготвяне на настоящия отчет „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 имущество.

Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на междинния съкратен консолидиран финансов отчет на Групата към 30 юни 2024 г. е прилагана адекватна счетоводна политика и е изготвен на принципа на действащо предприятие.

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

Информация изисквана чл. 187а и чл. 247 от Търговския закон/ТЗ/

Информация по чл.187а от Търговския закон /ТЗ/

Съгласно чл. 187а от ТЗ в Доклада за дейността си Дружеството-майка задължително предоставя информацията относно:

а/ Броят и номиналната стойност на придобитите и прехвърлените през годината собствени акции, частта от капитала, която те представляват, както и цената, по която е станало придобиването или прехвърлянето;

Към 30 юни 2024 г. акционерният капитал на Дружеството-майка е 1 744 584 890 лв., разпределен в 174 458 489 броя обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност от 10 лева всяка една. Всички обикновени акции са изцяло платени.

б/ Основанието за придобиванията, извършени през годината.

През първо полугодие на 2024 г. Дружеството-майка не е придобивало или прехвърляло собствени акции.

в/ Броят и номиналната стойност на притежаваните собствени акции и частта от капитала, която те представляват.

Дружеството майка не притежава собствени акции.

Информация по чл.247, ал.2 от ТЗ

Информация, относно възнагражденията на членовете на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по договори за управление и контрол в Групата.

Възнаграждения на членовете на Съвета на директорите	30.06.2024г.	30.06.2023г.
(хил.лв.)	(хил.лв.)	(хил.лв.)
Краткосрочни възнаграждения, в това число:	290	388
Заплати, включително бонуси и обезщетения	259	344
Социални разходи	22	28
Разходи за социални осигуровки	9	16

Подробна информация за членовете на Съвета на директорите е представена в пояснително приложение 20.4 „Сделки с ключов управленски персонал” към Междинния съкратен консолидиран финансов отчет на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 30 юни 2024 г.

Информация, относно придобиването и притежаването на акции на Дружеството-майка (Групата) от членовете на Съвета на директорите

Членовете на Съвета на директорите не притежават и не са придобивали акции на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и неговите дъщерните дружества. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и дружествата от групата.

Информация, относно участието на членовете на СД 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 (в съответствие с изискванията на чл. 247, ал. 2, т. 4 от ТЗ).

➤ Валентин Алексиев Николов – член на СД на “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД, ЕИК 202058513 като представител на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, съдружник – 50% в “МДВ КОНСУЛТ” ООД с ЕИК 203320833 от 30.08.2022г.; съдружник – 49% в “Съзвездие Лъв” ООД с ЕИК 202787168 от 24.10.2013г., Сдружение “Национален комитет на България на Световния енергиен съвет” ЕИК 131077686 – председател на УС, Сдружение “Сдружение пазители на българщината” ЕИК 176796184 – член на УС

➤ Иван Тодоров Андреев – член на НС на ПОД „Алианс България“ с ЕИК 121050885, член на УС на Сдружение „ЛРД Сокол-Оряхово“ с ЕИК 106528144.

➤ Георги Киров Кирков - член на СД на “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД, ЕИК 202058513 от 25.10.2022 г. до 12.01.2024 г.

➤ Свилена Николова Николова – Управител и едноличен собственик на капитала на “АСМ – Груп” ЕООД с ЕИК 203293350 от 14.11.2014 г.

➤ Десислав Герчев Димов не участва като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество и не участва в управлението на други търговски дружества или кооперации.

➤ Алекс Нестор не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник. Притежава повече от 25 на сто от капитала на „Сентинел Венчърс“ ЕООД, ЕИК 207162366. Член е на Управителния съвет и представляващ на Сдружение „Канадска търговска камара в България“ ЕИК 207386784. Член е на Управителния съвет на Сдружение „Американо-българска бизнес асоциация“ ЕИК 207268647.

➤ Янко Костадинов Джинков не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник. Притежава повече от 25 на сто от капитала на „Гест Руумс Еделвайс“ ЕООД, ЕИК 201755790, „Електро системи“ ООД, ЕИК 202065714, „Полид инвест“ ЕООД, ЕИК 131386241, „Джорджийн Уотърс“ ЕООД, ЕИК 201797540, „Юниън консулт“ ООД, ЕИК 200444053, „Полид“ ООД, ЕИК 175383364, „Напитки“ ЕООД, ЕИК 206649410, „Джорджийн Уайнс“ ЕООД, ЕИК 201776222, „Полид про“ ООД, ЕИК 200933681. Член е на Управителния съвет и представляващ на Сдружение „Бургаска академична асоциация“ ЕИК 121767468. Член е на Съвета на директорите на „Консолид комерс“ ЕАД – в ликвидация, ЕИК 121631728. Управител е на Гест Руумс Еделвайс“ ЕООД, ЕИК 201755790, „Електро системи“ ООД, ЕИК 202065714, „Полид инвест“ ЕООД, ЕИК 131386241, „Джорджийн Уотърс“ ЕООД, ЕИК 201797540, „Юниън консулт“ ООД, ЕИК 200444053, „Полид“ ООД, ЕИК 175383364, „Напитки“ ЕООД, ЕИК 206649410, „Джорджийн Уайнс“ ЕООД, ЕИК 201776222.

➤ Свилен Апостолов Спасов е член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор от 12.01.2024 г. с мандат от три години, считано от вписване в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ на решението на едноличния собственик на капитала за избор на членовете на Съвета на директорите на "АЕЦ Козлодуй - Нови мощности" ЕАД (12.01.2024 г.), който е предсрочно прекратен на 19.04.2024 г. В рамките на отчетния период до освобождаването му като член на СД не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник. Притежава повече от 25 на сто от капитала на „Пан еурошипън трейдинг и инженеринг“ ЕООД, ЕИК 103859107 и „СП интернешпънъл“ ЕООД, ЕИК 200385758. Член е на Управителния съвет и представляващ на Сдружение „Клуб отворено общество“, ЕИК 813193557. Управител е на „Пан еурошипън трейдинг и инженеринг“ ЕООД, ЕИК 103859107 и „СП интернешпънъл“ ЕООД, ЕИК 200385758.

Останалите членове на Съвета на директорите не са декларирали обстоятелства по чл. 247, ал. 2, т. 4 от ТЗ.

Информация, относно договорите по чл. 240б от Търговския закон

През отчетния период няма сключени договори с членовете на СД или свързани с тях лица, които излизат извън обичайната дейност на дружествата от групата или съществено се отклоняват от пазарните условия.

Персонал

Към 30 юни 2024 г. списъчният брой на персонала на Групата по трудови правоотношения и договори за управление и контрол е 3 987 бр. Запазва се относителния дял на лицата с висше и средно-професионално образование. За персонала на дружеството майка се спазва изискването по Длъжностното щатно разписание на АЕЦ, в което най-ниската образователна степен за заемане на длъжностите е средно образование.

Съдебни и арбитражни производства

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и дружествата от Групата не са страна по съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на Групата в размер превишаващ 10 на сто от собствения капитал.

Срещу Групата има заведени правни иски в размер на 4 945 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 4 963 хил. лв.). Нито един от гореспоменатите иски не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Групата при разрешаването на споровете.

Научноизследователска и развойна дейност

През отчетния период в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са капитализирани разходи за научноизследователска и развойна дейност в размер на 63 хил. лв., свързани с разработване и валидиране на процедури за мигриране на платформа Ovation 3.6 към Ovation 3.8.

През отчетния период в „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД са извършени дейности и анализи по съвместен тригодишен научно-изследователски проекто-договор с Международната Агенция по Атомна Енергия с предмет „Икономическа оценка на въвеждането на ММР технология в българския електроенергиен микс“.

Дружества в групата на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Предприятия, които са под общ съвместен контрол с Групата на БЕХ (предприятия в група)

„Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, „Мини Марица - Изток“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартел“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД и неговите дъщерни дружества, „Булгартел-Скопие“ ДООЕЛ, „Минпроект“ ЕАД, „

Национален Енергиен Оператор“ ЕАД „Енергиен оператор по измерване и информационни технологии” ЕАД (в ликвидация).

Асоциирани предприятия за група БЕХ

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, „КонтурГлобал Оперейшънс България“ АД, ЗАД „ЕНЕРГИЯ“, ПОД „АЛИАНЦ БЪЛГАРИЯ“ АД, „ХЕК Горна Арда“ АД

Съвместни предприятия за група БЕХ

„Ай Си Джи Би“ АД, „Южен поток България“ АД, „Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – НЕСО“ S.A- до ноември 2023 година

Други – „Българска независима енергийна борса” ЕАД, ДП РАО и всички предприятия, свързани с Държавата с които Групата има съществени сделки.

Групата има участие в ЗАД “Енергия”, с дял 1.12 % със стойност на инвестицията към 30.06.2024 г. в размер на 505 хил. лв.

Наличие на клонове

Групата няма регистрирани клонове към 30.06.2024 г.

2. ПРЕГЛЕД НА ДЕЙНОСТТА НА ГРУПАТА

Дейността на групата по сегменти е както следва:

ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

В рамките на Групата, дейности свързани с производство и реализация на електрическа енергия осъществяват „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Показател	Мерна единица	06'2024 г.	06'2023 г.	Изменение	Изменение %
Бруто производство ел.енергия	MWh	7 803 909	8 072 986	-269 077	-3%
Реализирана ел.енергия в т.ч.:	MWh	7 472 066	7 685 098	-213 032	-3%
Регулиран пазар	MWh	2 552 790	2 586 370	-33 580	-1%
Борсов пазар	MWh	4 893 822	5 066 699	-172 877	-3%
Балансиращ пазар-излишък	MWh	6 985	19 532	-12 547	-64%
Други продажби - ЕЕ на клиенти чл.119	MWh	9 459	9 847	-388	-4%
Доставка ЕЕ собствени обекти чл.119, ал.1	MWh	9 010	2 650	6 360	240%

През първите шест месеца на 2024 г. общото количество произведена електроенергия от дружествата-производители на електроенергия в Групата е в размер на 7 803 909 MWh и бележи намаление от 3% спрямо производството за същия период на 2023 г. Основна причина за отчетения спад е намаленото с 3% производство на компанията-майка, което е в резултат на работата на БЯЕБ в режим на експлоатация с топлинна мощност 3000 MW след ПГР 2023 г., и спирането на блока в средата на м. юни за изпълнение на превантивни ремонтни дейности.

За първо полугодие на 2024 г. „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД отчита ръст в производството от ~50% повече спрямо първото шестмесечие на 2023 г. През отчетния период централата е работила при нормално натоварване на производствените мощности. Ръстът в производството се дължи на обстоятелството, че през първото шестмесечие на предходната 2023 г., в периода м. февруари – м. май, централата е

работила с намалена мощност, във връзка с изпълнение на дейности свързани с модернизация на основните съоръжения на ВЕЦ „Козлодуй”.

Реализираната електроенергия от производствените дружества във всички пазарни сегменти на организирания борсов пазар е в общ размер на 4 893 822 MWh, със 172 877 MWh по-малко от реализацията за същия период на 2023 г. в следствие на отчетения спад в производството.

В изпълнение на определените месечни квоти от КЕВР ~34% от нетното производство на Компанията-майка „АЕЦ Козлодуй” ЕАД (06.2024 г. - 2 552 790 MWh, 06.2023 г. 2 586 370 MWh) е предоставено на Обществения доставчик - НЕК ЕАД по регулирана цена. Останалата част е реализирана на организирания борсов пазар, администриран от „Българска независима енергийна борса” ЕАД, балансиращ пазар и реализация по чл. 119 от ЗЕ.

„ВЕЦ Козлодуй” ЕАД като производител на електрическа енергия има право да сключва сделки за продажбата на произведената електрическа енергия по свободно договорени цени /чл.100, ал.1 от ЗЕ/. Сделките, които се сключват, задължително се осъществяват на организиран борсов пазар на електрическа енергия/чл.100, ал.4 от ЗЕ/. За отчетния период „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД е продавало произведената от енергийния обект електрическа енергия по реда на чл.100, ал.6 от ЗЕ и чл.69, ал.4 и ал.6 от Правилата за търговия с електрическа енергия /ПТГЕЕ/, чрез координатора на стандартната балансираща група, в която участва, на организиран борсов пазар – „Българска независима енергийна борса“ ЕАД /БНЕБ/. За периода от 01.01.2024 г. до 30.06.2024 г. продадените количества електрическа енергия на организиран борсов пазар са 11 873 MWh., със 3 785 MWh. повече от реализацията за първо полугодие на 2023 г.

ЕКСПЛОАТАЦИОННИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМПАНИЯТА-МАЙКА

Световната асоциация на ядрените оператори (WANO) и Международната агенция за атомна енергия (МААЕ) използват система от специфични експлоатационни показатели на ядрените блокове в редовна експлоатация, които се прилагат за наблюдение и анализ на тенденциите в ядрената енергетика.

Показател	06'2024 г.	06'2023 г.
LF- Load Factor АЕЦ (КИИМ - Коэффициент на използваемост на инсталираната мощност)	85,78	89,28
UCF - Unit Capability Factor АЕЦ (Готовност за носене на номинален товар)	84,75	87,59
UCLF - Unit Capability Loss Factor АЕЦ (Непланова неготовност)	0,00	0,00

Всички показатели са на отлично ниво съгласно критериите и стандартите на WANO и МААЕ за степен на надеждност, безопасност и ефективност на експлоатация на ядрените блокове и АЕЦ “Козлодуй”, както и за висока степен на оптимизация на производствения процес и реализация на продукцията.

РЕМОНТНА ПРОГРАМА В ГРУПАТА

Годишната ремонтна програма на Компанията-майка включва голям обем дейности по превантивно техническо обслужване и ремонт, функционални изпитания и проверки, специализирани инспекции и диагностичен безразрушителен контрол на компоненти, системи и конструкции от системите за безопасност, системите, важни за безопасността, и системите, важни за производството.

Всички дейности се изпълняват в съответствие с лицензионните задължения, изискванията на технологичните регламенти за безопасна експлоатация и заводските изисквания, с цел обезпечаване на работоспособността на ядрените съоръжения и общостанционните обекти в дългосрочен план.

Основният обем от годишната ремонтна програма се реализира по време на престойта на блоковете за презареждане и са организирани в плановия годишен ремонт (ПГР). Създадената оптимално ефективна организация на дейностите и координацията на екипите позволи реализация на необходимия обем техническо обслужване, ремонт и модернизации за първо полугодие на 2024 г. в планираните срокове. Плановият годишен ремонт на ЯЕБ №5 се проведе в рамките на 36 денонощия. Ресурсната и техническа подготовка от страна на атомната централа и външните изпълнители, с които са сключени договори, се обезпечи в необходимия обем. Изпълнени са всички необходими ремонтни дейности и профилактика на оборудването, както и редица мерки свързани с повишаване на безопасността и дългосрочната експлоатация.

Всички ремонтни дейности и модернизации са изпълнени с високо качество и са финансирани със собствени средства на атомната централа.

Изпълнението на дейностите от ремонтната програма на Дружеството-майка за първото полугодие на 2024 г. е на стойност 64 707 хил.лв., в т.ч. 1 738 хил.лв. ремонтни дейности с инвестиционен характер.

Извършените разходи с най-голям дял в ремонтната програма на Дружеството-майка са за изпълнение на следните ремонтни мероприятия:

- Ремонт на общостанционно оборудване – 37 085 хил.лв. Дейностите, които са изпълнени са за доставки на резервни части, консумативи и изпълнение на ремонтни и електромонтажни дейности по основно и спомагателно оборудване и системи на ядрени енергийни блокове 5 и 6 по време или свързани с ПГР на 5 ЯЕБ и 6 ЯЕБ.
- Сервизно обслужване на апаратура – 7 388 хил.лв. Изпълнените дейности, включват техническо обслужване, ремонт и доставка на резервни части и консумативи на апаратура за диагностика, анализатори, шкафове електрически разпределителни и др.
- Ремонт на арматура, тръбопроводи, съдове под налягане и резервоари – 7 242 хил.лв. Изпълнените дейности, включват вложени резервни части и консумативи за предпазни, спирателни, запорни арматури, уплътнителни материали, предпазни и бързодействащи отсичачи, свързани с текущи ремонти, по време и извън ПГР на 5 ЯЕБ и 6 ЯЕБ.
- Ремонт системи за контрол и управление – 919 хил.лв. Изпълнените дейности са свързани с техническо обслужване на захранващи блокове 0,4kV тип ШЕР от системите за безопасност 5 ЯЕБ и 6 ЯЕБ и доставка на блокове вътрешно-реакторни детектори на 6ЕБ и електрически сервоприводи, части и консумативи, за запорна арматура и регулатори.
- Ремонт оборудване 1 и 2 контур – 3 422 хил.лв. Изпълнените дейности са свързани с топлоизолационни работи и подготовка на метални повърхности за металоконтрол по съдове и тръбопроводи от основно и спомагателно оборудване.

Дейностите по ремонтната програма на „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД за първо полугодие на 2024 г. касаят годишно обслужване на основно оборудване. Изпълнени са дейности на стойност 5 хил.лв.

БЕЗОПАСНОСТТА - ОСНОВЕН ПРИОРИТЕТ В ГРУПАТА

Ядрена безопасност

Експлоатацията на ядрените мощности в АЕЦ „Козлодуй” се осъществява при стриктно спазване на условията от лицензиите, издадени от АЯР, изискванията на технологичните регламенти и експлоатационните инструкции.

През юни 2023 г. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД депозира в АЯР заявление за подновяване на лицензията на ХОГ, придружено от комплект документи, съдържащи резултатите от извършения периодичен преглед на безопасността на хранилището и обосноваващи възможността за безопасната му експлоатация, заедно с програма с мерки за поддържане на високото ниво на безопасност на ядреното съоръжение. В съответствие с въведените промени в националната нормативна уредба, АЯР издаде безсрочна Лицензия за експлоатация на Хранилище за отработено ядрено гориво на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

През отчетния период няма нарушения на пределите и условията за безопасна експлоатация. Регистрирани са 2 експлоатационни събития, които са оценени на ниво “0” – под скалата INES на МААЕ (събития без значимост за безопасността). Въз основа на установените при анализите причини за тяхното възникване са определени коригиращи мерки за недопускане на повторяемост.

През първото полугодие на 2024 г. няма сработване на аварийните защиты на 5 и 6 блок.

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” ЕАД разрешение да съхранява новия тип ядрено гориво.

Радиационна защита

За непрекъснато повишаване на ефективността на радиационната защита АЕЦ „Козлодуй” системно прилага принципа АЛАРА (ALARA – as low as reasonably achievable).

Колективната доза на персонала и външните организации, работили в контролираната зона на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за отчетния период е 185.88 manmSv и достига 33.8% от прогнозната годишна стойност на показателя. Максималната индивидуална доза е 3.35 mSv и достига 41.9% от прогнозирания показател.

Управление на РАО

Основният принцип при управлението на радиоактивни отпадъци (РАО) в АЕЦ „Козлодуй” е минимизиране на количествата на генерираните РАО. Генерираните твърди и течни радиоактивни отпадъци са предадени за последващо преработване на СП РАО.

Управление на ОЯГ

Отработеното ядрено гориво (ОЯГ) в АЕЦ „Козлодуй” се управлява съгласно Националната стратегия за управление на ОЯГ и РАО и се съхранява при спазване на всички условия за безопасност. След престой в приреакторните басейни за отлежаване на касетите (БОК) отработеното гориво се премества в Хранилище за отработено гориво (ХОГ) от басейнов тип, общо за всички блокове. В Хранилището за сухо съхранение на ОЯГ (ХССОЯГ) се съхранява ОЯГ от реактори 1, 2, 3 и 4, заредено в контейнери тип CONSTOR 440/84.

В следствие на усложнената обстановка в Украйна и Черно море, руския компетентен орган, Федералната служба за технически и експортен контрол (ФСТЕК) не издава лицензия на ФГУП „ПО“МАЯК“ за внос на ОЯГ в Руската Федерация, в резултат на което през първите шест месеца на годината не е осъществен транспорт на ОЯГ.

Аварийно планиране и готовност

Важен елемент от осигуряването на безопасността в атомната централа е поддържането и повишаването на аварийната готовност в съответствие с изискванията на националното законодателство, европейските и световните стандарти.

През първото тримесечие в дублиращия Център за управление на аварии на АЕЦ „Козлодуй” специалисти от отдел „Аварийна готовност” на атомната електроцентрала проведеха обучение по аварийно планиране за представители от местната общност (общини Козлодуй и Мизия). През месец март във всички 11 училища на общините Козлодуй и Мизия бяха проведени серия обучения. Целта бе учениците и учителите от региона да се запознаят с мерките, осигуряващи високото ниво на безопасност при експлоатацията на атомната електроцентрала, както и да научат повече за правилното поведение в случай на инцидент или авария в ядрените съоръжения.

На 26 и 27 юни „АЕЦ Козлодуй” ЕАД взе участие в националното пълномащабно учение „Защита 2024”. Целта бе проверка на националния план за защита при бедствия и проиграване на спасителни операции и възстановителни работи. В двудневното занятие, наред с дежурните по аварийния план на АЕЦ „Козлодуй”, взеха участие екипи от единната спасителна система на Република България, включително представители на редица министерства, Агенцията за ядрено регулиране, Български червен кръст, Националният институт по метеорология и хидрология, Държавна агенция „Национална сигурност”, главните дирекции „Жандармерия, специални операции и борба с тероризма” и „Пожарна безопасност и защита на населението”, областните и районните подразделения на МВР, общинските администрации в Козлодуй и Мизия и др. Провеждането на националното пълномащабно учение „Защита 2024” беше оценено от наблюдатели от Държавна агенция „Национална сигурност” и контрольори от Министерство на вътрешните работи.

Здравословни и безопасни условия на труд

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

За периода януари-юни 2024 г. са извършени седем вътрешно-ведомствени проверки за установяване спазването на нормативните изисквания по осигуряване на безопасност и здраве при работа. През отчетния период са регистрирани една трудова злополука и един трудов инцидент с работещи в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, настъпили при обстоятелства, които нямат пряка връзка с трудовия процес или неспазване на нормативните изисквания за осигуряване на ЗБУТ. Няма регистрирани трудови злополуки и инциденти с работещи във външни организации извършващи дейност на площадката на АЕЦ „Козлодуй”.

Радиоекологичен мониторинг

Радиационните параметри на околната среда в района на АЕЦ „Козлодуй” са обект на постоянен мониторинг с детайлни и систематични изследвания, изпълнявани по утвърдени в практиката валидирани методи на анализ и измервания. Обект на мониторинг са основни компоненти на околната среда – въздух, води, почва, растителност, селскостопанска продукция. Системите за лабораторен и автоматизиран мониторинг са високотехнологични и позволяват да се регистрират и най-малките изменения в радиационната обстановка и да се анализират причините за това. Анализите се провеждат в акредитирана ведомствена лаборатория за радиоекологичен мониторинг, което е допълнителен гарант за качеството и прецизността на резултатите. Дейностите са напълно хармонизирани с изискванията на чл. 35 от Договора Евратом и Препоръка 2000/473/Евратом, както и документите на МААЕ.

През първо полугодие на 2024 г. са извършени 516 измервания на гама-фона, 1 714 лабораторни анализа и 1 045 проби от различни обекти на околната среда. Резултатите за гама-фона са в граници

0.05÷0.16 $\mu\text{Sv/h}$ и не се отклоняват от типичните за района нива на естествения радиационен фон, като са напълно съпоставими с данните от предни години. Не е установено радиационно влияние на АЕЦ „Козлодуй“ върху компонентите на околната среда. Изследваните радиационни параметри са в нормални фонове граници.

Опазване на околната среда

Опазване на атмосферата и чистотата на въздуха.

В изпълнение на разрешително за емисии на парникови газове (ЕПГ) е изготвен годишен доклад за ЕПГ през 2023 г. Докладът е верифициран от независим верификационен орган (“Верификация CZ”) и е представен в Изпълнителна агенция по околна среда. Общият брой на верифицираните емисии на парникови газове възлиза на 457 t CO₂. Съгласно Решение № 143-НЗ-А1/2022 г. на Изпълнителна агенция по околна среда, инсталацията на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е изключена от Европейската схема за търговия с емисии (ЕСТЕ) на парникови газове и няма задължение за предаване на квоти.

Ползване на води и водни обекти.

В изпълнение на разрешителните за водоползване и заустване на отпадъчни води са изготвени декларации по чл.194, б) от Закон за водите за дължимите такси за водоползване и разрешено ползване на води за 2023 г., заплатени са дължимите такси по Закон за водите за водоползване за 2023 г. по всички разрешителни и са изготвени доклади за изпълнение на условията от разрешителните, издадени по Закон за водите. Докладите са представени в Басейнова дирекция “Дунавски район”, гр. Плевен.

Нерадиационен мониторинг

Взети са всички проби по изпълняваните програми за собствен нерадиационен мониторинг на водите. Не са установени превишения на индивидуалните емисионни ограничения.

ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА

Вложените средства през първо полугодие на 2024 г. по Инвестиционната програма на Дружеството-майка са 45 212 хил.лв., осигурени със собствено финансиране.

Значителна част от разходите (67%) са за изпълнени инвестиционни мероприятия за поддържане и повишаване на безопасността в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, инвестиционни дейности за реконструкции и модернизации на основни и спомагателни съоръжения и оборудване за осигуряване на дългосрочна експлоатация (ДСЕ) на ядрените енергийни блокове и надеждна експлоатация на реакторната инсталация на 5 и 6 ЕБ при работа на повишено ниво на мощност на блоковете. Продължава поэтапното изпълнение на мерки, свързани с повишаване на енергийната ефективност в съответствие с произтичащите задължения на дружеството от Закона за енергийна ефективност с насоченост към постигане на трайна тенденция за подобряване показателите за енергийно потребление; мероприятия за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагащи производствената дейност, мерки за поддържане и непрекъснато повишаване нивото на физическата защита и контрол на достъпа на площадката на АЕЦ „Козлодуй” и др.

Осигуряваме дългосрочна експлоатация

Дългосрочната експлоатация (ДСЕ) на 5 ЯЕБ и 6 ЯЕБ на АЕЦ „Козлодуй” е от основно значение за надеждното функциониране на енергийната система в България.

Отчетените инвестиционни разходи през анализирания период на 2024 г. за мероприятия, свързани с ДСЕ на 5 и 6 блок са в размер на 14 068 хил. лв.

Разходите за мероприятия, произтичащи от експлоатационния опит, извършени проверки или изисквания на нормативни документи са в размер на 11 372 хил. лв.

За инвестиционни дейности свързани с поддръжка на основни и спомагателни съоръжения, както и за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагащи производствената дейност са отчетени 14 955 хил. лв.

За изпълнение на технически обосновани мероприятия за обезпечаване на надеждната експлоатация на реакторните инсталации на 5 и 6 ЯЕБ при работа на повишено ниво на мощност са отчетени 4 817 хил. лв.

ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ НА ТОПЛОЕНЕРГИЯ

В рамките на Групата, дейности свързани с производство, пренос и продажба на топлоенергия с топлоносител гореща вода, съгласно издадените лицензии от КЕВР, осъществява компанията-майка „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Технологичните системи за производство на топлинна енергия, са част от технологичните системи в състава на втори контур на блокове 5 и 6. Теплоенергията се използва за осигуряване на нормални условия за работа на оборудването и персонала, участващи в производството на електроенергия. Част от произведената топлинна енергия се подава за отопление и битово горещо водоснабдяване на потребителите в град Козлодуй и на стопански потребители на площадката на централата.

Произвежданата в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД топлинна енергия се реализира по цени, регулирани от КЕВР.

Производството и потреблението на ТЕ са силно зависими от климатичните условия, поради което обикновено са налице съществени разлики между прогнозните и отчетни данни, както и при сравнението с предходни години и периоди.

Произведената ТЕ от бойлерната установка на 5ЯЕБ през първо шестмесечие на 2024 г. е 78 678 MWh, с 22 % по-малко в сравнение със същия период на 2023 г. Нетното производство (отчетената консумация от крайни клиенти) е намаляло в сравнение с първо шестмесечие на 2023 г. Общото количество консумирана топлоенергия на площадката и в гр. Козлодуй е 43 098 MWh, са с -13 % по-малко в сравнение с предходната година.

Най-голям дял има битовото потребление, следвано от потреблението на стопански обекти, разположени на площадката на атомната централа. При потреблението и на площадката, и в града, през отчетния период се отчита понижение в сравнение със същия период на предходната година поради меката зима.

СЕРВИЗНИ УСЛУГИ

В рамките на Групата, дружества с предмет на дейност в сегмент „Сервизни услуги” са „АЕЦ Сервиз” ЕООД и „Интерприборсервиз” ООД. За първо полугодие на 2024 г. дейност е осъществявана само от „АЕЦ Сервиз” ЕООД, което е реализирало общ обем приходи от услуги в размер на 3 711 хил.лв при изпълнение на сервизна, ремонтна и търговска дейност, като 3 661 хил. лв. са към дружеството-майка - „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Към датата на изготвяне на настоящия доклад „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 имущество.

СТРОИТЕЛЕН НАДЗОР

При осъществяване на дейността си – оценка на съответствието на инвестиционни проекти и упражняване на строителен надзор в проектирането и строителството, за периода януари-юни 2024 г. „АЕЦ Строителен надзор” ЕООД е реализирало приходи в общ размер на 13 хил. лв.

ИЗГРАЖДАНЕ НА ЕНЕРГИЙНИ БЛОКОВЕ НА ЯДРЕНА ЦЕНТРАЛА

Дейности по реализирането на проекта за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ Козлодуй**Предоставяне на услуги за първоначални инженерингови дейности и проектиране**

В изпълнение на решение на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, (т. I.1. от Протокол №5-2023/27.03.2023 г., на 29.03.2023 г.) Дружеството сключи с „Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД – клон България“ (Westinghouse Energy Systems LLC Bulgarian Branch) Договор за предоставяне на услуги за първоначални инженерингови дейности и проектиране (Front End Engineering and Design Work Agreement).

По силата на договора, „Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД – Клон България“ трябва да предостави на Дружеството пакет от услуги за първоначални инженерингови дейности и проектиране, които да спомогнат реализирането на проект за нова ядрена мощност (НЯМ), базирана на технологията AP1000, на територията на Площадка №2. По-конкретно резултатите от предоставените услуги ще бъдат използвани за подготовка на предстоящите разрешителни етапи по проектиране и строителство на бъдещото ядрено съоръжение.

Дейности по оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционното предложение за изграждане на блок 8 на площадката на АЕЦ „Козлодуй“

С Решение от 12.01.2023г. е възложено на Министерски съвет на Република България да се предприемат всички необходими действия за стартиране на лицензионната процедура съгласно ЗБИЯЕ и процедурата по ОВОС за изграждане на втори идентичен блок на утвърдената от АЯР площадка (8- ми блок на АЕЦ „Козлодуй“)- Площадка № 2.

В тази връзка АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД стартира задължителната процедура по оценка на въздействието върху околната среда съгласно ЗООС, чрез уведомяване на компетентния орган по околна среда за наличието на инвестиционно предложение за изграждане на нова ядрена мощност- 8 блок. В тази връзка през отчетния период е стартирана процедура по избор на изпълнител, който да извърши обем от дейности, чрез които да се постигнат по-долу описаните конкретни оперативни цели, така че 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:

- ✓ Консултации и съдействие при извършването на консултации по съгласуване на обхвата и съдържанието на Заданието за извършване на ОВОС на инвестиционното предложение, в т. ч и в трансграничен контекст;
- ✓ Изготвяне на Задание за обхват и съдържание на ОВОС на инвестиционното предложение;
- ✓ Съдействие при извършването на консултации по изготвеното Задание за обхват и съдържание на ОВОС на инвестиционното предложение, в т. ч и в трансграничен контекст;
- ✓ Разработване на Доклад за ОВОС в съответствие с изготвеното и одобрено от компетентния орган задание;
- ✓ Съдействие и поемане на отговорност по съдържанието на разработките при провеждането на законовоопределените консултации, оценката на качеството, обсъждането и утвърждаването на Доклада за ОВОС, в т. ч и в трансграничен контекст;
- ✓ Разработване на становище по коментарите, мненията и предложенията предоставени от заинтересованата общественост в периода на срещите за общественото обсъждане на одобрения Доклад по ОВОС, в т. ч и в трансграничен контекст;

✓ Съдействие при провеждането на Висш екологичен експертен съвет за вземане на решение по ОВОС

Дейности, свързани с подготовката на строителството на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“

Подробен устройствен план на територията на Площадка № 2

През 2021 г. „АЕЦ Козлодуй – Нови Мощности“ ЕАД възложи изработването на Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ) на Площадка № 2, одобрена със Заповедта на председателя на АЯР за разполагане на ядрено съоръжение – ядрена централа. Целта на ПУП-ПРЗ е да определи общите правила и норми за устройство и застрояване на територията, на която ще бъде разположена новата ядрена мощност, като предвижданията на плана са задължителни за последващото инвестиционно проектиране и строителство.

По искане на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности" ЕАД с решение на Общински съвет - Козлодуй, е разрешено изработването на Подробен устройствен план /ПУП/ - План за регулация и застрояване /ПРЗ/ за изграждане на нова ядрена мощност /НЯМ/ на площадка №2.

Във връзка с решение №526 от 2 август 2023 г. на Министерски съвет, с което, на основание §5, т. 62 от Допълнителните разпоредби (ДР) на ЗУТ и §1 от ДР на ЗДС, определи енергиен обект – нова ядрена централа, избраната от „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД и одобрена от Агенцията за ядрено регулиране площадка (Площадка №2), за обект с национално значение и за национален обект, „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД възложи актуализация на Техническото задание за проектиране на ПУП - ПРЗ с опорен план към него и актуализация на проекта за ПУП - ПРЗ, с който да се създаде устройствена възможност за изграждане на нова ядрена мощност при осигурени условия за нейното устойчиво функционално и пространствено развитие и безопасна експлоатация.

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® (Решение), на 19 януари 2024 г. „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД стартира процес за избор на конструктор за проектиране, изграждане, доставка и въвеждане в експлоатация на нова атомна централа на одобрената площадка в Козлодуй с технология AP1000® (договор ЕР+С до ключ, наричан Договор) 5 компании заявиха интерес по обявената от дружеството процедура по преквалификация във връзка с изграждане на 7-и и 8-и блок на площадка № 2 на атомната ни централа с технология AP-1000.

В изпълнение на решение на Народното събрание от 23.02.2024 г., АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД проведе предварителни преговори с Hyundai Engineering & Construction Co., Ltd като потенциалния строител за инженеринг, строителство, доставка и въвеждане в експлоатация на ядрена централа на одобрената площадка в Козлодуй, с технология AP1000.

ФИНАНСОВИ РЕЗУЛТАТИ НА ГРУПАТА

Консолидираният финансов отчет за първо полугодие на 2024 г. е изготвен чрез обединяване на индивидуалните финансови отчети на дружествата в група АЕЦ Козлодуй и представя финансовата информация така, все едно тя е за едно стопанско предприятие.

През първо полугодие на 2024 г. финансово-икономическите показатели на Групата са добри, с отчетен спад спрямо същия период на 2023 г.

Показател /хил.лв./	отчет 30.06.2024	отчет 30.06.2023	Изменение %
---------------------	------------------	------------------	-------------

Общо оперативни приходи	834 543	1 270 857	-34%
Общо оперативни разходи	(651 583)	(933 902)	-30%
ЕВИТДА ¹⁾	287 343	441 130	-35%
ЕВИГ ²⁾	182 960	336 955	-46%
ЕВТ ³⁾	183 494	337 873	-46%
ЕВИТДА марж	34%	35%	-3%
Нетен финансов резултат	165 092	304 047	-46%
Показател / хил.лв./	отчет 30.06.2024	отчет 31.12.2023	Изменение %
Общо активи	5 462 143	5 597 338	-2%
ДМА ⁴⁾	2 270 546	2 309 998	-2%
Оборотен капитал ⁵⁾	2 736 027	2 772 930	-1%
Парични наличности ⁶⁾	2 247 462	2 415 146	-7%
Собствен капитал	4 758 344	4 834 941	-2%

- 1) ЕВИТДА – печалба преди лихви, данъци и амортизации;
- 2) ЕВИГ – печалба преди лихви и данъци;
- 3) ЕВТ – печалба преди данъци;
- 4) ДМА – дълготрайни материални активи ;
- 5) Оборотен капитал – Текущи активи минус текущи пасиви
- 6) Парични наличности с отразен ефект от МСФО 9

Приходи

Приходите (в т.ч. финансови), които реализира Групата през първо полугодие на 2024 г. са в размер на 835 994 хил. лв., с 437 014 хил.лв. под отчетените за същия период на 2023 г. Дружеството с най-голям дял в приходите е Компанията - майка „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, чийто относителен дял е над 99% за отчетния период.

Показател	отчет 30.06.2024 (хил.лв.)	Структура %	отчет 30.06.2023 (хил.лв.)	Структура %
Приходи от продажба на продукция в т.ч.:	826 461	98,86%	1 263 441	99,25%
Приходи от продажба на електроенергия	824 132	98,58%	1 260 984	99,06%
Приходи от продажба на топлоенергия	2 329	0,28%	2 457	0,19%
Приходи от финансираня	3 638	0,44%	3 640	0,29%
Други приходи и доходи	4 444	0,53%	3 776	0,30%
Общо оперативни приходи	834 543	99,83%	1 270 857	99,83%
Финансови приходи	1 451	0,17%	2 151	0,17%
Общо приходи	835 994	100,00%	1 273 008	100,00%

Основен дял в продуктовата структура на групата има производството и реализацията на електрическа енергия. Оперативните приходи от дейността на дружествата в групата за първо полугодие на 2024 г. са в размер на 834 543 хил.лв. (06'2023г. – 1 270 857 хил.лв.). Спадът в цените на електроенергията на борсовите пазари през шестте месеца на 2024 г. е основният фактор за намалението на приходите.

Показател	отчет 30.06.2024 (хил.лв.)	Структура %	отчет 30.06.2023 (хил.лв.)	Структура %
Приходи от ел.енергия, в т.ч.:	824 132	100%	1 260 984	100%
Приходи от регулиран пазар	162 051	19,7%	157 665	12,5%
Приходи от нерегулиран пазар	660 999	80,2%	1 102 191	87,4%

Продажби клиенти по чл. 119, ал.1,2 от ЗЕ	1 082	0,1%	1 128	0,1%
---	-------	------	-------	------

Отчетените приходи от продадена ел.енергия на Обществения доставчик НЕК ЕАД са в размер на 162 051 хил.лв. с ръст от 3% спрямо отчетените през първо полугодие на 2023 г., в резултат на повишената цена от 1 юли 2023 г., определена от КЕВР на Компанията - майка.

Приходите от продажба на ел.енергия по нерегулирани цени са 660 999 хил.лв., което е с 40% (-441 192 хил.лв.) под отчетените за първите шест месеца на 2023 г. Намалението се дължи на спад в пазарните цени и промяната в структурата на пазарните продажби. През отчетния период на 2023 г. приходите от борсов пазар са при средна борсова цена ~217 лв./MWh и доминиращ дял (87%) на реализацията на ел.енергия на пазар ПДН. За първото полугодие на 2024 г. приходите от борсови сделки са формирани при средна борсова цена ~135 лв./MWh и 72% реализация на ел.енергия на пазар “Двустранни договори”.

Намаление в реализираните приходи с 1 401 хил.лв. (-45%) отчита и другия производител на електроенергия в Групата - „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД. През първото шестмесечие на отчетната 2024 г., „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД продава произведената електрическа енергия на по-ниска цена в размер на 147,55 лв./MWh, спрямо 383,53 лв./MWh за същия период на 2023 г.

Приходите от продажба на електроенергия на крайни клиенти, присъединени чрез директни електропроводи към собствената електрическа уредба на АЕЦ „Козлодуй”, реализирани на основание чл. 119, ал.2 от ЗЕ, са в размер на 1 082 хил.лв.

Приходите от топлоенергия реализирана от Компанията-майка са 2 329 хил.лв., с 5,2% под нивото на отчетените за съпоставимия период на предходната година (06'2023 г. – 2 457 хил.лв.), в резултат на по-ниска консумация пряко зависима от климатичните условия за разглеждания период.

През отчетния период „АЕЦ Сервиз” ЕООД е реализирало общ обем приходи от услуги в размер на 3 711 хил.лв. при изпълнение на сервизна, ремонтна и търговска дейност, като 3 661 хил. лв. са към дружеството-майка - „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

При осъществяване на дейността си – оценка на съответствието на инвестиционни проекти и упражняване на строителен надзор в проектирането и строителството, за периода януари-юни 2023 г. „АЕЦ Строителен надзор” ЕООД е реализирало приходи в общ размер на 13 хил.лв., които са 100% от сделки с дружеството-майка.

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД отчита приходи от финансираня в размер на 42 хил.лв. и 2 483 хил.лв. приходи от възстановена загуба от обезценка на паричните средства към 31 декември 2023 г., следствие на разпределяне на същите в банки с по-висок кредитен рейтинг.

Към датата на изготвяне на настоящия отчет „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.

Отчетени са приходи от финансираня през първото полугодие на 2024 г. в размер на 3 638 хил.лв., които представляват текущата част от дългосрочно финансиране на ХССОЯГ на АЕЦ “Козлодуй” (06'2023г. 3 640 хил.лв).

Други приходи и доходи – 4 444 хил.лв., включват приходи от продажби на услуги, стоки, материали, наеми, неустойки по договори, застрахователни обезщетения и други. Спрямо същия период на 2023 г., отчетените приходи за първите шест месеца на 2023 г. са по-високи с 18%, поради увеличение на приходите от продажба на материали.

Разходи

През първо полугодие на 2024 г. разходите (в т.ч. финансови и разходи за данък върху дохода) на дружествата в групата са на стойност 670 902 хил.лв. 97% от тях са оперативни разходи за осъществяване на дейността и бележат спад от 30% спрямо съпоставимия период на 2023 г.

Оперативните разходи на Групата през отчетния период са в размер на 651 583 хил.лв., с 282 319 хил.лв. по-ниски в сравнение с отчетените през съпоставимия период на 2023 г.

Намалението на разходите за отчетното полугодие на 2024 г. на Групата основно е в резултат на начислени по-малки разходи за вноски във фондове СЕС, РАО и ИЕЯС.

Отчетените по-ниски приходи от продажбата на електроенергия през първото полугодие на 2024 г. се отразиха в намаление на зависимите от тях разходи:

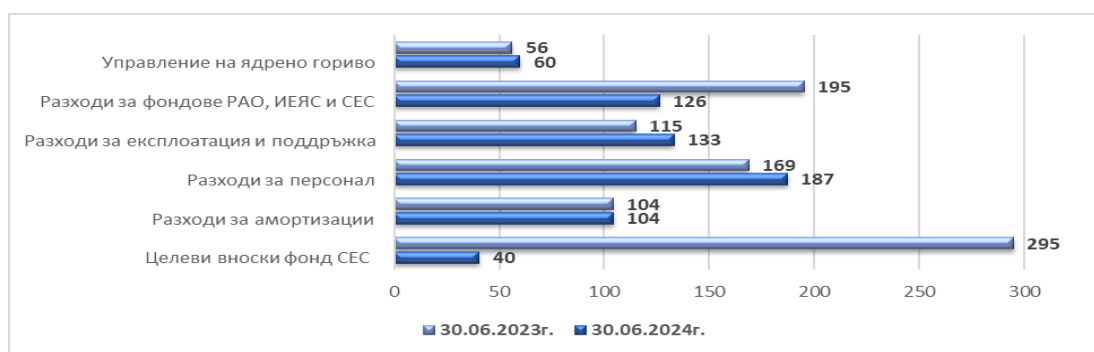
- Разходи за целева вноски във фонд СЕС - отчетени 40 418 хил.лв. (първото полугодие на 2023 г. 295 011 хил.лв.) от Компанията-майка. С § 3, ал. 1 от Закона за държавния бюджет на Р България за 2024 г. е продължен механизма за набиране на целеви вноски във фонд “Сигурност на електроенергийната система”. 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 отчетното шестмесечие на 2024 г. дъщерно дружество „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД не е правило целеви вноски във ФСЕС, тъй като постигната от „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД пазарна цена по реализираните сделки, без ДДС не достигна определената му преференциална цена от 193,38 лв./MWh, без ДДС.

- Разходи за вноски във фондове - РАО, ИЕЯС и СЕС отчетени са 126 333 хил. лв. (първо полугодие на 2023 г. – 195 114 хил.лв.).

Видове разходи	30.06.2024г.	Структура %	30.06.2023г.	Структура %
	(ХИЛ.ЛВ.)		(ХИЛ.ЛВ.)	
Общи разходи в т.ч.:	670 902	100%	968 961	100%
Оперативни разходи, в т.ч.:	651 583	97%	933 902	96%
Управление на ядрено гориво	59 854	9%	55 868	6%
Разходи за фондове РАО, ИЕЯС и СЕС	126 333	19%	195 114	21%
Разходи за експлоатация и поддръжка, други	133 290	20%	114 905	12%
Разходи за персонал	187 305	29%	168 829	18%
Разходи за амортизации	104 383	16%	104 175	11%
Целеви вноски фонд СЕС	40 418	6%	295 011	32%
Финансови разходи	917	0,1%	1 233	0,1%
Разходи за данък върху дохода	18 402	2,8%	33 826	3,5%

Структура на разходите (МАН.ЛВ.)



Парични средства

Паричните наличности към 30.06.2024 г. на икономическата група на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД са в размер на 2 247 462 хил. лв.

През текущата година дружествата от Групата са осигурили необходимите парични средства за изпълнение на поетите финансови задължения, вкл. по търговски договори, доставка на ядрено гориво, реагенти, ремонтни и инвестиционни дейности и други ангажименти.

В изискуемите срокове са издължени застрахователните премии във връзка с нормативно-определените в ЗБИЯЕ и Виенската конвенция застраховки, вноски във фондовете РАО, ИЕЯС и СЕС, задължения към персонала и осигурителни институции.

През изтеклото полугодие продължи да се извършва постоянен контрол на законосъобразното, целесъобразно и ефективно използване на финансовите ресурси на дружествата в Групата, чрез извършване на предварителен контрол при поемане на задължения и изпълнение на ежедневен последващ контрол по изпълнение на бюджета чрез недопускане превишаване на финансовата рамка по утвърдените програми.

През първото полугодие на 2024 г. постъпленията от клиенти свързани основно с продажба на електрическа енергия са 1 000 994 хил.лв., с 590 569 хил.лв. (37%) по-малко в сравнение с реализираните през същия период на 2023 г. поради спад в пазарните цени на електроенергия през настоящата година.

Финансов резултат

Нетния финансов резултат на Групата е формиран на базата на коригирани оперативни резултати, които са показател за печалбата или загубата на отделните дружества /хил.лв./:

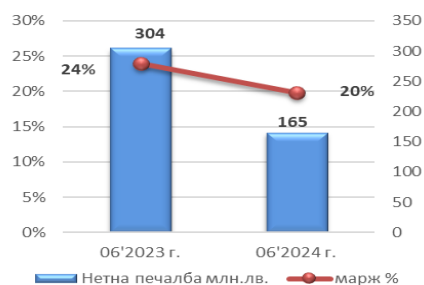
Финансови резултати по дружества	Основна дейност	06'2024 г.	06'2023 г.
“АЕЦ Козлодуй” ЕАД	Производство и продажба на електроенергия	163 154	307 048
“ВЕЦ Козлодуй” ЕАД	Производство и продажба на електроенергия	28	35
“АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД	Изграждане на ЕБ	1 797	(407)
„АЕЦ Сервиз“ ЕООД	Сервизни услуги	681	686
АЕЦ „Строителен надзор“ ЕООД	Строителен надзор	(5)	-
Елиминирани на печалбата от сделки между дружествата		(563)	(3 315)
Консолидирана печалба на Групата след елиминации		165 092	304 047

Изменението на нетния финансов резултат на Групата за първо полугодие на 2024 г. спрямо същия период на 2023 г. по компоненти е следното:

- Изменение на приходите / намаление / (436 314) хил.лв.
- Изменение на разходите / намаление/ 282 319 хил.лв.
- Изменение на резултат от финансова дейност / намаление / (384) хил.лв.
- Изменение на разходи за данъци / намаление / 15 424 хил.лв.

Общо изменение

(138 955 хил. лв.)



Положителният нетен финансов резултат от дейността на Групата за първо полугодие на 2024 г. е в размер на 165 092 хил.лв. със 138 955 хил.лв. по малко спрямо печалбата за същия период на 2023 г. - 304 047 хил.лв. Основно влияние оказва намалението на приходите в резултат на резкия спад в ценови равнища на електроенергийния пазар, довели до по-нисък финансов резултат на Компанията-майка.

Финансови коефициенти

Показател	отчет 30.06.2024	отчет 30.06.2023	Изменение %
Рентабилност на приходите	0,20	0,24	-17%
Коефициент за възвръщаемост на собствения капитал (ROE)	0,03	0,10	-70%
Коефициент за възвръщаемост на активите (ROA)	0,03	0,08	-63%

Рентабилността отчита ефекта от дейността на Групата, степента на възвръщаемост на капитала, способността ѝ да реализира печалба. От друга страна, рентабилността представлява степента на доходност на капитала. Тя се определя посредством сравнението между получения резултат от дейността и използваните за постигането му средства. Този показател обобщава цялостната ефективност от дейността на Групата. През първо полугодие на 2024 г. от 1 лв. приходи е генерирана нетна печалба от 0,20 лв., при 0,24 лв. за същия период на 2023 г.

Коефициентът за възвръщаемост на собствения капитал (ROE – нетна печалба/СК) показва каква е ефективността на превръщането на собствения капитал в печалба. Консолидираните данни на Групата показват, че през отчетния период на 2024 г. коефициента е 0,03 лв., а за съпоставимия период на 2023 г. е 0,10 лв.

Коефициентът за възвръщаемост на активите (ROA – нетна печалба/активи) дава информация за ефективността на превръщането на активите в печалба. През отчетното полугодие на 2024 г. стойността му е 0,03 лв., а за същия период на 2023 г. е 0,08 лв.

4. ИЗПОЛЗВАНИ ОТ ГРУПАТА ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ

4.1. Цели и политика по управление на финансовия риск

Провежданата политика по управление на финансовия риск в Групата е фокусирана върху минимизиране на потенциалните отрицателни ефекти, които могат да се отразят върху консолидираните финансови резултати и състояние на Групата предвид възможните трудности за прогнозиране на енергийния пазар. Основната цел пред корпоративното управление на Групата е ориентирана към поддържане на стабилно финансово-икономическо състояние, ефективно управление на паричните средства чрез осигуряване на оптимален размер финансов ресурс и правилното му разпределение спрямо основните бизнес приоритети на Групата.

Рискови фактори

Групата е изложена на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. Най-съществените финансови рискове, на които е изложена Групата, са описани по-долу.

Пазарен риск

Дружествата от Групата са изложени на пазарен риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната и инвестиционната дейност на Дружествата.

Съществено влияние върху цените на електроенергията е възможно да се очаква предвид предстоящото реструктуриране на пазара на електроенергия с оглед планираното излизане на бита на пазара след 2025 г. Пазарът на електроенергия е чувствителен на всяка една нестабилност и ценова

динамика, както от външни процеси на европейския пазар, така и от вътрешни фактори. Отчитайки важноста на енергийния пазар за икономическата среда, особено при очаквана рецесия, е вероятно цената на основните ресурси да се поддържа ниска. Предпоставка за това е и курсът на ЕС към беземисионна енергетика и поставените цели за повишаване дела на ВИ в производството на електроенергия, както и приемането на ядрената енергетика като значим фактор за провеждане на ефективна Зелена политика.

За смекчаване на негативното влияние на пазарните ценови трендове, с доминиращ дял в доставките на електроенергия от Групата са дългосрочните продукти. Реализираните сделки с дългосрочен характер дават сигурност и предвидимост, както по отношение на количествата, така и по отношение на цената. Ценови риск е възможен при значително повишение на пазарните цени на доставки и услуги, включително промяна в цените за доставка на СЯГ, което съответно води до увеличаване на разходите и негативен ефект върху финансовия резултат. С цел минимизиране на риска от недостатъчно ликвиден ресурс за управление на непредвидените разходи, и за покриване на завишени цени по стартирани процедури и сключени договори, се предвижда резерв от средства за изпълнение на производствена, ремонтна и инвестиционни програми. Планирането на резерв е част от прилаганите мерки за управление на ценовия риск за обезпечаване индексирания на стойностите по сключени договори с контрагенти, съгласно Методика за изменение на цената на договор за обществена поръчка в резултат на инфлация, както и за обезпечаване на резервни доставки на специфични резервни части от алтернативни доставчици.

Валутен риск

Валутният риск се оценява на ниска степен, тъй като изпълняваните валутни плащания са малка част от изходящите потоци на Групата.

Валутен риск е вероятен, тъй като голяма част от изпълнените валутни плащания на Дружеството – майка през разглеждания период са в щатски долари към Westinghouse Electric Sweden AB и Uranium Asset Management LTD във връзка с производство и доставка на касети със свежо ядрено гориво. Негативен ефект ще оказват загубите от възникналите разлики заради промяна на обменни курсове на българския лев спрямо чужди валути, извън EUR, между датата на съответната сделка и датата на уреждане на задълженията. Валутният риск за валути като USD и GBP предполага наблюдение на тенденцията на валутните пазари. За първата половина на 2024 г. от промяната в обменните курсове по осъществените сделки във валути USD и GBP, Компанията-майка е реализирала отрицателен финансов резултат /нето/ в размер на 882 хил.лв.

Лихвен риск

Политиката на Групата е насочена към минимизиране на лихвения риск при дългосрочно финансиране.

Групата е изложена на лихвен риск по отношение на разработения план за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране. Вероятни промени в изчислената настояща стойност на задълженията са възможни при изменения на дисконтовия процент, който се базира на пазарната доходност на държавни ценни книжа. Възможно намаление на пазарната доходност на държавните ценни книжа ще резултира в увеличение на бъдещите задължения на Групата свързани с планове за дефинирани доходи.

Във връзка с предоставен заем от компанията-майка „АЕЦ Козлодуй” ЕАД на БЕХ ЕАД, лихвен риск за Групата не съществува, тъй като договорения лихвен процент е фиксиран на годишна база. Всички други финансови активи и пасиви на Групата са договорени с фиксирани лихвени проценти и анюитетни вноски с цел постигане на по-добра предвидимост в очакваните стойности на финансовите потоци.

Ликвиден риск

Ликвидният риск се изразява в ситуация Групата да не бъде в състояние да посрещне безусловно всички свои задължения, съгласно техния падеж. За управление на ликвидния риск Групата събира своите вземания, контролира изразходването на своите парични средства и така осигурява достатъчно оборотни средства за своевременно обслужване на краткосрочни задължения.

Като част от управлението на ликвидния риск на Групата през периода са изготвени ежедневни, месечни и годишни прогнозни разчети за изходящите и входящи парични потоци за идентифициране на финансовите потребности.

Ликвиден риск за финансите на Групата е вероятен в случай на налагане на нови задължения във връзка със законодателни и/или корпоративни решения, посредством които да се нарушат финансовите потоци на Групата.

Комплексният негативен ефект от възможни нормативни решения и настоящата пазарна ситуация поставят Групата пред сериозен риск да осъществява оперативни разплащания за дейността и невъзможност да заделя средства за покриване на бъдещи ключови ангажменти за УОЯГ и РАО, вкл. изграждане на дълбокогеоложко хранилище (ДГХ) за погребване на високоактивни отпадъци от преработката на ОЯГ и ядрени приложения в България. Реализирането на инвестиционен проект за изграждане на ДГХ изисква значителен финансов ресурс, който към момента въз основа на международния опит и извършени сравнителни анализи ще струва минимум 5 млрд.лв.

Друго ключово предизвикателство пред Дружеството е изграждането на 7 и 8 блок на одобрената от АЯР площадка 2 на АЕЦ “Козлодуй”. Реализирането на мащабния инвестиционен проект изисква наличие на сериозен ресурс от страна на Дружеството за оказване на финансова подкрепа за изграждане на нова ядрена мощност.

Групата извършва регулярно управление на паричните средства, така че нетните експозиции към една кредитна институция в края на всеки месец да не надвишават 25 на сто от общите парични средства на Дружеството-майка съгласно правила за концентрация по Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия. Прилагането на правилата е част от мерките изпълнявани в Групата, фокусирани към диверсификация на финансовите ресурси, с оглед на което вероятния риск се ограничава до ниска степен.

Кредитен риск

През първото полугодие на 2024 г. кредитния риск по отношение на регулираните доставки на Групата е несъществен. Ниската рискова експозиция е поради липса на просрочени вземания от Обществения доставчик към 30.06.2024 г.

За Дружеството - майка съществува риск за неизпълнение на задължения за плащане при продажби на електроенергия по отношение клиенти на ел. енергия, основно по продажби на сегмент дългосрочни договори. Рискът от неизпълнение е съществен предвид некоректно пазарно поведение на борсовите участници и липса на механизми за адекватна защита при предлагане на дългосрочни продукти в действащите „Правила за работа на организиран борсов пазар“. Оценява се ниво на среден риск. Като част от превантивните мерки за минимизиране на риска и ограничаване на несъбираемите вземания от дългосрочни продажби, Дружеството - майка прилага понастоящем механизъм за авансово заплащане на продажбите на електроенергия, който се предвижда да продължи и в бъдеще.

Риск на паричните потоци

Паричните потоци на Групата са зависими от промени в размера на очакваните бъдещи парични потоци, свързани с притежаваните финансови инструменти. С цел ограничаване на риска от непредвидимост и несигурност в движението на входящия и изходящия финансов ресурс, Дружеството регулярно извършва планиране на паричните потоци в близък и дългосрочен план за

осигуряване на регулярни, достатъчни и сигурни постъпления, които да са съпоставими с оперативните и дългосрочните финансови потребности.

5. СЪБИТИЯ СЛЕД ДАТАТА НА БАЛАНСА

С решение от протокол № 67/28.06.2024 г. на СД на БЕХ ЕАД Валентин Алексиев Николов е освободен като член на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и на негово място е избран Иван Тодоров Андреев. Обстоятелството е вписано в ТРРЮЛНЦ на 04.07.2024 г.

Въз основа на протоколно решение от 28.06.2024 г. на СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за Изпълнителен член на СД на дружеството-майка е избран Иван Тодоров Андреев, на когото е възложено да управлява и представлява “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

С Решение Ц-15/30.06.2024 г., КЕВР определя за регулаторния период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., прогнозна пазарна цена за производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, в размер на 184,70 лв./MWh, без ДДС, а премията, във връзка с цени по Решение Ц – 19 от 28.06.2013 г. на КЕВР за нисконапорни ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW, считано от 01.07.2024 г. е в размер на 8,68 лв./MWh, при преференциална цена – 193,38 лв./MWh, без ДДС.

С Решение № Ц-16/30.06.2024 г. на КЕВР за регулаторен период 01.07.2024 – 30.06.2025 г. е утвърдена нова цена на топлинната енергия произведена от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, в размер на 68,69лв./MWh.

С Решение № Ц-17/30.06.2024 г. на КЕВР за регулаторен период 01.07.2024 – 30.06.2025 г. е утвърдена цена за енергия на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, по която продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 65,47 лв./MWh и количество ел.енергия (квота) – 5 431 200 MWh (с 34% повече от определеното за предходния регулаторен период).

На 22 юли 2024 г. „АЕЦ Козлодуй,, ЕАД е сключило нов договор за застраховка „Обща гражданска отговорност за ядрена вреда“ в размер на 943 500 лв. (925 000лв. – премия и 18 500 лв. данък) за периода от 01.08.2024 г. до 31.07.2025 г.

С Решение № 537 от 25 юли 2024 година на Министерски съвет е продължен срока на механизма за набиране на целеви вноски във фонд СЕС. Запазва се действащият таван на приходите за тип производител на електрическа енергия от АЕЦ - 150 лв./MВтч за периода 01 юли - 31 декември 2024 г. За частта на произведена ЕЕ от ВЕЦ, предвид определеният размер на премията (8,68 лв./MWh, т.е. различен от 0,00 лв./MWh), считано от 01.07.2024 г. същата попада в хипотезата на §3, ал.3, т.1 от ПЗР на ЗДБРБ за 2024 г. и размерът на дължимата целева 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, изчислен при прилагане на прогнозната пазарна цена (184,70 лв./MWh, без ДДС) по ценовото решение на КЕВР, с което е определена действащата премия за съответния производител.

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.

С решение от протокол № 77/30.07.2024 г. на СД на БЕХ ЕАД Георги Киров Кирков е освободен като член на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и на негово място е избран Славян Петров Лачев. Обстоятелството е вписано в ТРРЮЛНЦ на 05.08.2024 г.

На 04.07.2024 г. в ТРРЮЛНЦ е вписана промяна в СД на БЕХ. Освободени са членовете на Съвета на директорите Иван Тодоров Андреев и Дилян Станимиров Димитров и на тяхно място са избрани Валентин Алексиев Николов и Галина Цветанова Тодорова.

С решение от протокол № Е-РД-21-22/07.08.2024 г. на Министъра на енергетиката, Галина Цветанова Тодорова и Валентин Алексиев Николов са избрани за представители на държавата в съвета на директорите на БЕХ ЕАД. Обстоятелството е вписано в ТРРЮЛНЦ на 15.08.2024 г.

На 15.08.2024 г. в ТРРЮЛНЦ е вписано обстоятелство в Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, с което е определен мандат за Иван Тодоров Андреев – 5 години считано от датата на вписване и мандат за Славян Петров Лачев до провеждане на нова конкурсна процедура.

Няма коригиращи или други некоригиращи събития след датата на отчетния период, които да изискват допълнително оповестяване или корекции в съкратения междинен консолидиран финансов отчет на Група „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 30 юни 2024 г.

6. ПЕРСПЕКТИВИ И РАЗВИТИЕ ПРЕЗ 2024 ГОДИНА

Ръководството на Групата счита, че тя ще продължи да съществува като действащо предприятие. Дружествата от Групата ще се стремят към оптимизиране на резултатите от дейностите си, в условията на трудните към момента пазарни условия.

Поради спецификите на дейността на дружествата в Групата, анализът относно бъдещото развитие на дейността на Групата ще бъде представен за всяко дружество по отделно:

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Планираната стопанска политика на Дружеството през 2024 г. е в съответствие с одобрената пет годишна Бизнес програма за периода 2024 – 2028 г. от СД на БЕХ ЕАД.

Стратегическите цели на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД са осигуряване на най-високо ниво на безопасност, ефективно и конкурентно производство, поддържане на правоспособен, компетентен и мотивиран персонал и запазване на финансовата стабилност на дружеството.

Безопасността е основна отговорност на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД като организация, експлоатираща ядрени съоръжения. За да изпълни тази своя отговорност, дружеството поддържа ефективна система за управление на безопасността. Средствата, чрез които се реализират целите по безопасност са определени в Стратегия за управление на безопасността на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и Стратегия за управление на сигурността в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. В съответствие с лицензионните условия се изпълняват „Интегрирана програма за изпълнение на мерки за подобряване на безопасността на 5 енергиен блок за периода 2017 –2027 г.” и „Интегрирана програма за изпълнение на мерки за подобряване на безопасността на 6 енергиен блок за периода 2019 – 2029 г.”.

За изпълнение на изискванията на ЕВРАТОМ Агенция по доставките за диверсифициране на доставките на СЯГ ще се изпълняват дейностите по сключените договори с Уестингхаус за доставка на касети със свежо ядрено гориво за 5 блок и с Фраматом за доставка на СЯГ за 6 блок.

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.

Очаква се значителна динамика и непредвидимост на пазарната среда през настоящата и следващите години в резултат на съществени външни фактори, като продължаващите военни конфликти и силно

волатилен в ценово отношение пазар на ел. енергия. Влияние оказват и вътрешните фактори каквито бяха мерките за защита на бизнеса от високите цени на електроенергията, както и честите промени в нормативната рамка.

С измененията и допълненията на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 96 от 2023 г.) се променя досегашния модел на паралелно функциониране на регулиран и свободен пазар и преход към следващ етап от либерализацията на пазара на електрическа енергия, който предвижда пълна либерализация на пазара на едро на електрическа енергия при запазване на битовите потребители на регулиран пазар до 2026 г.

С последните промени в ЗЕ от 25.04.2024 г. /изм. и доп. ДВ. бр.39 от 1 Май 2024 г./ началото на преходния период на либерализацията на пазара беше променено и ще започне от 1.07.2025 г. След тази дата се премахва фигурата „обществен доставчик на електрическа енергия“, определянето на прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да изкупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с което общественият доставчик сключва сделки с крайните снабдители. Тогава ще отпадне задължението на КЕВР да утвърждава цени, по които: производителите, в рамките на определената им разполагаемост, продават електрическа енергия на обществения доставчик; общественият доставчик продава на крайните снабдители изкупената електрическа енергия за нуждите на регулирания пазар ; крайните снабдители продават електрическа енергия на битови крайни клиенти. По време на преходния период 1.07.2025 – 31.12.2025 г. крайните снабдители ще са задължени да снабдяват крайни битови клиенти по регулирани цени, определени с програма на Министерския съвет. Регулаторът ще определя ежемесечно компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител по регулирани цени.

От второто полугодие на 2025 г. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД ще сключва сделки с електроенергия само на организиран борсов пазар с изключение продажбите по чл. 119 от ЗЕ. Приоритет за базов ядрен производител като АЕЦ „Козлодуй”, работещ изцяло в пазарни условия, е да обезпечи работата на блоковете с номинална мощност (базов товар) в дългосрочен план, при стриктно спазване на характерните технологични изисквания и ограничения. В тази връзка търговската дейност на Дружеството през плановия период ще бъде насочена към осигуряване на пълна реализация на произвежданата електроенергия. Ценовата политика на Дружеството за свободно предлагане ще бъде ориентирана към обезпечаване на сигурни и ритмични приходи от продажбите, съобразно с пазарните условия.

Ще се обезпечават изпълнението на всички реконструкции и модернизации на основните съоръжения, необходимостта, от които възниква в процеса на тяхната експлоатация или е резултат от анализа на експлоатационния опит. Инвестиционните дейности, които ще се изпълняват са систематизирани по приоритети:

- Дейности, включени в интегрираните програми за подобряване на безопасността на 5 и 6 блок, осигуряващи дългосрочната им експлоатация.
- Изпълнение на технически обосновани мероприятия за обезпечаване на надеждната експлоатация на реакторната инсталация на 5 и 6 ЕБ при работа на повишено ниво на мощност.
- Мероприятия, свързани с безопасността в АЕЦ „Козлодуй”, които произтичат от експлоатационния опит, извършени проверки или изисквания на нормативни документи.
- Изпълнение на инвестиционни дейности за текуща поддръжка на блоковете и спомагателните съоръжения и инфраструктура.
- Мерки за повишаване нивото на физическа защита в АЕЦ „Козлодуй”.
- Мероприятия по енергийна ефективност.

Основните приоритети на ръководството при изпълнение на стратегическите цели от политиката по икономика и финанси са да осигурява необходимите финансови средства за експлоатация, поддръжка на оборудването, поддържане и повишаване на безопасността за целия срок на експлоатация на ядрената инсталация и при управлението на радиоактивните отпадъци и отработеното гориво.

Ръководството ще продължи да прилага мерки за гарантиране на дългосрочната финансова стабилност на Дружеството, като и не само: мерки за поддържане на ритмични приходи от продажби на ел. енергия, осигуряване на доходност, постигане на ефективност и ефективен контрол и др. Повишаването на ефективността на разходите, продължава да бъде сред приоритетите на Съвета на директорите, в контекста на Наредба № Е-РД-04-4 от 14.07.2016 г. за публично оповестяване и оптимизиране на разходите на търговските дружества с 50 и над 50 на сто държавно или общинско участие в капитала, извършващи дейности по Закона за енергетиката, като мерките се фокусират върху характера и насочеността на разходите, с цел засилване на техния принос за повишаване на рентабилността на Дружеството.

За постигане целите в областта на управление на персонала се изпълнява десетгодишна Стратегия за управление на човешките ресурси в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Поддържането на достатъчен на брой, правоспособен, компетентен и мотивиран персонал за осигуряване безопасната експлоатация на блоковете за съответния лицензионен период, продължава да бъде приоритет на ръководството в намеренията му по управление на Дружеството. Осигуряването на необходимия персонал ще продължи да се извършва чрез система за професионален подбор, в съответствие с образователно-квалификационните и други изисквания, определени в длъжностните характеристики. Особено внимание през следващите години ще бъде насочено към дейности, свързани с поддържане на висок интерес и привличане на необходимите кандидати за работа в Дружеството от завършващите технически специалности от средно професионалното и висшето образование. Ще се провеждат групови платени практики на студенти, неплатена групова практика на студенти и ученици, неплатени индивидуални студентски стажове, както и програма за платени летни стажове. Ще продължи предоставянето на стипендии на студенти, обучаващи се по специалности, пряко свързани с ядрената енергетика. В ядрената индустрия, наличието на достатъчно знания и опит е съществено за безопасна, ефективна и ефикасна експлоатация на съоръженията. За осигуряване на достатъчен, мотивиран, компетентен и квалифициран персонал и създаване на организационна култура с акцент върху безопасността, в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е внедрена система за управление на знанията. През плановия период ще продължи изпълнението на дейностите по оценяване на риска от загуба на знания на работниците/служителите на Дружеството и подготовка и реализация на планове за предотвратяване на загубата на знания.

Към настоящия момент основно предизвикателство извън обичайната дейност е изпълнение на Решението на Народното събрание за предприемане на конкретни стъпки по изграждането на 7 и 8 блок на площадката №2 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с технология AP1000. Реализирането на нова ядрена мощност е свързано с необходимостта българската държава да предприеме действия за осигуряване на дългосрочна базова мощност във връзка със зелената сделка и случващата се енергийна трансформация, предвид предимствата и възможностите на ядрената енергетика като сигурна, надеждна, устойчива и нискоемисионна алтернатива. На 04.01.2024 г. беше увеличен капитала на проектната компания “АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД с 1 500 млн.лв., 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.

Ръководството на Дружеството не счита, че съществуват съществени рискове в резултат на динамичната фискална и регулаторна среда в България, които биха наложили корекции в индивидуалния финансов отчет за първото полугодие на 2024 г.

“ВЕЦ Козлодуй” ЕАД

Следваната от ръководството политика предвижда да се вземат мерки за оптимизиране на дейността и за намаляване на влиянието на отделните видове рискове.

В съответствие с поставените пред „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД стратегически цели, развитието на персонала е системен и планомерен процес. Процесът включва обучение, повишаване на квалификацията, планиране на кариерата, подготовка на кадрови резерв, мотивация и информиране насочени към обезпечаване потребностите на Дружеството от персонал с нужната квалификация.

Очакванията за развитие са насочени към усъвършенстване на кадровия потенциал, чрез:

- достигане на съответствие между изискванията на длъжността, нивото на подготовка и личните и професионални качества за преминаване на по-високо професионално ниво;
- професионална адаптация на новопрететите работници и постъпващите работници на нови работни места;
- повишаване на професионалната квалификация и кариерен ръст;
- повишаване на качеството на управление и готовността на персонала за предложения и внедряване на иновации;
- формиране на професионално мислене при достигане на стратегическите цели на Дружеството.

Прогнозите за развитието на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД се базират на редица допускания, провеждането на единна маркетингова политика и съкращаване на оперативните разходи, повишаване на неговата конкурентоспособност, както и овладяване на операционните и други рискове, свързани с растежа на Дружеството, липса на сериозни природни бедствия и други обстоятелства от извънреден характер.

„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е учредено за реализиране на решение на Министерски съвет по т. 28 от Протокол №14 от 11 април 2012 г., за предприемане на необходимите действия за изграждане и въвеждане в експлоатация на нова ядрена мощност от най-ново поколение (III или III+) на площадката на АЕЦ „Козлодуй” (Проект). Към момента управлението на проекта завърши фаза 1: Предпроектни проучвания (подготвителна фаза) съгласно подхода на Международната агенция по атомна енергия (МААЕ) и стартира изпълнението на следващата фаза, а именно: Подготвителни дейности за договориране и изграждане на АЕЦ.

Стратегическата цел на Дружеството е ефикасна организация и управление на предпроектно проучване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийни ядрени съоръжения от най-ново поколение (III или III+) на площадката на АЕЦ „Козлодуй” при спазване на стандартите за ядрена безопасност, защита на населението и околната среда, съгласно приложимото национално и международно законодателство и при условията на издаваните разрешения и лицензи.

Стратегическата цел на Дружеството за периода 2024-2029 г. е стартиране и изпълнение на следващата фаза от развитието на Проекта, а именно: дейности по проектиране, договориране и изграждане на АЕЦ, чрез ефикасно използване на планираните ресурси.

Дейностите по изпълнението на фазата се планират да бъдат изпълнени чрез активна управленска стратегия и решения, от страна на Съвета на директорите на Дружеството и отчитайки интересите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, БЕХ и други заинтересовани страни, идентифицирайки рискове и методи за тяхното управление.

Съветът на директорите осъществява цялостното управление на Дружеството чрез спазване стандартите на добрата професионална и управленска етика и практика, стандартите за ядрена безопасност, радиационна защита, добро корпоративно управление, опазване на околната среда и защита на човешкия живот, здраве на персонала и населението.

Дейностите в инвестиционната програма са заложили съгласно: изискванията на ЗБИЯЕ, ЗУТ, ЗООС, Наредба за реда за издаване на лицензи и разрешения за безопасно използване на ядрената енергия, условията на издадена заповед за утвърждаване на предпочетена площадка от Агенцията за ядрено регулиране, Решението по оценка на въздействието на околната среда с определени указания, индикативен график по Приложение I към взетото на 18 декември 2023 г. Решение на 49-то Народно събрание, както и всички решения на НС и МС, описани в т.1 :

Бъдещи дейности, свързани с изготвянето на необходимите документи за получаване на валидни административни актове, изискващи се съгласно действащото национално законодателство (ЗЕ, ЗБИЯЕ, ЗООС, ЗВ, ЗИ и ЗУТ и подзаконовите нормативни актове), в изпълнение на дейностите по изграждане на ново ядрено съоръжение на площадката на АЕЦ “Козлодуй”.

✓ Разрешение за Проектиране на ядрено съоръжение като основната дейност на Дружеството, свързана с него е изготвяне на Техническо задание за проектиране или договор за проектиране съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от НРИАРБИЯЕ.

✓ Заповед за одобряване на изготвения Технически проект на ядреното съоръжение като основната дейност на Дружеството, свързана с нейното издаване е подготовката на заявление за издаване на Заповед за одобряване на изготвения Технически проект на ядреното съоръжение,

✓ Разрешение за строителство на ядрено съоръжение

Планирани договори, свързани с изпълнение на дейностите в инвестиционната програма

Във връзка с изпълнение на индикативен график по Приложение I към взетото на 18 декември 2023 г. Решение на 49-то Народно събрание, на 30 юли 2024 г. предстои сключване на договор за Инженеринг, фаза 1 със срок от 12 месеца. Целта на договора е да положи основите на договора за Инженеринг, Доставка и строителство и разработването на идеен инвестиционен проект по смисъла на чл. 142. (Изм. - ДВ, бр. 65 от 2003 г.) (2) (Доп. - ДВ, бр. 13 от 2017 г.) като основание за издаване на разрешение за строеж. Предвидено е сключването на договори с външни консултанти преди и по време на сключването на основния договор за Инженеринг, Доставка и Строителство с цел ефективно и ефикасно управление на проекта.

„АЕЦ Строителен надзор” ЕООД

За осъществяване на своята дейност „АЕЦ Строителен надзор” ЕООД, си е поставило следните основни приоритети:

- Защита на своите търговски интереси и цели, както и на интересите на Едноличния собственик, оценка на риска и предприемане на корективни мерки при необходимост, при стриктно спазване на приетите политики и процедури на Дружеството;
- Осигуряване на адекватни финансови ресурси, квалифициран и правоспособен персонал;
- Придобиване на необходимите ресурси за осъществяване на дейността, с най-малки разходи, при спазване на изискванията за качество, количество и навременност;
- Непрекъснато усъвършенстване - участие в обучения на членовете на екипа, за поддържане и повишаване на знанията и уменията, възможности за професионално развитие.
- Възможност за професионално развитие;
- Предвижда се Дружеството да обезпечава изпълнението на инвестиционните дейности със собствени парични средства.

„АЕЦ Сервиз“ ЕООД

Политиката на Дружеството е непрекъснато увеличаване на оборота от дейността и постигане на добри финансови показатели, необходими за удовлетворяване на изискванията на Едноличния собственик на капитала, заложен в бизнес програмата за 2024 г., подобряване на условията на труд и повишаване на мотивацията на персонала, както и на осигуряване на условия за устойчиво развитие.

В Бизнес програмата на Дружеството за 2024 г. са описани целите и задачите, които ръководството и персонала с общи усилия трябва да постигнат през 2024 г. „АЕЦ Сервиз“ ЕООД си е поставило следните приоритети:

- Защита на своите търговски интереси и цели, както и интересите на Едноличния собственик на капитала, оценка на риска и предприемане на корективни мерки при необходимост, при стриктно спазване на приетите политики и процедури на Дружеството и одобрените времеви график и бюджетна рамка;
- Осигуряване на адекватни финансови ресурси, квалифициран и правоспособен персонал;
- Постигане на висока степен на поставената цел при спазване на законодателството на Р България;

- Придобиване на необходимите ресурси за осъществяване на дейността, с най-малко разходи, при спазване на изискванията за качество, количество и навременност;
- Непрекъснато обучение за поддържане и повишаване на знанията и уменията;
- Възможност за професионално развитие;
- За обезпечаване на дейността на дружеството, както и за подобряване на условията на работните места се предвижда закупуване на нужните инструменти, машини, оборудване, транспортни средства и офис оборудване;
- Обезпечаване на инвестиционните дейности със собствени средства.

7. ДОПЪЛНИТЕЛНА ИНФОРМАЦИЯ по ПРИЛОЖЕНИЕ № 4 на Наредба № 2 от 09.11.2021 година на КФН

1. Промяна на лицата, упражняващи контрол върху дружеството;

Към 30 юни 2024 г. няма промяна на лицата, упражняващи контрол върху дружествата от Групата. Едноличен собственик на акционерния капитал на компанията-майка е „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

На 04.07.2024 г. в ТРРЮЛНЦ е вписана промяна в СД на БЕХ. Освободени са членовете на Съвета на директорите Иван Тодоров Андреев и Диян Станимиров Димитров и на тяхно място са избрани Валентин Алексиев Николов и Галина Цветанова Тодорова.

От Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е освободен Валентин Алексиев Николов и на негово място е избран Иван Тодоров Андреев. Към датата на съставяне на финансовия отчет дружеството се представлява от Иван Андреев. Обстоятелството е вписано в ТРРЮЛНЦ на 04.07.2024 г.

С решение от протокол № 77/30.07.2024 г. на СД на БЕХ ЕАД Георги Киров Кирков е освободен като член на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и на негово място е избран Славян Петров Лачев. Обстоятелството е вписано в ТРРЮЛНЦ на 05.08.2024 г.

На 15.08.2024 г. в ТРРЮЛНЦ е вписано обстоятелство в Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, с което е определен мандат за Иван Тодоров Андреев – 5 години считано от датата на вписване и мандат за Славян Петров Лачев до провеждане на нова конкурсна процедура.

С решение от протокол № Е-РД-21-22/07.08.2024 г. на Министъра на енергетиката, Галина Цветанова Тодорова и Валентин Алексиев Николов са избрани за представители на държавата в съвета на директорите на БЕХ ЕАД. Обстоятелството е вписано в ТРРЮЛНЦ на 15.08.2024 г.

С решение по т. 35.1.1. от Протокол №35/28.12.2023 г., на едноличният собственик на капитала – „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е внесена промяна в състава на Съвета на директорите (СД) на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, съгласно която като членове на СД са освободени Георги Кирков, Ивайло Иванов и Валентин Илиев, а за новия 5 членен състав на СД са избрани „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, Петьо Иванов, Свилен Спасов, Янко Джинков и Алекс Нестор. За изпълнителен директор и изпълнителен член на СД на Дружеството е избран Петьо Ангелов Иванов. Новите членове на СД са избрани с мандат от три години, считано от вписване в ТРРЮЛНЦ на решението на едноличния собственик на капитала за промяна на състава на СД. Решението е вписано в ТРРЮЛНЦ на 12.01.2024 г.

С решение на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, (т. 16.1. от Протокол № 16/12.04.2024 г.), е извършена промяна в персоналия състав на ръководството на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, изразяваща се в смяна на член на Съвета на директорите на Дружеството –

Свилен Спасов с Георги Добрев. Промяната е вписана в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 19.04.2024 г.

2. Откриване на производство по несъстоятелност за дружеството или за негово дъщерно дружество и всички съществени етапи, свързани с производството до обявяване на дружеството в несъстоятелност.

Към 30 юни 2024 г. дружество „Интерприборсервиз“ ООД – в несъстоятелност гр. Козлодуй е обявено в несъстоятелност с Решение № 66 от 11.09.2023 г. на Окръжен съд гр. Враца. Започнало е осребряване и разпределение на имущество

3. Информация за сключване или изпълнение на съществени сделки

За периода м. януари – м. юни 2024 г. Групата няма сключени съществени сделки извън обичайната дейност. Изпълнени са следните съществени сделки:

„ВЕЦ Козлодуй” ЕАД

Реализирани са сделки за продажба на произведената електроенергия с контрагент: „Мост Енерджи“ АД на стойност 1 701 009,35 лв., без ДДС. Контрагентът не е свързано с „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД лице.

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД

В изпълнение на решение на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, (т. I.1. от Протокол №5-2023/27.03.2023 г., на 29.03.2023 г.) Дружеството сключи с „Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД – клон България“ (Westinghouse Energy Systems LLC Bulgarian Branch) Договор за предоставяне на услуги за първоначални инженерингови дейности и проектиране (на англ. Front End Engineering and Design Work Agreement). По силата на договора, „Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД – Клон България“ през отчетния период предостави на Дружеството пакет от услуги за първоначални инженерингови дейности и проектиране съгласно утвърден график, които да спомогнат реализирането на проект за нова ядрена мощност (НЯМ), базирана на технологията AP1000, на територията на Площадка №2. По-конкретно резултатите от предоставените услуги ще бъдат използвани за подготовка на предстоящите разрешителни етапи по проектиране и строителство на бъдещото ядрено съоръжение.

С решение № 526 от 2 август 2023 г. Министерски съвет определи енергиен обект – нова ядрена централа, на избраната от „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД и одобрена от Агенцията за ядрено регулиране площадка (Площадка № 2), за обект с национално значение и за национален обект

4. Решение за сключване, прекратяване и разваляне на договор за съвместно предприятие;

През отчетния период на 2024 г. в Групата няма взети решения за сключване, прекратяване и разваляне на договор за съвместно предприятие.

5. Промяна на одиторите на дружеството и причини за промяната.

Одитор на Групата на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е ДЗЗД ОДИТ БЕХ с участници: Грант Торнтон ООД и Захарина Нексия ЕООД. Към 30 юни 2024 г. няма промяна на одиторите на дружествата в Групата.

6. Образуване или прекратяване на съдебно или арбитражно дело, отнасящо се до задължения или вземания на дружеството или негово дъщерно дружество, с цена на иска най-малко 10 на сто от собствения капитал на дружеството.

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД и дружествата от Групата не са страна по съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на Дружеството, които са в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал.

Срещу компанията-майка „АЕЦ Козлодуй” ЕАД има заведени правни иски в размер на 4 945 хил.лв. (31 декември 2023 г.: 4 963 хил.лв.). Нито един от гореспоменатите иски не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаването на споровете.

7. Покупка, продажба или учреден залог на дялови участия в търговски дружества от емитента или негово дъщерно дружество.

Само компанията майка „АЕЦ Козлодуй” ЕАД притежава дялови участия и инвестиции, които са само в страната.

Информация относно притежаваните активи е представена подробно в междинния съкратен консолидиран финансов отчет на компанията-майка към 30.06.2024 г.

ИВАН АНДРЕЕВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Грант Торнтон ООД

адрес: бул. Черни връх № 26, 1421 София
адрес: бул. Княз Борис I №111, 9000 Варна
тел.: (+3592) 987 28 79, (+35952) 69 55 44
факс: (+3592) 980 48 24, (+35952) 69 55 33
ел.поща: office@bg.gt.com
уеб сайт: www.grantthornton.bg

Захаринова Нексия ЕООД

адрес: бул. Константин Величков №157-159,
1309 София
тел.: (+3592) 920 46 70
факс: (+3592) 828 06 32
ел.поща: office@zaharinovanexia.com
уеб сайт: www.zaharinovanexia.com

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

До едноличния акционер на
АЕЦ Козлодуй ЕАД
гр. Козлодуй, площадка на АЕЦ

Доклад относно одита на междинен съкратен консолидиран финансов отчет

Квалифицирано мнение

Ние извършихме одит на междинния съкратен консолидиран финансов отчет на **АЕЦ Козлодуй 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 и другия всеобхватен доход, междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал и междинен съкратен консолидиран отчет за паричните потоци за шестмесечния период, завършваща 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., консолидираните финансови резултати от дейността и консолидираните ѝ парични потоци за периода, завършващ на тази дата, в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, приет от ЕС и българското законодателство.

База за изразяване на квалифицирано мнение

1. Както е оповестено в Пояснение 21 „Провизии, поети ангажименти и условни активи и пасиви“ 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 консолидиран финансов отчет на Групата към 30 юни 2024 г.
2. Както е оповестено в Пояснение 9 „Материални запаси“ от междинния съкратен консолидиран финансов отчет към 30 юни 2024 г., материалните запаси на Групата с балансова стойност 146 204 хил. лв. към тази дата включват основно резервни части и специфично резервно оборудване с балансова стойност 129 382 хил. лв. Обездвижените материални запаси са в размер на 115 123 хил. лв. Последната оценка на нетната реализируема стойност на материалните запаси в т.ч. и на специфичното резервно оборудване е изготвена от ръководството на Групата, с помощта на независим външен експерт към 31 декември 2023 г., когато е достигнато до заключение, че няма необходимост от признаване на разходи за обезценка до нетната реализируема стойност. При извършените от нас одиторски процедури, ние не успяхме да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства, че предположенията и допусканията, на които се базира определянето на нетната реализируема стойност на обездвижените материални запаси в т.ч. специфично резервно оборудване са обосновани, адекватно отразяват техния специфичен характер и предназначение за осигуряване на непрекъснат режим на работа на енергоблоковете. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим дали и в какъв размер биха били необходими корекции по отношение на балансовата стойност на специфичното резервно оборудване 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 междинния съкратен консолидиран финансов 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 СМЕС)“, заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит, 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.

Ключови одиторски въпроси

Ключови одиторски въпроси са тези въпроси, които съгласно нашата професионална преценка са били с най-голяма значимост при одита на междинния съкратен консолидиран 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. В допълнение към въпросите, описани в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“, ние определихме въпроса, описан по-долу, като ключов одиторски въпрос, който да бъде комуникиран в нашия доклад.

Приходи от продажба на електроенергия	
Пояснение 16 от междинния съкратен консолидиран финансов отчет	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
<p>Приходите от договори с клиенти за продажба на електрическа енергия, отчетени от Групата за шестмесечието приключило на 30 юни 2024 г. са на обща стойност 824 132 хил. лв., които бележат значителен спад спрямо приходите за съпоставимия 6-месечен период на предходната година в размер на 1 260 984 хил. лв.</p> <p>Продажбите на електрическа енергия от страна на дружеството-майка АЕЦ Козлодуй ЕАД се осъществяват основно на регулиран и на свободен пазар, като значителният спад в приходите е в резултат на продължаващата тенденция на намаление на цените на свободния пазар и през 2024 г., както и промяна в структурата на продажби на Групата на този пазар.</p> <p>В допълнение на това, с решения на Министерски съвет се определя таван на пазарните приходи от производство на електрическа енергия (ЕЕ) за сделки до края на 2024 г., както и допълнителни вноски, дължими на Фонд „СЕС“ за произведената електрическа енергия. В изпълнение на тези решения, Групата е отчела допълнителни разходи за целеви вноски във фонд „СЕС“ на стойност 40 418 хил. лв. за периода до 30.06.2024 г.</p> <p>Поради съществеността на приходите от продажба на електрическа енергия, техният значителен спад спрямо предходния сравнителен период и динамиката на свободния пазар на електрическа енергия в национален, европейски и световен мащаб, както и компенсаторните механизми, по които Групата е страна, ние определихме признаването на приходите като ключов одиторски въпрос.</p>	<p>В тази област, нашите одиторски процедури включваха, без да са ограничени до:</p> <ul style="list-style-type: none"> - актуализиране на разбиране за процесите и преглед на счетоводната политика за отчитане на приходи от производство и продажба на електрическа енергия; - получаване на разбиране за контролната среда и извършване на подходящи тестове на оперативната ефективност на ключови контроли в процесите, свързани с отчитането на приходи по договори с клиенти в т.ч. тестове на контроли по отношение на одобрението от страна на ръководството на обемите на електрическата енергия, реализирана на борсов пазар, заложените клирингови цени и тяхното съответствие с графици за производство; - преглед и анализ на съществените типове договори за продажби, по които Групата е страна и на отчитането им съгласно счетоводната политика на Групата и МСФО 15, в т.ч. приходи от договори за продажба на електроенергия; - анализ на тенденцията на изменение на приходите по видове пазари (регулиран и свободен) и тип клиенти по месеци, количествено и стойностно, както и изследване на измененията на признатите приходи за текущия спрямо предходния период в т.ч. и по видове продажби; - аналитично преизчисление на приходите от договори с клиенти за продажба на регулирания пазар на база на информация за количествата произведена електроенергия за периода, както и определените от „Комисията за енергийно и водно регулиране“ цени за продажба на електрическа енергия, действащи през отчетния период; - детайлни тестове по отношение на възникването и оценката на приходите в т.ч. процедури за разграничаването на периодите при тяхното признаване и процедури за външно потвърждение на реализираните приходи на регулиран и на свободен пазар; - анализ и съпоставка на отчетените приходи от договори с клиенти с разходите за компенсация, отчетени за сметка на Групата във връзка с определяне на стойностите, които служат за изчисляване на тавана на

Приходи от продажба на електроенергия	
Пояснение 16 от междинния съкратен консолидиран финансов отчет	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
	<p>пазарните приходи за съответния тип производител на електрическа енергия включително и съответствието им с решенията на Министерски съвет</p> <ul style="list-style-type: none"> - преглед и оценка на пълнотата, уместността и адекватността на оповестяванията в междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

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, изготвен от ръководството съгласно Закона за счетоводството, 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 междинния съкратен консолидиран финансов отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с междинния съкратен консолидиран финансов отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт.

Както е описано в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“ от настоящия доклад, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно посочените в този раздел въпроси. Съответно ние не сме в състояние да достигнем до заключение дали другата информация не съдържа съществено неправилно докладване във връзка с тези въпроси.

Отговорност на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за 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“, приет от ЕС 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 му, 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 одитора 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, 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 в междинния съкратен консолидиран финансов отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол;
- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Групата;
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството;
- достигаем до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Групата да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания в междинния съкратен консолидиран финансов отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Групата да преустанови функционирането си като действащо предприятие;
- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на междинния съкратен консолидиран финансов отчет, включително оповестяванията, и дали междинният съкратен консолидиран финансов 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 консолидирания 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 извършването 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.

Ние сме солидарно отговорни за изпълнението на нашия одит и за изразеното от нас одиторско мнение, съгласно изискванията на ЗНФО, 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 закони 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, 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 финансовия период, за който е изготвен междинния 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 приложимите законови изисквания;
- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Групата и средата, в която тя функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в междинния консолидиран доклад за дейността, с изключение на възможния ефект от въпросите, описани в раздела „Друга информация, различна от междинния съкратен консолидиран финансов отчет“ в „Доклад относно одита на междинния съкратен консолидиран финансов отчет“.

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество №032

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество №138

Марий Апостолов
Управител

Димитрина Захаринова
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита

25 септември 2024 г.
България, гр. София

Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние

Активи	Пояснение	30 юни 2024 хил. лв.	31 декември 2023 хил. лв.
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	7	2 270 546	2 309 998
Нематериални активи		24 057	24 331
Предоставени заеми на свързани лица	20	10 969	16 404
Предоставени аванси	11	40 907	40 907
Инвестиции на разположение за продажба		505	505
Отсрочен данъчен актив		42 934	38 967
Нетекущи активи		2 389 918	2 431 112
Текущи активи			
Ядрено гориво	8	524 575	469 247
Материални запаси	9	146 204	143 498
Търговски и други вземания	10	11 242	11 789
Предоставени аванси	11	71 638	61 413
Предоставени заеми на свързани лица	20	10 862	10 773
Вземания от свързани лица	20	59 575	49 026
Вземания за данък върху дохода		-	4 667
Пари и парични еквиваленти	12	2 247 462	2 415 146
		3 071 558	3 165 559
Активи, включени в група за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи държани за разпределение към собственика	13	667	667
Текущи активи		3 072 225	3 166 226
Общо активи		5 462 143	5 597 338

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 30 август 2024 г.

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 16 септември 2024 г. и подписан на 25 септември 2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество, рег.№ 032

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество, рег.№ 138

Марий Апостолов
Управител

Димитрина Захаринова
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита

Междинен съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние (продължение)

Собствен капитал и пасиви	Пояснение	30 юни 2024 хил. лв.	31 декември 2023 хил. лв.
Собствен капитал			
Акционерен капитал	14.1	1 744 585	1 744 585
Законови резерви	14.2	78 347	24 641
Преоценъчен резерв на нефинансови активи		2 153 001	2 153 132
Резерв от преоценки на планове с дефинирани доходи		(71 881)	(71 881)
Резерв от преоценки на капиталови инструменти по справедлива стойност		246	246
Други резерви	14.3	13 696	13 696
Неразпределена печалба		840 376	970 548
Собствен капитал, отнасящ се до собственика на предприятието майка		4 758 370	4 834 967
Неконтролирано участие		(26)	(26)
Общо собствен капитал		4 758 344	4 834 941
Пасиви			
Нетекучи пасиви			
Финансирания		79 476	83 115
Задължение за доходи на персонал при пенсиониране		101 898	101 898
Задържани суми по договори		2 210	324
Нетекучи търговски и други задължения	15	471	212
Отсрочени данъчни пасиви		183 546	183 552
Нетекучи пасиви		367 601	369 101
Текущи пасиви			
Търговски и други задължения	15	130 088	231 153
Пасиви по договори с клиенти		52 597	20 083
Задължения към свързани лица	20	7 496	4 618
Финансирания		7 619	7 619
Задържани суми по договори за строителство		5 162	5 047
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране		28 959	42 940
Провизия за отработено ядрено гориво и други	21	81 100	81 100
Задължения за данък върху дохода	19	22 441	-
Пасиви, включени в група за освобождаване, класифицирани като нетекучи активи държани за разпределение към собственика	13	736	736
Текущи пасиви		336 198	393 296
Общо пасиви		703 799	762 397
Общо собствен капитал и пасиви		5 462 143	5 597 338

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 30 август 2024 г.

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 16 септември 2024 г. и подписан на 25 септември 2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество, рег.№ 032
Марий Апостолов
Управител
Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Захарина Нексия ЕООД
Одиторско дружество, рег.№ 138
Димитрина Захарина
Управител
Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита

Междинен съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

Пояснение	за 6 месеца	за 6 месеца
	към 30 юни 2024	към 30 юни 2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от продажба на електроенергия	824 132	1 260 984
Приходи от продажба на топлоенергия	2 329	2 457
Приходи от продажба на продукция	826 461	1 263 441
Приходи от финансираня	3 638	3 640
Приходи от продажба на услуги, стоки	2 738	2 788
Други приходи	1 706	988
Закупена ел. енергия	(7 981)	(88)
Разходи за материали	(134 356)	(73 006)
Разходи за външни услуги	(105 147)	(92 857)
Разходи за персонала	(187 305)	(168 829)
Разходи за амортизация на нефинансови активи	(104 383)	(104 175)
Други разходи	(132 383)	(202 554)
Разходи за целеви вноски във фонд „СЕС“	(40 418)	(295 011)
Себестойност на продадени стоки и други активи	(671)	(651)
Изменение в незавършеното производство	58 034	1 692
Придобиване на машини, съоръжения и оборудване по стопански начин	-	422
Възстановени очаквани кредитни загуби на финансови активи, нетно	3 027	1 155
Печалба от оперативна дейност	182 960	336 955
Финансови разходи	(917)	(1 233)
Финансови приходи	1 451	2 151
Печалба преди данъци	183 494	337 873
Разходи за данък върху дохода	(18 402)	(33 826)
Печалба за периода, полагащи се на:	165 092	304 047
Акционер на компанията-майка	165 092	304 047
Общо всеобхватен доход за периода, полагащ се на:	165 092	304 047
Акционер на компанията-майка	165 092	304 047

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Дата на съставяне: 30 август 2024 г.

Изпълнителен директор: _____
/ Иван Андреев /

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 16 септември 2024 г. и подписан на 25 септември 2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество, рег.№ 032

Марий Апостолов
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество, рег.№ 138

Димитрина Захаринова
Управител

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита

Пояснителните бележки от страница 7 до страница 26 са неразделна част от междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

Междинен съкратен консолидиран отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са представени в хиляди лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал на акционера на компанията майка	Неконтрол иращо участие	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2024 г.	1 744 585	24 641	2 153 132	(71 881)	246	13 696	970 548	4 834 967	(26)	4 834 941
Дивиденди	-	-	-	-	-	-	(241 673)	(241 673)	-	(241 673)
Увеличение на резервите за сметка на неразпределена печалба	-	53 705	-	-	-	-	(53 705)	-	-	-
Сделки с едноличния собственик	-	53 705	-	-	-	-	(295 378)	(241 673)	-	(241 673)
Печалба за периода	-	-	-	-	-	-	165 092	165 092	-	165 092
Общ всеобхватен доход за периода	-	-	-	-	-	-	165 092	165 092	-	165 092
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(130)	-	-	-	130	-	-	-
Други изменения на капитала	-	1	(1)	-	-	-	(16)	(16)	-	(16)
Салдо към 30 юни 2024 г.	1 744 585	78 347	2 153 001	(71 881)	246	13 696	840 376	4 758 370	(26)	4 758 344

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 30 август 2024 г.

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 16 септември 2024 г. и подписан на 25 септември 2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество, рег.№ 032

Марий Апостолов
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Захарина Нексия ЕООД
Одиторско дружество, рег.№ 138

Димитрина Захарина
Управител

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита

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

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал на акционера на компанията майка	Неконтрол иращо участие	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2023 г.	244 585	24 566	2 158 348	(71 537)	225	13 696	799 586	3 169 469	(26)	3 169 443
Дивиденди	-	-	-	-	-	-	(364 732)	(364 732)	-	(364 732)
Сделки с едноличния собственик	-	-	-	-	-	-	(364 732)	(364 732)	-	(364 732)
Печалба за периода	-	-	-	-	-	-	304 047	304 047	-	304 047
Общ всеобхватен доход за периода	-	-	-	-	-	-	304 047	304 047	-	304 047
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(242)	-	-	-	242	-	-	-
Други изменения на капитала	-	-	-	-	-	-	(13)	(13)	-	(13)
Салдо към 30 юни 2023 г.	244 585	24 566	2 158 106	(71 537)	225	13 696	739 130	3 108 771	(26)	3 108 745

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Дата на съставяне: 30 август 2024 г.

Изпълнителен директор: _____
/ Иван Андреев /

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 16 септември 2024 г. и подписан на 25 септември 2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество, рег.№ 032
Марий Апостолов
Управител
Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Захарина Нексия ЕООД
Одиторско дружество, рег.№ 138
Димитрина Захарина
Управител
Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита

Междинен съкратен консолидиран отчет за паричните потоци

Пояснение	за 6 месеца към	за 6 месеца към
	30 юни 2024	30 юни 2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Оперативна дейност		
Постъпления от клиенти	1 000 994	1 591 563
Плащания към доставчици	(272 310)	(273 981)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(195 737)	(183 714)
Платени лицензи, такси и други към Агенция за ядрено регулиране (АЯР)	(3 842)	(2 938)
Плащания на целеви вноски към фонд „СЕС“	(103 657)	(483 072)
Плащания към фонд „РАО“, фонд „ИЕЯС“ и фонд „СЕС“	(152 238)	(221 081)
Парични потоци, свързани с други данъци и плащания от/към държавния бюджет и местните бюджети	(119 606)	(256 965)
Парични потоци, свързани със застраховки	(7 070)	(6 696)
Възстановен данък върху дохода, нетно	4 589	18 722
Други парични потоци от оперативна дейност, нетно	(14 152)	(5 814)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	136 971	176 024
Инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(72 442)	(78 446)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения	-	40
Постъпления по предоставени заеми	5 364	180 639
Получени дивиденди	97	105
Получени лихви	1 154	782
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(65 827)	103 120
Финансова дейност		
Изплатени дивиденди	(241 673)	(364 732)
Платени задължения по лизинг	(165)	(112)
Други плащания за финансова дейност	(2)	(1)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(241 840)	(364 845)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	(170 696)	(85 701)
Пари и парични еквиваленти в началото на периода преди обезценка	2 415 248	751 619
Възстановени/(очаквани) кредитни загуби на пари и парични еквиваленти за периода	3 012	(1 974)
Пари и парични еквиваленти, включени в групи за освобождаване класифицирани като държани за разпределение към собственика	13 (102)	(102)
Пари и парични еквиваленти в края на периода	12 2 247 462	663 842

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/ Иван Андреев /

Дата на съставяне: 30 август 2024 г.

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите от 16 септември 2024 г. и подписан на 25 септември 2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество, рег.№ 032
Марий Апостолов
Управител
Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Захарина Нексия ЕООД
Одиторско дружество, рег.№ 138
Димитрина Захарина
Управител
Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита

Пояснения към междинния съкратен консолидиран финансов отчет

1. Предмет на дейност

Компанията майка „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено с решение № 582 от 2000 г. на Врачанския окръжен съд, със седалище и адрес на управление в гр. Козлодуй, област Враца, България, п.к. 3321. Дружеството е учредено на 28 април 2000 г. като акционерно дружество с едноличен собственик държавата - Република България чрез отделяне от „Национална електрическа компания“ ЕАД („НЕК“ ЕАД). Дружеството е правоприменик на съответната част на активите и пасивите на „НЕК“ ЕАД, гр. София по разделителен протокол на клон АЕЦ „Козлодуй“ и ГУП „Атоменергоинвест“, гр. Козлодуй, съставен по счетоводни данни към 28 април 2000 г. Правата на едноличния собственик на капитала се упражняват от Министерство на икономиката и енергетиката от 18.09.2008 г. чрез създадения „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Предметът на дейност на Групата включва производство и продажба на електрическа и топлинна енергия и в минимален обем сервисна и ремонтна дейност. В частта на АЕЦ Козлодуй- Нови мощности, Групата се занимава с дейности по изграждането на нови мощности за производство на електрическа енергия.

Към 30 юни 2024 г. едноличен собственик на акционерния капитал на Групата е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Крайният собственик на Групата е Българската държава чрез Министерството на енергетиката.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите. Към 30.06.2024 г. Съветът на директорите е в следния състав:

- Илия Тодоров Илиев – Председател
- Валентин Алексиев Николов – Член и Изпълнителен директор
- Свилена Николова Николова - Член
- Георги Киров Кирков – Член
- Ива Едуард Николова – Член

На 28.06.2024 г. Валентин Алексиев Николов е освободен като член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и на негово място е назначена Иван Тодоров Андреев. Това обстоятелство е вписано в Търговския регистър на 04.07.2024 г.

С решение от протокол № 77/30.07.2024 г. на СД на БЕХ ЕАД Георги Киров Кирков е освободен като член на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и на негово място е избран Славян Петров Лачев. Обстоятелството е вписано в ТРРЮЛНЦ на 05.08.2024 г.

Към 30 юни 2024 г. компанията майка се представлява от изпълнителния директор Валентин Николов, а към датата на съставяне на финансовия отчет от Иван Андреев.

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 съставен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, приет от ЕС. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на пълни годишни 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 Европейския съюз (ЕС).

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

Този финансов отчет е консолидиран и се съставя в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни

стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС), в който инвестициите в дъщерни предприятия са отчетени и оповестени в съответствие с МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“.

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.

В резултат на извършения преглед на дейността ръководството очаква, че Групата, като цяло ще разполага с достатъчно ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и счита, че принципът за действащо предприятие е уместно използван при изготвянето на междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

3. Счетоводна политика и промени през периода

3.1. Нови стандарти, влезли в сила от 1 януари 2024 г.

Групата е приела следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и одобрени от ЕС, които са уместни и в сила за финансовите отчети на Групата за годишния период, започващ на 1 януари 2024 г., но нямат значително влияние върху финансовите резултати или позиции на Групата:

- Изменения в МСС 1 Представяне на финансови отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС;
- Изменения в МСС 1 Представяне на финансови отчети: Нетекущи пасиви, обвързани с финансови показатели, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС
- Изменения в МСФО 16 Лизинг: Задължение по лизинг при продажба и обратен лизинг в сила не по-рано от 1 януари 2024 г., приети от ЕС;
- 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;

3.2. Стандарти, изменения и разяснения, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Групата

Към датата на одобрение на тези финансови отчети са издадени някои нови стандарти, изменения и разяснения на съществуващите стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2024 г., и не са били приложени по-рано от Групата. Не се очаква те да имат съществено влияние върху финансовите отчети на Групата. 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. По-долу е даден списък с промените в стандартите:

- 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.
- 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
- МСФО 18 Представяне и оповестяване във финансовите отчети в сила от 1 януари 2027 г., все още не е приет от ЕС
- МСФО 19 Дъщерни дружества без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още не е приет от ЕС
- МСФО 14 Отсрочени сметки при регулирани цени в сила от 1 януари 2016 г., не е приет от ЕС.

3.3. Промени в приблизителните оценки

При изготвянето на междинни 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 настоящия 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.

За целите на представянето на настоящия междинен съкратен консолидиран финансов отчет не са извършвани прегледи за обезценка до нетна реализуема стойност на материални запаси, преглед за обезценка на имоти, машини и съоръжения, както и провизиране на допълнителни средства за бъдещи задължения по обезщетения при пенсия.

4. 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 изложено 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 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.

5. Значими сделки и събития през периода

- На 03.01.2024 г. в ТРРЮЛНЦ е вписано обстоятелство по увеличение на капитала, в изпълнение на Решение № 33 от 22.12.2023 г. на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и Решение на СД на БЕХ №95-2023 от 22.12.2023 г.
- На 05.01.2024 г. в ТРРЮЛНЦ е вписано обстоятелство в Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, с което е определен мандат за Валентин Алексиев Николов – 5 години считано от датата на вписване.
- На 01.02.2024 г. дъщерното дружество “АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД извърши предсрочно погасяване на задължението си по договор за паричен заем от 01.09.2023 г. в размер на 10 242 хил. лв., с което договорът се счита за приключен.
- 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 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. В изпълнение на Решение на Съвета на директорите (СД) на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД, е въведена нова Организационно-управленска структура на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД.
- С § 3, ал. 1 от Закона за държавния бюджет на Р България за 2024 г. е продължен механизмът за набиране на целеви вноски във фонд “Сигурност на електроенергийната система”. Целевата вноска представлява положителната разлика между пазарните приходи и определения таван на

- приходите за съответния тип производител, с период на доставка от 1 януари 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 05 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 председателят на Агенцията за ядрено регулиране (АЯР) Цанко Бачийски официално връчи на изпълнителния директор на атомната електроцентрала Валентин Николов лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – Хранилище за отработено гориво (ХОГ).

6. База за консолидация

Дъщерните предприятия, включени в консолидацията, са както следва:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	Основна дейност	30 юни 2024 г. Участие %	31 декември 2023 г. Участие %
„АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД	България	Изграждане на енергийни блокове	100	100
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	България	Производство и продажба на ел. енергия	100	100
„Интерприборсервиз“ ООД (в несъстоятелност)	България	Сервизни услуги	63.96	63.96
АЕЦ „Строителен надзор“ ЕООД	България	Строителен надзор	100	100
„АЕЦ Сервиз“ ЕООД	България	Сервизни услуги	100	100

Всички дъщерни дружества са пряко свързани с дейността на Дружеството - майка.

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД използвайки изходящия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД воден ресурс, поддържа и експлоатира водноелектрическа централа с обща инсталирана електрическа мощност от 5 MW.

„АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД е учредено с цел изграждане на нови енергийни блокове на ядрена централа.

АЕЦ „Строителен надзор“ ЕООД е с основна дейност оценяване на съответствието на инвестиционни проекти и упражняване на строителен надзор в проектирането и строителството.

„АЕЦ Сервиз“ ЕООД е с предмет на дейност обслужване на средства за автоматизация, програмно технически комплекси, автоматизирани технически комплекси и приборна техника и др.

Групата включва едно дъщерно предприятие „Интерприборсервиз“ ООД със съществено неконтролиращо участие (НКУ).

Сделките с това дружество са прекратени в края на първото шестмесечие на 2022 г.. Към момента на изготвяне на настоящия отчет „Интерприборсервиз“ ООД, гр. Козлодуй е обявено в несъстоятелност с Решение № 66 от 11.09.2023 г. на Окръжен съд гр. Враца. Активите и пасивите на дружеството към 31.12.2023 г. са представени в консолидирания финансов отчет като активи и пасиви, класифицирани в групи за освобождаване.

Данните, включени в настоящият консолидиран отчет са съгласно последния одитиран финансов отчет на „Интерприборсервиз“ ООД- в несъстоятелност, гр. Козлодуй към 30.06.2022 г.

Име на дъщерното предприятие	Дял на участието и правата на глас на НКУ		Общ всеобхватен доход, разпределен на НКУ		Натрупани НКУ	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
„Интерприборсервиз“ ООД – в несъстоятелност	63.96 %	63.96%	-	(49)	(26)	(26)

През 2023 г. и 2022 г. не са изплащани дивиденди на неконтролиращото участие.

По-долу е представена обобщена финансова информация(одитиран отчет към 30.06.2022 година) за Интерприборсервиз ООД – в несъстоятелност преди вътрешногрупови елиминации:

	<u>30.06.2022 г.</u> хил. лв.
Нетекущи активи	190
Текущи активи	542
Общо активи	732
Текущи пасиви	725
Общо пасиви	725
Собствен капитал, отнасящ се до собствениците на предприятието майка	(46)
Неконтролиращо участие	(26)
	01.01.2022 – 30.06.2022 г.
	хил. лв.
Приходи	1 691
Загуба за годината, отнасяща се до собствениците на предприятието майка	(86)
Загуба за годината, отнасяща се до неконтролиращото участие	(49)
Загуба за годината	(135)
Общо всеобхватна загуба за годината	(135)
Нетни парични потоци от оперативна дейност	14
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	(1)

Нетни парични потоци от финансова дейност

(4)

Нетен паричен поток

9

„Интерприборсервиз“ ООД не представлява съществен компонент от дейността на Групата „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Към датата на изготвяне на консолидирания финансов отчет, ръководството на Групата е изготвило своя анализ на база наличната информация и обстоятелства за дъщерното дружество и е достигнало до следните заключения и преценки:

- Както е оповестено по горе, Дружеството е обявено в несъстоятелност на 11.09.2023 г.
- Към 30.06.2024 г. няма изготвен ликвидационен баланс и отчет на Дружеството от назначения за целта постоянен синдик.
- Активите и пасивите на „Интерприборсервиз“ ООД- в несъстоятелност са представени на отделни редове като активи и пасиви в групи за освобождаване, класифицирани като държани за разпределение към собственика на база последен одитиран междинен финансов отчет на дружеството към 30.06.2022 г.
- Намерението на ръководството на Групата е да получи ликвидационен дял след приключване на съответните правни и фактически действия от страна на ликвидатора.

7. Имоти, машини и съоръжения

Балансовата стойност на имотите, машините и съоръженията на Групата за представените отчетни периоди може да бъде анализирана, както следва:

	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Активи с право на ползване	Общо
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Отчетна стойност							
Салдо към 1 януари 2024 г.	479 318	1 988 747	11 914	70 549	255 870	1 040	2 807 438
Придобити	-	41	205	65	64 383	461	65 155
Трансфери	825	82 609	1 516	1 668	(86 618)	-	-
Рекласификация към нематериални активи	-	-	-	-	(2 433)	-	(2 433)
Отписани	-	(4 187)	-	(48)	(325)	-	(4 560)
Салдо към 30 юни 2024 г.	480 143	2 067 210	13 635	72 234	230 877	1 501	2 865 600
Амортизация							
Салдо към 1 януари 2024 г.	(24 620)	(403 605)	(3 088)	(65 473)	-	(654)	(497 440)
Начислена за периода	(6 306)	(93 292)	(780)	(1 134)	-	(161)	(101 673)
Отписана за периода	-	4 016	-	43	-	-	4 059
Салдо към 30 юни 2024 г.	(30 926)	(492 881)	(3 868)	(66 564)	-	(815)	(595 054)
Балансова стойност към 30 юни 2024 г.	449 217	1 574 329	9 767	5 670	230 877	686	2 270 546
Салдо към 01.01.2023 г.	475 235	1 902 646	9 502	69 112	244 546	896	2 701 937
Придобити	-	93	-	-	121 164	508	121 765
Трансфери	4 438	92 351	2 439	1 724	(100 952)	-	-
Отписани	-	(5 294)	(27)	(287)	(1 424)	(364)	(7 396)
Рекласификация към нематериални активи	-	-	-	-	(7 464)	-	(7 464)
Класифицирани в група за освобождаване	(355)	(1 049)	-	-	-	-	(1 404)
Салдо към 31.12.2023 г.	479 318	1 988 747	11 914	70 549	255 870	1 040	2 807 438
Амортизация							
Салдо към 01.01.2023 г.	(12 400)	(220 486)	(1 612)	(63 604)	-	(777)	(298 879)
Начислена за годината	(12 490)	(188 784)	(1 496)	(2 139)	-	(241)	(205 150)
Отписана за годината	-	4 704	20	270	-	364	5 358
Класифицирани в група за освобождаване	270	961	-	-	-	-	1 231
Салдо към 31.12.2023 г.	(24 620)	(403 605)	(3 088)	(65 473)	-	(654)	(497 440)
Балансова стойност към 31 декември 2023 г.	454 698	1 585 142	8 826	5 076	255 870	386	2 309 998

Обезпечения по кредити

Групата не е заложило имоти, машини и съоръжения като обезпечение по свои задължения.

Други оповестявания

През периода са придобити и влезли в експлоатация 816 бр. активи на стойност 84 901 хил. лв. и направени основни ремонти и модернизации, довели до увеличаване на стойността на съществуващи 53 броя на стойност 1 738 хил. лв.

Придобитите дълготрайни активи са свързани основно с: Модернизация на система Ovation (54 630 хил. лв.); преминаване към нов тип ядрено гориво (978 хил. лв.); модернизация и удължаване срока на работа на реактори ВВЕР -1000 (12 818 хил. лв.); придобиване на недвижимо имущество (825 хил. лв.) и др.

В отчетния период Групата е капитализирала разходи за изготвяне на предпроектно проучване за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ в размер на 1 977 хил. лв.

През първо шестмесечие на 2024 г. Групата е предприело действия по изграждане на фотоволтаична система за нуждите на ВЕЦ, както и подмяна на телферното задвижване с верижни повдигателни механизми и рехабилитация на табл.

За имотите, машините и съоръженията, отчитани по преоценена стойност, оповестяването на балансовата сума, която би била призната, ако активите се отчитаха съгласно метода на цената на придобиване, е практически неприложимо, поради сложността на притежаваните активи и дългите периоди от време, през които тези активи са собственост на Групата.

Поетите ангажименти на Групата във връзка с придобиване на нетекущи активи са оповестени в пояснение 21 към междинния съкратен консолидиран финансов отчет.

8. Ядрено гориво

	Гориво, заредено в реакторите	Свежо ядрено гориво	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Към 1 януари 2023 г.	67 956	351 106	419 062
Закупено гориво през годината	-	163 346	163 346
Трансфери	117 865	(117 865)	-
Изразходвано гориво през годината	(113 161)	-	(113 161)
Към 31 декември 2023 г.	72 660	396 587	469 247
Закупено гориво през периода	-	115 182	115 182
Трансфери	117 905	(117 905)	-
Изразходвано гориво през периода	(59 854)	-	(59 854)
Към 30 юни 2024 г.	130 711	393 864	524 575

Непрекъснатата експлоатация на АЕЦ „Козлодуй“ с максимален капацитет е изключително важна за енергийната и националната сигурност на България. Ето защо регулярните доставки на свежо ядрено гориво ще гарантират безпроблемната работа на 5 и 6 блок. Предвид създалата се военна обстановка между Руската федерация и Украйна и настоящата зависимост на Групата от ТВЕЛ – Руска федерация, който е основен доставчик на ЯГ за реактори тип ВВЕР-1000, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с подкрепата на държавата чрез Министерство на енергетиката, предприеха мерки за диверсификация на доставките на свежо ядрено гориво.

В изпълнение на решението на Народното събрание на Република България от 09.11.2022 г. за ускоряване на процеса за осигуряване на алтернативен доставчик, през м. декември 2022 г. бяха подписани партньорски споразумения с Уестингхаус Електрик Швеция АВ и Фраматом, последвани от сключване на договори с двете фирми за доставка на касети със свежо ядрено гориво (съвместими с използваните към момента). През април 2024 г. Уестингхаус Електрик Швеция достави в атомната централа необходимите за първото презареждане касети, след като на 19 януари 2024 г. АЯР издаде на АЕЦ „Козлодуй“ разрешение да съхранява новия тип ядрено гориво.

9. Материални запаси

Материалните запаси, признати в междинния съкратен консолидиран отчет за финансовото състояние, могат да бъдат анализирани, както следва:

	30 юни 2024 г. 31 декември 2023 г.	
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Резервни части	129 382	128 080
Горива	3 878	3 348
Метали	1 527	1 543
Оборудване	345	345
Реагенти	699	751
Други материали	9 888	9 105
Общо материали	145 819	143 172
Стоки	385	326
Общо материални запаси	146 204	143 498

През първото шестмесечие на 2024 г. „АЕЦ Козлодуй“ е отчетало разходи за материални запаси в размер на 134 355 хил. лв. (30 юни 2023 г.: 73 006 хил. лв.).

Преглед за обезценка на материалните запаси се прави към края на годината, поради което към 30 юни 2024 г. не е отчетена обезценка на същите. Към 31 декември 2023 г. на база извършени оценки от независим лицензиран оценител е призната загуба от обезценка на материални запаси на обща стойност 232 хил. лв. Сумата на възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 177 хил. лв.

Материални запаси не са предоставяни като обезпечение на задължения.

10. Търговски и други вземания

	30 юни 2024 г. 31 декември 2023 г.	
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Търговски вземания	869	900
Обезценка на търговски вземания	(9)	(30)
Съдебни и присъдени вземания	7 658	7 635
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(6 684)	(6 647)
Вземане от КТБ (н)	3 375	3 375
Обезценка на вземане от КТБ (н)	(3 375)	(3 375)
Вземане от Агенция Митници	7 240	7 240
Други вземания	1 086	1 193
Обезценка на други вземания	(15)	(16)
Финансови активи	10 145	10 275
ДАС за възстановяване	28	298
Предплатени разходи	1 069	1 216
Нефинансови активи	1 097	1 514
Общо търговски и други вземания	11 242	11 789

Във връзка с осъществената и предстояща доставка на СЯГ, представляващо стока подлежаща на специален митнически режим, съгласно изискванията на чл. 150, 155 от Регламент 2447/2015 АЕЦ Козлодуй ЕАД е внесло депозит по сметката на Агенция Митници Лом и Русе в размер на 7 240 хил. лв. Освобождаването на депозита ще се извърши съгласно чл.150 от Регламента.

Всички търговски и други вземания са прегледани относно индикации за обезценка към 30.06.2024 г. и 31.12.2023 г. През първо полугодие на 2024 г. Групата е отчетала увеличение на загубата от обезценка на търговски и други вземания в размер на 15 хил. лв.(за същия период на 2023 г. - намаление в размер на 78 хил.лв.)

11. Предоставени аванси

	<u>30 юни 2024 г. 31 декември 2023 г.</u>	
Нетекущи	40 907	40 907
Текущи	71 638	61 413
Нефинансови активи	112 545	102 320

Нетекущите предоставени аванси в размер на 40 907 хил. лв. са за доставка на ядрено гориво за 6 блок и сключен договор за период от 10 г. считано от 2025 г. с френската компания Фраматом. Сумата ще бъде приспадната от последната доставка на ядрено гориво през 2035 година.

Текущите предоставени аванси в размер на 71 638 хил. лв., в основната си част от 61 562 хил. лв. са предназначени за доставка на ядрено гориво, а останалите съответно 3 681 хил. лв. за доставка на материали и 6 395 хил. лв. за услуги. (към 31.12.2023 г. текущите предоставени аванси от 61 413 хил. лв. са съответно за доставка на ядрено гориво 54 285 хил.лв., за доставка на материали 948 хил. лв. и за услуги 6 180 хил. лв.)

12. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват следните елементи:

	<u>30 юни 2024 г.</u>	<u>31 декември 2023 г.</u>
	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>
Парични средства в банки и в брой в:		
- български лева	2 135 723	2 231 844
- евро	117 750	192 325
- други валути	9	9
Пари и парични еквиваленти	2 253 482	2 424 178
Очаквана кредитна загуба за пари и парични еквиваленти	(6 020)	(9 032)
Пари и парични еквиваленти	2 247 462	2 415 146

Паричните средства в банкови сметки към 30.06.2024 г. включват 50 000 хил. лв. срочни депозити, със срок на договорите 36 месеца, олихвявани с договорен лихвен процент. Депозитите на Групата се считат за високоликвидни инвестиции и съгласно условията на сключените договори рискът от загуба на стойността е незначителен. Към 31.12.2023 г. Групата няма предоставени депозити.

Останалите средства по банковите сметки на Групата се олихвяват с плаващи лихвени проценти, базирани на дневните лихвени проценти по банкови депозити.

Дружеството- майка има паричен ресурс от 81 100 хил. лв. (към 31.12.2023 г.- 48 827 хил.лв.) в специална сметка в ТБ Юробанк България АД, открита при условия, одобрени от Министерство на енергетиката. Заделените средства от наличния паричен ресурс на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД 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.

13. Активи и пасиви, класифицирани в групи за освобождаване

Към датата на изготвяне на консолидирания финансов отчет, „Интерприборсервиз“ ООД – в несъстоятелност 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 16.02.2023 г. е обявено в процедура по несъстоятелност и на 11.09.2023 година е обявено в несъстоятелност. Към 31.12.2023 г. няма изготвен ликвидационен баланс и отчет на Дружеството от назначения за целта постоянен синдик.

В настоящия консолидиран финансов отчет активите и пасивите на „Интерприборсервиз“ ООД – в несъстоятелност са представени на отделни редове като активи и пасиви за освобождаване,

класифицирани като държани за разпределение към собственика на база последен одитиран междинен финансов отчет на дружеството към 30.06.2022 година.

Балансовата стойност на активите и пасивите, класифицирани в група за разпределение към собственика към 30.06.2024 г., могат да бъдат представени, както следва:

	Стойност към <u>30.06.2022 г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.
Активи	
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
Общо активи	667
Пасиви	
Задължения за доходи на персонал при пенсиониране	79
Търговски и други задължения	657
Общо пасиви	736

14. Собствен капитал

14.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се състои от 174,458,489 броя напълно платени обикновени поименни акции с номинална стойност в размер на 10 лв. за акция. Всяка една акция дава право на глас, право на дивидент и на ликвидационен дял в имуществото на Групата.

През м. декември 2023 г. с парична вноска от страна на БЕХ е увеличен капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Обстоятелствата довели до увеличението на капитала са в резултат на Решение на Народното събрание от 18.12.2023 година (обн. ДВ бр.105/2023г.) за предприемане на действия по изграждането на 7-ми и 8-ми блок на площадка №2 на АЕЦ „Козлодуй“. Средствата от увеличението на капитала са използвани за увеличение на инвестицията в дъщерното дружество АЕЦ Козлодуй Нови мощности ЕАД и съответно увеличение на неговия капитал. АЕЦ Козлодуй Нови мощности ЕАД е проектното дружество за изграждане на 7-ми и 8-ми блок.

Вписване на обстоятелството по увеличение на капитала е извършено на 03.01.2024 г. в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел.

Едноличен акционер на Групата е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, който се притежава от Министерството на енергетиката.

14.2. Законови резерви

Групата отчита законови резерви в размер на 78 347 хил. лв. (2023 г.: 24 641 хил. лв.). Законовите резерви се формират от акционерните дружества като „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД като разпределение на печалбата по реда на чл. 246 от Търговския закон. Те се заделят, докато достигнат една десета или по-голяма част от капитала. Източници за формиране на законовите резерви са най-малко една десета част от нетната печалба, премии от емисии на акции и средствата, предвидени в Устава или по решение на едноличния акционер. В настоящият междинен съкратен финансов отчет е отчетено увеличение на законовите резерви от разпределение на печалбата за 2023 г., приета с Решение на Съвета на директорите на БЕХ, съгласно Протокол № 57-2024/31.05.2024 г.

14.3. Други резерви

Другите резерви в размер на 13 696 хил. лв. са формирани от неразпределени печалби от минали години.

14.4. Деклариран и платени дивиденди

Съгласно решение на СД на БЕХ по протокол № 57-2024/31.05.2024 г., 50% от нетната печалба за 2023 г. в размер на 241 673 хил. лв. на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се разпределя като дължим дивидент на БЕХ. Сумата е платена на 31.05.2024 г. Разпределянето и плащането на дивиденди няма данъчни ефекти.

Дивидентите, разпределени и изплатени от Дружеството- майка през 2023 г. на едноличния собственик са в размер 364 732 хил. лв., представляващ 50 % от нетната печалба за 2022 г., съгласно решение на СД на БЕХ по протокол № 34-2023/11.05.2023 г.

15. Търговски и други задължения

Търговските и други задължения, отразени в консолидирания отчет за финансовото състояние, включват:

	30 юни 2024 г.	31 декември 2023 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<i>Нетекуци</i>		
Лизинг	471	212
Финансови пасиви	471	212
<i>Текуци</i>		
Задължения към доставчици	22 273	22 950
Задължения по договори за лизинг	302	189
Други задължения	7 727	10 739
Финансови пасиви	30 302	33 878
Задължения за възнаграждения на персонала	62 737	59 321
Задължения за социално осигуряване	6 233	5 548
Данъчни задължения	15 924	28 368
Задължения по вноски във фонд „ИЕЯС“, фонд „РАО“, СЕС	14 892	104 038
Нефинансови пасиви	99 786	197 275
Търговски и други задължения	130 088	231 153

Нетната балансова стойност на текущите търговски и други задължения се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

16. Приходи от договори с клиенти

16.1. Приходите от договори с клиенти на Групата по видове:

	30 юни 2024 г.	30 юни 2023 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от продажба на електрическа енергия	824 132	1 260 984
Приходи от продажба на топлоенергия	2 329	2 457
Приходи от продажба на продукция	826 461	1 263 441
Приходи от продажба на услуги	1 425	1 619
Приходи от продажба на стоки и други краткотрайни активи	1 313	1 169
Общо приходи от договори с клиенти	829 199	1 266 229

16.2. Приходи от договори с клиенти на Групата според момента на признаване:

	<u>30 юни 2024 г.</u>	<u>30 юни 2023 г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Продукти, които се прехвърлят в определен момент	1 313	1 169
Продукти и услуги, които се прехвърлят с течение на времето	827 886	1 265 060
	<u>829 199</u>	<u>1 266 229</u>

16.3. Приходите от продажба на електрическа енергия по видове пазари:

	<u>30 юни 2024 г.</u>	<u>30 юни 2023 г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Продажба на електроенергия на борсов пазар	658 402	1 098 306
Продажби на електроенергия на регулиран пазар	162 051	157 665
Продажби на електроенергия на извънборсов пазар	2 783	4 230
Продажба на електроенергия на балансиращ пазар	896	783
Приходи от продажба на електроенергия	<u>824 132</u>	<u>1 260 984</u>

През м. април, 2023 г. се постави началото на продажби чрез сегмент „двустранни договори“, който сегмент постепенно увеличи своя дял в борсовата търговия и към 30 юни 2024 г. е с дял от 70%. През същия период на 2023 г. дялът му е само 10%. Увеличението на сегмент „двустранни договори“ е за сметка на сегмент „ден напред“, чийто дял към 30 юни 2023 г. от 90% спадна на ниво под 30% към 30 юни 2024 г.

Дялът на продадена ел. енергия на извънборсов пазар се дължи в голяма част на произведената от ВЕЦ, около 61%, (30 юни 2023 г.: около 73%).

През отчетния период се наблюдава известен спад на цените на пазара за електроенергия, информация за който е оповестена в пояснение 5 към настоящия междинен съкратен консолидиран финансов отчет.

16.4. Приходи, свързани с пасиви по договори за продажба на ЕЕ

	<u>30 юни 2024 г.</u>	<u>30 юни 2023 г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Пасиви по договори към 01 януари на отчетния период	20 077	-
Получени аванси по договори с клиенти за периода	500 141	169 167
Признати приходи от продажба на ел. енергия, включени в стойността на пасивите по договора	(463 245)	(101 311)
Пасиви по договори за продажба на ЕЕ към 30 юни	<u>56 973</u>	<u>67 856</u>
в т.ч. пасив по договори за ЕЕ към свързани лица	4 393	-
пасив по договори за ЕЕ към други лица	52 580	67 856

Към 30.06.2024 г. Групата отчита пасиви по договори с клиенти в размер на 56 990 хил. лв. (към 31.12.2023 г.: 20 083 хил. лв.), в т.ч. по договори със свързани лица 4 393 хил. лв., представени в баланса като задължение към свързани лица и клиенти без свързани лица 52 597 хил. лв. Голяма част от тях включват получени аванси по договори за продажба на ел. енергия – 56 973 хил. лв., при 20 077 хил. лв. към 31.12.2023 г. Изменението в салдото на пасивите по договори с клиенти спрямо предходния отчетен период е свързано с промяна в структурата на продажбите по пазарни сегменти и наличието на продажби на сегмент Двустранни договори.

16.5. Приходите от продажба на електрическа енергия по видове клиенти е както следва:

	30 юни 2024 г.	30 юни 2023 г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Свързани лица, в т.ч.:	388 846	1 156 700
<i>Българска независима енергийна борса ЕАД</i>	<i>197 027</i>	<i>996 995</i>
<i>Национална електрическа компания ЕАД</i>	<i>170 765</i>	<i>157 665</i>
<i>ЕСО ЕАД - електроенергия и балансиращ пазар</i>	<i>19 437</i>	<i>783</i>
<i>Мини Марица изток</i>	<i>585</i>	<i>168</i>
<i>ДП РАО</i>	<i>1 032</i>	<i>1 089</i>
Други клиенти	435 286	104 284
Приходи от продажба на електроенергия	824 132	1 260 984

Следващата таблица предоставя информация за прилаганата от Групата счетоводна политика за признаване на приходите и времето на удовлетворяване на задължения за изпълнение на договорите с клиенти по МСФО 15.

Вид на продукта/ Услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15
Договори за продажба на електрическа енергия	Доставките на електроенергия се осъществяват целогодишно при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира ползите едновременно, Групата прехвърля контрола върху електроенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Фактурите са платими обикновено в срок от 30 дни.	Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху електроенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на електроенергия от страна на купувача. Електроенергията се счита за доставена на клиента веднага, след като се осъществи регистриране на графици от Продавача и Купувача в системата за известяване на графици, администрирана от Електроенергиен системен оператор ЕАД след съгласуване на същите между страните. Приходите се фактурират съгласно условията на сключения договор.
Приходи от топлинна енергия	Доставките на топлоенергия се осъществяват през отоплителния сезон при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира ползите едновременно, Групата прехвърля контрола върху топлоенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Фактурите са платими обикновено в срок от 30 дни.	Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху топлоенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на топлоенергия от страна на купувача. Топлоенергията се счита за доставена на клиента в момента на потреблението. Доставените количества се отчитат от топломер в абонатната станция, където се извършва търговското мерене един път месечно. Приходите се фактурират месечно съгласно условията на сключения

Вид на продукта/ Услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15
		договор.
Приходи от услуги	Контролът се прехвърля, когато услугата е извършена. Вземането е дължимо незабавно.	Групата прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Ако към края на отчетния период услугата по договора не е изцяло извършена приходите се признават въз основа на действителната услуга, предоставена до края на отчетния период, като пропорционална част от общите услуги, които трябва да бъдат предоставени.
Приходи от продажби на краткотрайни активи	Доставката възниква, когато активите са били изпратени на клиента, рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и или той е приел активите в съответствие с договора за продажба. Обичайният срок за плащане е до 30 след доставката.	Приходите от продажби на краткотрайни активи се признават в момента, в който е прехвърлен контрола върху продаваните активи.

17. Разходи за материали

	<u>30 юни 2024 г.</u>	<u>30 юни 2023 г.</u>
	хил. лв.	хил. лв.
Ядрено гориво, смазочни материали и горива	(118 375)	(58 673)
Резервни части и инструменти	(12 709)	(10 401)
Материали за текуща поддръжка	(1 334)	(1 248)
Реагенти за производство	(843)	(1 335)
Работно и специално облекло	(563)	(950)
Специализирана литература и канцеларски материали	(141)	(133)
Закупена електроенергия	(103)	(21)
Строителни материали и метали	(45)	(130)
Други	(243)	(115)
	<u>(134 356)</u>	<u>(73 006)</u>

Освен описаните разходи за материали през първото шестмесечие на 2024 г., във връзка с балансиране на пазара на ЕЕ и извършените ремонти на 5 и 6 ЕБ, Групата е направила разходи за закупуване на балансираща и заместваща ЕЕ в размер на 7 981 хил. лв. (за същия период на 2023 г. – 88 хил. лв.).

18. Други разходи

	30 юни 2024 г.	30 юни 2023 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Вноски във фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения”	(61 084)	(94 335)
Вноски във фонд „СЕС“	(40 807)	(63 045)
Вноски във фонд „Радиоактивни отпадъци“	(24 442)	(37 734)
Дарения и спонсорство	(3 504)	(4 793)
Социални разходи	(796)	(238)
Членски внос	(547)	(318)
Командировки	(565)	(393)
Представителни разходи	(314)	(118)
Глоби и неустойки по договори	(91)	(891)
Липси и брак	(61)	(153)
Други разходи	(172)	(536)
	(132 383)	(202 554)

С Решение на Министерски съвет № 29 от 12.01.2023 г., влизащо в сила от 01.12.2022 г. допълнителните вноски във фонд „СЕС“, които Групата внася се определят на база таван на пазарните приходи от производство на електрическа енергия (ЕЕ) за периода до края на м. юни 2023 г. За произведената ЕЕ от атомна електрическа централа, ценовият таван е 180 лв. за един MWh за всяка отделна сделка, а за произведената ЕЕ от ВЕЦ- 110 на сто от определената с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

С Решение на Министерски съвет № 280 от 30.08.2023 г., влизащо в сила от 01.07.2023 г. допълнителни вноски във фонд „СЕС“ за произведената ЕЕ от атомна електрическа централа се определят на база таван от 150 лв. за един MWh за всяка отделна сделка, като начина на определяне на вноските за произведена ЕЕ от ВЕЦ се запазва.

С § 3, ал. 1 от Закона за държавния бюджет на Р България за 2024 г. е продължен механизма 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., начина на определяне на допълнителните вноски за фонд „СЕС“ се запазва.

В изпълнение на решенията на МС в междинния съкратен консолидиран финансов отчет към 30.06.2024 година са отчетени допълнително целеви вноски за фонд „СЕС“ в размер на 40 418 хил. лв. (30 юни 2023 г.: 295 011 хил. лв.), представени на ред Разходи за целеви вноски във фонд „СЕС“ в междинния съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата за периода.

19. Разходи за данък върху дохода

Признатите разходи за данък през текущия междинен период към 30 юни 2024 г. са базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10% (годишна ставка за шестмесечния период на 2023 г., е 10 %).

Разходът за данък върху дохода, признат в междинния съкратен консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход към 30 юни 2024 г. е 18 402 хил. лв. (30 юни 2023 г.: 33 826 хил. лв.).

В края на 2023 г. бяха приети изменения в ЗКПО, с които ефективно от 01.01.2024 г. се въвежда облагане с глобален минимален корпоративен данък от 15% на многонационалните и големите национални групи от предприятия съгласно условията, посочени в ЗКПО.

Дружествата от групата на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са част от група БЕХ, която отговаря на условията за приходи над 750 млн. евро и следователно подлежат на облагане с допълнителен национален данък. Група БЕХ, в т.ч. и дружествата от групата на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са в процес на анализ на новите изисквания, издадени от Организацията за икономически сътрудничество и развитие (ОИСР) и приети от националните правителства. Поради това групата на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е приложила изключението за признаването на отсрочени данъчни активи и пасиви, свързани с данъците върху дохода от втори стълб (параграф 4А от МСС 12), и за оповестяването на информация за тях в годишния консолидиран финансов отчет за 2023 г.

Към 30.06.2024 г. Групата има задължение за данък върху дохода в размер на 22 441 хил. лв. (към 31 декември 2023 г.: вземане в размер на 4 667 хил. лв.)

20. Оповестяване на свързани лица

Групата оповестява следните свързани лица:

Собственик на капитала на Групата, упражняващ контрол (Дружество-майка)

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ)

Собственик на капитала на Дружеството-майка

Българската държава чрез Министъра на Енергетиката

Предприятия, които са под общ съвместен контрол с Групата (предприятия в група)

„Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, „Мини Марица - Изток“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартел“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, „Минпроект“ ЕАД, „Национален енергиен оператор ЕАД“, „Булгартел-Скопие“ ДООЕЛ, ЕСО Проект ЕООД, ЕСО Инженеринг ЕООД и Газов Хъб Балкан ЕАД, „Енергиен оператор по измерване и информационни технологии“ ЕАД (в ликвидация).

Асоциирани предприятия за група БЕХ

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, „КонтурГлобал Оперейшънс България“ АД, ЗАД „ЕНЕРГИЯ“, ПОД „АЛИАНЦ БЪЛГАРИЯ“ АД, „ХЕК Горна Арда“ АД

Съвместни предприятия за група БЕХ

„Ай Си Джи Би“ АД, „Южен поток България“ АД, „

Други – „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, ДП РАО и всички предприятия, свързани с Държавата с които Групата има съществени сделки.

Ключов ръководен персонал на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 30 юни 2024 г.:

Илия Тодоров Илиев – Председател
Валентин Алексиев Николов – Член и Изпълнителен директор
Свилена Николова Николова – Член
Георги Киров Кирков – Член
Ива Едуард Николова – Член

Ключов ръководен персонал на Дружеството – майка/БЕХ/ към 30 юни 2024 г.:

Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова – Председател на СД
Иван Тодоров Андреев – Член на СД и Изпълнителен директор
Диян Станимиров Димитров – Член на СД
Иво Иванов Тодоров – Член на СД
Калин Боянов Филипов – Член на СД

Ако не е изрично упоменато, транзакциите със свързани лица не са извършвани при специални условия и не са предоставяни или получавани никакви гаранции.

20.1. Сделки и разчети със свързани лица

20.1.1. Сделки с едноличния собственик – БЕХ ЕАД

	30 юни 2024 г.	30 юни 2023 г.
	хиЛ. лВ.	хиЛ. лВ.
Покупки на услуги	318	231
Продажба на услуги	1	3
Лихви по предоставен заем	208	781
Погасен заем	5 364	180 638
Разпределен дивидент	241 673	364 732

20.1.2. Сделки с други свързани лица под общ контрол

	30 юни 2024 г.	30 юни 2023 г.
	хиЛ. лВ.	хиЛ. лВ.
Продажба на продукция, стоки и услуги:		
- продажба на ел. енергия на „БНЕБ“ АД,	197 027	996 995
- продажба на ел. енергия на „НЕК“ ЕАД	170 765	157 665
- начислени лихви за забавено плащане „НЕК“ ЕАД	-	180
- продажба на ел. енергия-балансираща на „ЕСО“ ЕАД	19 437	887
- продажба на услуги на „ЕСО“ ЕАД	135	2
- продажба на ел. енергия на Мини Марица -изток	585	168
- продажба на ел. енергия, топлоенергия и услуги на ДП РАО	2 007	2 304
Покупки на стоки и услуги:		
- покупка на заместваща ел. енергия от „БНЕБ“ АД	7 974	-
- покупка на услуги от „БНЕБ“ АД	583	866
- покупки на стоки от „НЕК“ ЕАД	315	378
- покупки на услуги от „НЕК“ ЕАД	22	4
- покупка на услуги и стоки от „ЕСО“ ЕАД	18 414	17 938
- начислени лихви за забавено плащане от „ЕСО“ ЕАД	1	1
- покупка на услуги от ДП РАО	357	339
- получен дивидент от ЗАД „Енергия“ АД	97	105

20.2. Предоставени заеми на свързани лица

	30 юни 2024 г.	31 декември 2023 г.
	хиЛ. лВ.	хиЛ. лВ.
Нетекуща част:		
Главница	11 044	16 497
Обезценка	(75)	(93)
	10 969	16 404
Текуща част:		
Главница	10 862	10 773
	10 862	10 773
Общо предоставени заеми	21 831	27 177

Предоставените заеми на едноличния собственик „БЕХ“ ЕАД както следва:

С протокол № 31-2022/11.05.2022 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД и протокол № 15/19.05.2022 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е взето решение за сключване

на договор за заем между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в качеството му на заемодател и БЕХ ЕАД в качеството му на заемополучател;

- размер на заема - 37 865 хил. лв.;
- срок на погасяване 30.06.2026 г. като изплащането на главницата става дължима след 01.01.2023 г.;
- договорена годишна лихва - 1,66% , като при забава същата е в размер на ОЛП към момента на плащане на дължимата погасителна вноска плюс 10% надбавка;
- заемът е необезпечен.

През отчетния период са извършени плащания по главницата от страна на БЕХ ЕАД в размер на 5 364 хил.лв.

За отчетния период по отпуснатите заеми на БЕХ са начислени и платени лихви в размер на 208 хил. лв.

Вземанията по предоставени заеми на свързани лица на Групата са в общ размер без очаквана кредитна загуба 23 189 хил. лв., които изцяло са вземания по предоставени заеми на БЕХ ЕАД и са представени в баланса като:

- Нетекущи без очаквана кредитна загуба в размер на 11 044 хил. лв. (към 31.12.2023 г.: 16 497 хил. лв.)
- Краткосрочните в размер на 10 862 хил. лв. (към 31.12.2023 г.: 10 773 хил. лв.)

20.3. Разчети със свързани лица, различни от заеми

Текущи вземания	30 юни 2024 г.	31 декември 2023 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
- свързани лица под общ контрол		
„НЕК“ ЕАД - търговски, лихви, бруто	30 516	25 864
Обезценка	(11)	(22)
„НЕК“ ЕАД - търговски, лихви, нетно	30 505	25 842
„ЕСО“ ЕАД – търговски, гаранции	1 453	538
- други свързани лица		
„БНЕБ“ ЕАД- търговски, депозити	27 227	21 520
ДП РАО	390	1 128
Обезценка	-	(2)
Общо текущи вземания от свързани лица	59 575	49 026
	30 юни 2024 г.	31 декември 2023 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Текущи задължения		
- едноличния собственик		
„БЕХ“ ЕАД – търговски	38	61
- свързани лица под общ контрол		
„НЕК“ ЕАД	1 901	-
в т.ч. получени аванси по договори за ЕЕ	1 885	-
„ЕСО“ ЕАД – търговски	5 432	-
в т.ч. получени аванси по договори за ЕЕ	2 508	4 466
- други свързани лица		
БНЕБ ЕАД	39	90
ДП РАО	86	1
Общо текущи задължения към свързани лица	7 496	4 618
Общо задължения към свързани лица	7 496	4 618

20.4. Сделки с ключов управленски персонал

Ключовият управленски персонал на Дружеството- майка включва членовете на Съвета на директорите. Разходите за възнаграждения на ключовия управленски персонал включват:

	<u>30 юни 2024 г.</u>	<u>30 юни 2023 г.</u>
	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси	(252)	(333)
Обезщетения	(7)	(11)
Социални разходи	(22)	(28)
Разходи за социални осигуровки	(9)	(16)
Общо разходи за възнаграждения	(290)	(388)

21. Провизии, поети ангажименти и условни активи и пасиви

Капиталови ангажименти

Към 30 юни 2024 г. Групата има капиталови ангажименти за 376 200 хил. лв. до края на 2026 г., в 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. Към момента на съставяне на настоящия консолидиран отчет, не се предвижда доставка на СЯГ през 2024 г. от АО ТВЕЛ.

Изпълнение на решение на Народното събрание на Република България от 09.11.2022 г. за ускоряване на процеса за осигуряване на алтернативен доставчик на свежо ядрено гориво и в изпълнение на съгласуваната с Агенцията по доставките (ESA) към ЕВРАТОМ програма на АЕЦ „Козлодуй“ за диверсификация на доставките на СЯГ, през 2023 г. с Фраматом и Уестингхаус са подписани споразумения за доставка на СЯГ, по които към 30 юни 2024 г. Уестингхаус ни достави СЯГ за 115 182 хил. лв., като до края на отчетната година не е предвидена нова доставка. Във връзка с тези споразумения, към 30.06.2024 г. АЕЦ Козлодуй ЕАД е предоставило аванси в размер на 102 469 хил. лв. (към 31 декември 2023 г. 95 192 хил. лв.)

Правни искиове

Срещу Групата има заведени правни искиове в размер на 4 945 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 4 963 хил. лв.). Нито един от гореспоменатите искиове не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Групата при разрешаването на споровете.

Гаранции, обезпечения и ипотечи

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.). Също така „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, като ищец по заведени съдебни дела има обезпечени вземания и ипотечи.

Към 30 юни 2024 г. Групата е предоставило следните гаранции и обезпечения:

- Парична гаранция по договор за организиран борсов пазар – 3 200 хил. лв.;
- Парична гаранция за осигуряване на финансов лимит при инициране на търг на централизиран пазар за покупко-продажба на електрическа енергия посредством двустранни договори (ЦПДД)- 350 хил. лв.;
- Парична гаранция за осигуряване на финансов лимит за участие на БНЕБ сегмент ЦПДД - 1 498 хил. лв.;
- Парична гаранция за осигуряване на пазарен сегмент „Двустранни договори“ - 10 000 хил. лв.;
- Парична гаранция за сключване на сделки за търговия с ел. енергия - 75 хил. лв.;
- Парична гаранция за участие на борсовия пазар на ел. енергия – 5 251 хил. лв.
- Парична гаранция за задължения към обществото за търговия с ел. енергия -567 хил. лв.
- Парична гаранция по договор за балансиране - 326 хил. лв.
- Парична гаранция по договор за доставка на реактивна електроенергия НЦУА - 19 хил. лв.
- Парична гаранция по договор за достъп и пренос на ел. енергия - 7 хил. лв.

- Гаранционно обезпечение за осигуряване на финансов лимит за обезпечаване на сделки 5 500 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение за предоставяне на ел. устройства за събиране на пътни такси за МПС над 3,5 т. – 6 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение по рамков договор за предоставяне на ел. енергия – 16 хил. лв.

Застраховки

Законът за безопасно използване на ядрената енергия определя лимит на отговорността на експлоатацията за вреди от ядрени аварии. Законът ограничава отговорността на експлоатацията до 96,000 хил. лв. за всяка авария. Съгласно Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда експлоатацията е длъжен да поддържа застраховка или друга финансова гаранция за ядрена вреда за периода на експлоатацията на ядрената инсталация. На 29.07.2022 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 24.07.2023 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. Дружеството-майка има сключена имуществена застраховка „Индустиален 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.).

Други

Органите на данъчната администрация могат да извършат по всяко време ревизия на Групата в рамките на 5 години след края на финансовата година и могат да наложат допълнителни данъчни задължения и глоби.

Провизии

Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво

Съгласно действащата Стратегия за управление на отработеното ядрено гориво и радиоактивните отпадъци до 2030 г., приета с решение на Министерския съвет на 02.09.2015 г., Дружеството-майка има нормативно задължение да извърши транспорт на минимум 50 тона тежък метал годишно отработено ядрено гориво (ОЯГ) за преработка и съхранение в Русия, при наличието на благоприятни финансово икономически условия.

През 2018 г. между АЕЦ „Козлодуй“ и ФГУП „ПО „МАЯК“, Русия, съгласувано с Евратом Агенцията по доставките, Люксембург е подписано рамково Допълнение към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка в Русия на 414 касети ОЯГ от ВВЕР-1000 в периода 2019-2023г. С оглед на продължителния характер на подготовителните дейности за осъществяване извозването на ОЯГ, включително организационно-технически мероприятия, изготвяне на необходимата документация, получаване на сертификати и разрешителни, е разработена нова транспортна схема за превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000. Първият превоз по тази схема се осъществи през м. декември 2020 г. Разходите за изпълнението му са финансирани от провизираните през 2018 г. целеви средства за управление на ОЯГ вкл. за дейностите по извозване, технологично съхранение и преработване на ОЯГ, останали неосъществени от предходни години.

С цел изпълнение на задълженията по „Стратегия за управление на РАО и ОЯГ до 2030“ за превоз на минимум 50 тона тежък метал годишно ОЯГ и осигуряване на необходимото финансиране, Дружеството-майка е заделило допълнителна провизия за управление на ОЯГ към 31.12.2022 г. на стойност 48 927 хил. лв. След направени изчисления на най-добрата приблизителна оценка на разходите на 1 превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000 (96 касети) към 31.12.2023 г. е осигурено допълнително финансиране за предвидените извозвания за 2021 г. и 2022 г. съответно в размер на 443 хил. лв. и 31 730 хил. лв., необходими за покриване на текущото задължение за 2023 г.

Към 30 юни 2024 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.

Изхождайки от изискванията на стандарта за понятието „надеждна прогнозна оценка“, Групата не е начислила разходи за провизии за „извеждане на ядрените съоръжения от експлоатация“ и за „безопасно съхранение на отработено ядрено гориво“ поради следните причини:

- Групата е подчинена на специални нормативни актове – Закон за безопасното използване на ядрената енергия, Наредби за ценообразуване и Постановления на Министерския съвет за набиране на средства във фонд „РАО“ и фонд „ИЕЯС“. Съгласно изискванията на тези нормативни актове Дружеството регулярно и текущо признава начислени текущи разходи за дължими вноски към тези фондове, които се превеждат по бюджетни сметки. На база на принципа за „съпоставимост на приходите и разходите“, 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 от Държавата са договорени 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 01.03.2013 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 индивидуалния финансов отчет не е направена оценка на прогнозните разходи за проекта от страна на фонд „ИЕЯС“, Групата не може надеждно да оцени задължението и не е признало провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 30 юни 2024 г. и 31 декември 2023 г.

22. Събития след края на отчетния период

С Решение Ц –17/30.06.2024 г. на КЕВР за регулаторен период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. е определена пълна цена за енергия на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 65.47 лв./MWh и разполагаемост за производство на електрическа енергия, в съответствие с която „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е длъжна да сключва сделки по регулирани цени с обществения доставчик.

С Решение Ц –15/30.06.2024 г., КЕВР определя, че за регулаторния период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., прогнозната пазарна цена за производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, е в размер на 184,70 лв./MWh, без ДДС, а премията, във връзка с цени по Решение Ц – 19 от 28.06.2013 г. на КЕВР за нисконапорни ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW, считано от 01.07.2024 г. е в размер на 8,68 лв./MWh, при преференциална цена – 193.38 лв./MWh, без ДДС. Предвид определеният

размер на премията (8,68 лв./MWh, т.е. различен от 0,00 лв./MWh) и във връзка със задължението на Групата за извършване на целева вноска във ФСЕС, ВЕЦ, считано от 01.07.2024 г., попада в хипотезата на §3, ал.3, т.1 от ПЗР на ЗДБРБ за 2024 г. и размерът на дължимата целева 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, изчислен при прилагане на прогнозната пазарна цена (184,70 лв./MWh, без ДДС) по ценовото решение на КЕВР, с което е определена действащата премия за съответния производител.

С Решение Ц – 16/30.06.2024 г. на КЕВР за регулаторен период 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. е утвърдена нова цена на топлинната енергия в размер на 68.69 лв./MWh.

На 8 юли в 9:07 часа шести енергоблок на атомната централа беше включен в националната електроенергийна система.

На 22 юли 2024г. „АЕЦ Козлодуй“, ЕАД е сключило нов договор за застраховка „Обща гражданска отговорност за ядрена вреда“ в размер на 943 500лв. /925000лв. – премия и 18 500лв. данък/за периода от 01.08.2024г. до 31.07.2025г.

С Решение № 537 от 25 юли 2024 година на Министерски съвет е продължен срока на механизма за набиране на целеви вноски във фонд СЕС. Запазва се действащият таван на приходите за тип производител на електрическа енергия от АЕЦ - 150 лв./МВтч за периода 01 юли - 31 декември 2024г. За частта на произведена ЕЕ от ВЕЦ, предвид определеният размер на премията (8,68 лв./MWh, т.е. различен от 0,00 лв./MWh), считано от 01.07.2024 г. същата попада в хипотезата на §3, ал.3, т.1 от ПЗР на ЗДБРБ за 2024 г. и размерът на дължимата целева 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, изчислен при прилагане на прогнозната пазарна цена (184,70 лв./MWh, без ДДС) по ценовото решение на КЕВР, с което е определена действащата премия за съответния производител.

С решение от протокол № 67/28.06.2024 г. на СД на БЕХ ЕАД Валентин Алексиев Николов е освободен като член на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и на негово място е избран Иван Тодоров Андреев. Обстоятелството е вписано в ТРРЮЛНЦ на 04.07.2024 г.

Въз основа на протоколно решение от 28.06.2024 г. на СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за Изпълнителен член на СД на дружеството-майка е избран Иван Тодоров Андреев, на когото е възложено да управлява и представява “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

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.

С решение от протокол № 77/30.07.2024 г. на СД на БЕХ ЕАД Георги Киров Кирков е освободен като член на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и на негово място е избран Славян Петров Лачев. Обстоятелството е вписано в ТРРЮЛНЦ на 05.08.2024 г.

С решение от протокол № Е-РД-21-22/07.08.2024 г. на Министъра на енергетиката, Галина Цветанова Тодорова и Валентин Алексиев Николов са избрани за представители на държавата в съвета на директорите на БЕХ ЕАД. Обстоятелството е вписано в ТРРЮЛНЦ на 15.08.2024 г.

На 15.08.2024 г. в ТРРЮЛНЦ е вписано обстоятелство в Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, с което е определен мандат за Иван Тодоров Андреев – 5 години считано от датата на вписване и мандат за Славян Петров Лачев до провеждане на нова конкурсна процедура.

Няма коригиращи или други некоригиращи събития, след края на отчетния период, които да изискват допълнително оповестяване или корекции в съкратения междинен консолидиран финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 30 юни 2024 г.

23. Оповестяване съгласно законови изисквания

Този междинен съкратен консолидиран финансов отчет е одитиран от одиторско дружество Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД, на основание договор сключен между Български Енергиен Холдинг ЕАД и ДЗЗД Одит БЕХ. Групата не начислява суми за независим финансов одит. Междинният съкратен консолидиран финансов отчет на Български Енергиен Холдинг ЕАД съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрирани одитори за независим финансов одит. През периода регистрираните одитори не са предоставяли други услуги.

24. Одобрение на междинния съкратен консолидиран финансов отчет

Междинният съкратен консолидиран финансов отчет към 30 юни 2024 г. е одобрен и приет от Съвета на директорите на 16 септември 2024 г.