

Годишен самостоятелен доклад за дейността  
Декларация за корпоративно управление  
Доклад на независимите одитори  
Годишен самостоятелен финансов отчет

АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД

31 декември 2025 г.

# Съдържание

|   | Страница |
|---|----------|
| Годишен самостоятелен доклад за дейността                                   | -        |
| Декларация за корпоративно управление                                       | -        |
| Доклад на независимите одитори  | -        |
| Самостоятелен отчет за финансовото състояние                                | 1        |
| Самостоятелен отчет за печалбата или загубата и другия<br>всеобхватен доход | 3        |
| Самостоятелен отчет за промените в собствения капитал                       | 5        |
| Самостоятелен отчет за паричните потоци                                     | 7        |
| Пояснения към годишния самостоятелен финансов отчет                         | 8        |

 „АЕЦ Козлодуй” ЕАД

**ГОДИШЕН  
САМОСТОЯТЕЛЕН  
ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА  
31 ДЕКЕМВРИ  
2025 ГОДИНА**



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

Илия Илиев – Председател на Съвета на Директорите

Иван Андреев - Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор

Свилена Николова – Член на Съвета на Директорите

Славян Лачев – Член на Съвета на Директорите

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

Българска Банка за развитие ЕАД

Първа Инвестиционна Банка АД

Централна Кооперативна банка АД

Алианц Банк България АД

Инг Банк

Интернешпънъл Асет Банк АД

**Одитор**

ДЗЗД ОДИТ БЕХ с участници:

Грант Торнтон ООД

Захаринова Нексия ЕООД

## ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

Настоящият доклад за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 39 от Закона за счетоводството и чл. 187а, чл. 247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон. Докладът за дейността съдържа изискуемата информация по Приложение № 2 на 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. 100н, ал. 7, т.2 от ЗППЦК и нефинансова информация по чл.29 ал.4 от ЗПП.

Докладът за дейността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД (наричано по-долу “Дружеството”) представлява обективен преглед, представящ вярно и честно развитието и резултатите от дейността на Дружеството, както и неговото състояние, заедно с описание на основните рискове, пред които то е изправено.

Докладът представя коментар и анализ на финансовите отчети, както и съществена информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Същият обхваща периода от 1 януари до 31 декември на 2025 година.

Представеният от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД годишен самостоятелен финансов отчет е изготвен на база Международните стандарти за финансово отчитане, приети от ЕС и Закона за счетоводството, съобразен е с действащите законови и подзаконовни нормативни актове. Годишният самостоятелен финансов отчет е изготвен в съответствие с утвърдената счетоводна политика на Дружеството.

### 1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

**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.

Към 31 декември 2025 г. Съветът на директорите е в следния състав с мандат 5 години:

- Илия Илиев – Председател на Съвета на Директорите;
- Иван Андреев – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор;
- Свилена Николова – Член на Съвета на Директорите;
- Славян Лачев – Член на Съвета на Директорите;
- Ива Николова – Член на Съвета на Директорите;

Към 31 декември 2025 г. Дружеството се представлява от Изпълнителния директор Иван Андреев.

## 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, 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, с неограничен срок на действие.
- Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение - Серия Е, рег. №6200/20.06.2024 г., в сила от 26.06.2024 г. за експлоатация на Хранилище за отработено ядрено гориво на АЕЦ „Козлодуй” ЕАД, издадена от АЯР, с неограничен срок на действие.
- Лицензия за експлоатация ядрено съоръжение - Серия Е, регистрационен № 5016 от 28.01.2016г. (изм. със Заповед №АА-04-138/26.07.2024 г. и Заповед № АА-04-200/26.09.2025 г.) за експлоатация на Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво от реактори ВВЕР-440 - издадена от АЯР, с неограничен срок на действие.
- Лицензия Серия О, рег. № 6149/21.03.2024 г., в сила от 01.04.2024 г. за използване на ИЙЛ за стопански цели – извършване на безразрушителен контрол с радиационни методи, издадена от АЯР. Срок на Лицензията – 01.04.2034 г.
- Лицензия Серия О, рег. №6147/20.03.2024 г., в сила от 08.04.2024 г. (изм. със Заповед № АА-04-223/14.10.2025 г.) за използване на източници на йонизиращи лъчения за стопански цели – извършване на радиохимичен контрол, радиационен мониторинг на околната среда и метрологичен контрол, издадена от АЯР. Срок на Лицензията – 08.04.2034 г.;
- Лицензия Серия Т, рег.№6195/19.06.2024 г., в сила от 12.07.2024 г. за превоз на радиоактивни вещества, издадена от АЯР. Срок на Лицензията – 12.07.2034 г.;
- Лицензия Серия СО, рег. № 5794 в сила от 05.10.2021 г. за извършване на специализирано обучение за дейности в ядрени съоръжения (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 № Л-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 № Л-216-15/18.12.2006 г. – до 18.12.2026 г., издадена от КЕВР.

### База за изготвяне на финансовите отчети

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД осъществява своята дейност при спазване на българското и европейското законодателство. Годишният самостоятелен финансов отчет се съставя в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от Европейския съюз. Финансовият отчет е изготвен на база историческа цена. Финансовият отчет е представен в български лева и всички показатели са закръглени до най-близките хиляда български лева.

Дружеството изготвя и консолидирани финансови отчети съгласно изискванията на чл. 31 от Закона за счетоводството. Годишните финансови отчети се публикуват в Търговския регистър в срок до 30 септември на следващата година, съгласно чл. 38 от Закона за счетоводството.

### Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на годишния самостоятелен финансов отчет към 31 декември 2025 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 по чл. 187д и чл. 247 от Търговския закон/ТЗ/ Акционерен капитал

Към 31 декември 2025 г. акционерният капитал е 1 994 584 890 лв., разпределен в 199 458 489 броя обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност от 10 лева всяка една. Всички обикновени акции са изцяло платени.

През 2025 г. Дружеството не е придобивало и/или прехвърляло собствени акции.

### Дружеството не притежава собствени акции.

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

| Възнаграждения на членовете на Съвета на директорите (хиляди лв.) | 2025 г.    | 2024 г.    |
|---|------------|------------|
| <b>Краткосрочни възнаграждения, в това число:</b>                 | <b>683</b> | <b>592</b> |
| Заплати, включително бонуси и обезщетения                         | 597        | 525        |
| Разходи за социални осигуровки                                    | 52         | 31         |
| Социални разходи  | 34         | 36         |

Подробна информация за членовете на Съвета на директорите е представена в пояснително приложение 33.6 „Сделки с ключов управленски персонал” към годишния финансов отчет на Дружеството за 2025 г.

### Информация, относно придобити, притежавани и прехвърлени през годината акции и облигации на дружеството от членовете на Съвета на директорите

Няма извършени придобивания и прехвърляния от членовете на СД на акции и облигации на Дружеството. Членовете на Съвета на директорите не притежават акции на Дружеството. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на Дружеството. Всички акции са 100% собственост на БЕХ ЕАД. Всички акции на БЕХ ЕАД са собственост на държавата.

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).

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

➤ Свилена Николова Николова – Съдружник с дял 50% от капитала на “АСМ – Груп” ЕООД с ЕИК 203293350 от 29.11.2024 г. и член на СД на “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД с ЕИК 106588180 от 08.05.2025 г.

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 Дружеството не е сключвало договори по чл. 240б от ТЗ с членове на Съвета на директорите, както и със свързани с тях лица.

### **Съдебни и арбитражни производства**

Към 31.12.2025 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД не е страна по съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на Дружеството в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал.

Срещу Дружеството има заведени правни иски в размер на 933 хил.лв. (31 декември 2024 г.: 3 761 хил.лв.). Нито един от гореспоменатите иски не е изложен тук в детайли, за да не окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаването на споровете.

### **Научноизследователска и развойна дейност**

През отчетния период в дружеството са капитализирани разходи за научно-изследователска и развойна дейност в размер на 184 хил.лв., за актуализиране на VPU документация свързана с ремонтни и монтажни дейности на системите за експлоатация на 5 и 6 ЕБ.

### **Дружества в групата на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД**

#### **Дъщерни дружества**

**“ВЕЦ Козлодуй” ЕАД** е регистрирано във Врачанския окръжен съд с фирмено дело № 495 от 2004 г. с цел изграждане на Водно Електрическа Централна, производство и разпределение на електрическа енергия от Малка Водно Електрическа Централна за усвояване на остатъчния ресурс на отработената вода от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. “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.

**“АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД** е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 202058513, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, площадка на АЕЦ на 09.05.2012г. с уставен капитал 16 800 хил.лв. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на “АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД, състоящ се от 151 680 000 бр. обикновени поименни акции с номинал 10.00 лв. С решение № 28 от 09.06.2015 г. и № 36 от 07.07.2015г. на Съвета на директорите на дружеството е взето решение за едновременно намаление на капитала на “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД чрез обезсилване на 135 100 бр. обикновени поименни акции с право на глас, всяка с номинална стойност 10 лв. и увеличение на капитала с 1 351 000 лв., чрез записване на нови 135 100 бр. обикновени поименни акции с право на глас с обща номинална стойност 1 351 000 лв. чрез парична вноска.

С решение № 28 от 18.11.2020 г. на Съвета на директорите на дружеството е взето решение за едновременно намаление и увеличение на капитала на “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД, както следва: Намалява капитала от 14 000 000 лв. на 9 800 000 лв., чрез обезсилване на 420 000 бр. обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност от 10 лв. Намаляването на капитала се извършва с цел покриване на натрупана загуба към

31.12.2020 г. в размер на 4 200 000 лв. Увеличение на капитала от 9 800 000 лв. на 16 800 000 лв., чрез издаване на 700 000 бр. обикновени поименни акции с право на глас, всяка с номинална стойност от 10 лв. и поемане на същите акции от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

С решение по т. 33.1.1.1. от протокол 33/22.12.2023 г. на СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е увеличен капитала на “АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД с 1 500 000 000 лв. чрез издаване на 150 000 000 обикновени поименни акции с право на глас всяка с номинална стойност 10 лв. Обстоятелството е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 04.01.2024 г.

С решение по т. 51.1.1.1. от протокол 102-24/23.10.2024 г. на СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е увеличен капитала на “АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД с 300 000 000 лв. чрез издаване на 30 000 000 обикновени поименни акции с право на глас всяка с номинална стойност 10 лв. Обстоятелството е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 06.01.2025 г.

На основание Решение от протокол 33/04.09.2025 г. на СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е увеличен капитала на “АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД чрез извършване на непарична (апортна) вноска в размер на 651 126 000 лв. Срещу апортираната земя „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД издаде 65 112 600 бр. акции с номинал 10 лв. Обстоятелството е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 14.10.2025 г.

Към 31.12.2025 г. капиталът на дъщерното дружество, респективно инвестицията на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е 2 472 126 хил.лв., състоящ се общо от 151,680,000 бр. обикновени поименни акции, от които 1,680,000 бр. с номинал 12,50 лв. и 245,112,600 бр. с номинал 10,00 лв.

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

**“АЕЦ Сервиз” ЕООД** е вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 206858488, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, площадка АЕЦ “Козлодуй” на 11.03.2022 г. с капитал 750 хил.лв. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на “АЕЦ Сервиз” ЕООД, състоящ се от 1000 (хиляда) дяла, всеки с номинал 750 лв.

Предмет на дейност на дружеството е обслужване на средства за автоматизация, програмно технически комплекси, автоматизирани технически комплекси и приборна техника за атомната енергетика и други отрасли, ползващи подобни средства, доставка и търговия с технически средства и софтуерни продукти, обучение и преподготовка на специалисти по обслужването и експлоатацията на хардуер и софтуер, свързан с безопасността на ядрената енергетика, производствена и вътрешна и външнотърговска дейност, както и всяка друга дейност, незабранена със закон.

### **Други инвестиции**

**ЗАД „Енергия”** - „АЕЦ Козлодуй” ЕАД има участие в размер на 1,12% от капитала на ЗАД „Енергия”, която отчита като инвестиция в капиталови инструменти оценена по справедлива стойност. Стойността на инвестицията към 31 декември 2025 г. е в размер на 297 хил.лв.

### **Наличие на клонове на Дружеството**

Дружеството няма клонове.

## 2. ПРЕГЛЕД НА ДЕЙНОСТТА

### Общи фактори, влияещи пряко върху дейността на Дружеството през 2025 г.

През 2025 г. цените на основните европейски пазари на електроенергия имаха променлив тренд. Цените на пазар ден напред и системните цени на различни европейски пазари отчетоха устойчив тренд през месеци януари и февруари, докато в края на м. март, април и май, в светлите часове на денонощието на уикендите се наблюдават вече отрицателни цени.

Нивата на газохранилищата в ЕС паднаха до 34% до края на март, което подсили тенденцията на устойчивото оползотворяване на съществуващите резерви. По-високия профил на търсене и сурово време рефлектираха в покачване на цените на европейските електроенергийни пазари въпреки активирането на конвенционалното производство и повишеното участие на базовите централи. Търсенето беше сравнително високо през първите месеци на 2025 г., както и през летните месеци поради високите температури и трайното засушаване, въпреки огромното конкурентно предлагане от ВЕИ, движещо цените в пиковия диапазон надолу. Нарастващото търсене и покачващите се цени на газа и CO<sub>2</sub> бяха движещата сила на тази тенденция, особено през първите три месеца на годината. За сметка на това, нарастващото производство на вятърна и слънчева енергия през второ и трето тримесечие помогна на цените в някои пазарни зони на континента да се понижат в сравнение с предходния аналогичен период, и да нараснат в последното тримесечие поради по-студените зимни месеци. По данни на ЕСО ЕАД, делът на произвежданата от ВЕИ енергия в електроенергийния микс на европейските енергийни компании през 2025 г. расте, както в електропреносната мрежа, така и в електроразпределителната мрежа. Тази статистика е определяща за конкурентността на предлагането и успешната реализация за базовите производители.

Средногодишната цена на електроенергията за базов товар за 2025 г. беше по-висока от тази за 2024 г. с 4,2%, въпреки немалкото часове с много ниски и отрицателни цени в дневен разрез (през април, май, юни). Цените на квотите за въглеродни емисии на пазара ЕЕХ също претърпяха значително увеличение през втората половина на годината. През 2025 г. средногодишната цена на повечето големи европейски пазари на електроенергия е в диапазона между 60 и 115 EUR/MWh.

През първо шестмесечие на 2025 г. в България все още функционират паралелно регулиран и свободен пазар. С Решение Ц-3/01.01.2025 г. на КЕВР е изменена определената с Решение Ц-17/30.06.2024 г. за периода 01.07.2024 – 30.06.2025 г., прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да закупува електрическа енергия, и количества електрическа енергия, които общественият доставчик да осигурява за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители. Считано от 01.01.2025 г. са определени допълнителни количества електрическа енергия от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в размер на 400 000 MWh, с което определената за периода 01.07.2024 – 30.06.2025 г. квота за регулирания пазар, се изменя от 5 431 200 MWh на 5 831 200 MWh, при запазване на регулираната цена 65,47 лв./MWh.

С Решение на КЕВР №Ц-25/01.07.2025 г. за регулаторен период 01.07.2025-30.06.2026 г. е утвърдена цена за достъп до електропреносната мрежа, която се дължи от производители в размер на 4,22 лв./MWh. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД заплаща цена за достъп до електропреносната мрежа върху цялото количество реализирана електроенергия.

С промени в Закона за енергетиката, обн. в ДВ, бр. 44 от 2025 г., от 01.07.2025 г. влиза в сила пълна либерализация на пазара на едро на електрическа енергия и механизъм, осигуряващ плавен преход към пазарно обусловени цени за битови крайни клиенти. Премахна се фигурата „Обществен доставчик на електрическа енергия“, определянето на прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да закупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с което общественият доставчик сключва сделки с крайните снабдители. Създаден е нов механизъм, който се изпълнява чрез „Национална електрическа компания” ЕАД, в качеството му на координатор на балансираща група, в която участват „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2” ЕАД и НЕК ЕАД. НЕК ЕАД продава електроенергията от балансиращата група на организирания борсов пазар, на който се търгуват дългосрочни продукти, и на който могат да участват само НЕК и крайните снабдители. Крайните снабдители от своя страна продават на крайния битов клиент, който се компенсират от фонд

„Сигурност на Електроенергийната Система” (СЕС) за разликата между реално фактурираната цена и определената базова цена от КЕВР.

През 2025 г. атомната централа е с намалена ликвидност и изпитваше сериозни затруднения при извършването на плащания, като основните причини са следните:

- В края на 2024 г. е увеличен капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД със собствени средства на централата в размер на 300 000 хил.лв., в изпълнение на законодателни и корпоративни решения за подпомагане на проекта за 7 и 8 блок на площадка №2 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с технология AP1000.
- Съгласно Разпореждане №1 от 02.05.2025 г. на МС е отчислен дивидент 100% от печалбата на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 2024 г. в полза на БЕХ ЕАД в размер 199 722 хил.лв. Във връзка с нарушените финансови потоци на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и затрудненията за издължаване в пълен размер в нормативно определения срок на ТЗ, на 08.08.2025 г. е сключено Споразумение между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и БЕХ ЕАД за разсрочване на дължимия дивидент за периода 28.08.2025-28.02.2026 г. при годишен лихвен процент 3,915%.
- През 2025 г. са платени 597 555 хил.лв. целеви вноски във фонд СЕС.
- С § 2, ал. 1 от Заключителните разпоредби на Закона за събиране на приходи и извършване на разходи през 2025 г. до приемането на Закона за държавния бюджет на Република България за 2025 г., Закона за бюджета на ДОО за 2025 г. и Закона за бюджета на Държавната здравноосигурителна каса за 2025 г. е продължен механизма 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 Решение на Министерски съвет № 121/05.03.2025 г., е определен таван на приходите за тип производител АЕЦ - 150 лв./МВтч. за период от 01.01.2025 г. до 31.12.2025 г. С Решение на Министерски съвет № 340/28.05.2025 г., е отменено РМС № 121/05.03.2025 г. от 1 юли 2025 г. като е определен таван на приходите за АЕЦ - 120 лв./МВтч за периода от 01.07.2025 г. до 31.12.2025 г.
- 112 838 хил.лв. са провизирани средства за извозване, технологично съхранение и преработка на ОЯГ и са неразполагаеми за дружеството. В изпълнение на „Стратегия за управление на РАО и ОЯГ до 2030” и за обезпечаване на бъдещия изходящ паричен поток, средствата са заделени в специални сметки под контрола на Министъра на енергетиката. Набраните средства се изразходват целево в следващи години само за покриване на разходи за управление на ОЯГ, вкл. разходи за извозване на ОЯГ за технологично съхранение и преработка, за неосъществените возения от предходни години.
- През 2025 г. са платени 535 млн.лв. за 3 доставки на СЯГ (2 бр. доставки на СЯГ от АО „ТВЕЛ“ и 1 бр. доставка на СЯГ от Уестингхаус Електрик Швеция). В изпълнение на решение на Народното събрание на Република България от 2022 г. за осигуряване на алтернативен доставчик на свежо ядрено гориво, Дружеството реализира програма за диверсификация на доставките на СЯГ, съгласувана с Агенцията по доставките към ЕВРАТОМ.

За да се финансират текущите разплащания на 12 май 2025 г. е сключен договор за заем между „АЕЦ Козлодуй-Нови Мощности” ЕАД като заемодател и „АЕЦ Козлодуй” ЕАД – заемополучател, размер на заема от 50 000 хил.лв., при лихвен процент – 3.225% върху усвоената сума със срок на действие – една година. С решение от Протокол №39/12.11.2025 г. Съветът на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД взе решение за сключване на Допълнително споразумение №1 към договора, с което размера на заемните средства беше увеличен на 100 млн.лв.

На основание Решение по т. 22.1.1 от Протокол № 22/11.06.2025 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и след проведен конкурс, на 16 юли 2025 г. е сключен договор за банков кредит-овърафт в размер на 50 млн.лв. при фиксиран годишен лихвен процент и със срок на действие 12 месеца. Кредитът е за покриване на възможни бъдещи дефицити и осигуряване на оборотни средства.

Сключено е Споразумение за разсрочване на задължения за доставена ел. енергия между НЕК ЕАД и „АЕЦ Козлодуй” ЕАД за главници по фактури в общ размер на 101 372 хил.лв. при годишна лихва 3,225 % и срок за погасяване 15.12.2025 г. Разсрочените задължения на НЕК ЕАД са за 8 месеца, считано от м. май 2025 г., с месечна анюитетна вноска в размер на 12 809 хил.лв. Към 31.12.2025 г. задълженията са изцяло погасени.

## ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

За 2025 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД отчита следните резултати от производствената си дейност:

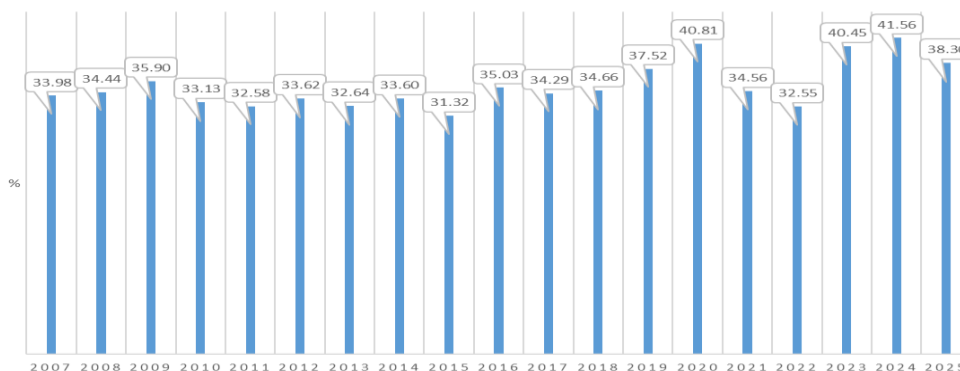
| Показател (МВтч)                    | 2025 г.           | 2024 г.           | 2025/2024        | 2025/2024    |
|-------------------------------------|-------------------|-------------------|------------------|--------------|
|                                     | отчет             | отчет             | изм.             | % изм.       |
| <b>Производство (бруто)</b>         | <b>15 362 268</b> | <b>15 777 074</b> | <b>(414 806)</b> | <b>-2,6%</b> |
| Бруто производство ел.енергия ЯЕБ 5 | 8 184 470         | 8 352 942         | (168 472)        | -2,0%        |
| Бруто производство ел.енергия ЯЕБ 6 | 7 177 798         | 7 424 132         | (246 334)        | -3,3%        |

През 2025 г. двата ядрени енергоблока произведоха брутно количество електроенергия в размер на 15 362 268 MWh, с 2,6% по-малко от производството през 2024 г.

Произведената от ЯЕБ № 5 електроенергия е в размер на 8 184 470 MWh. ПГР на 5 ЕБ е извършен съгласно годишен график за натоварване на АЕЦ “Козлодуй”, съгласуван с ЕСО ЕАД. След пуск, мощността на блока поетапно е повишена до 3000 MW, след което до 3030 MW топлинна мощност на реактора.

Произведената електроенергия от ЯЕБ № 6 през 2025 г. е в размер на 7 177 798 MWh, което е с 3% по-малко спрямо 2024 г. През годината има едно спиране извън ПГР на 6 ЕБ за отстраняване пропуск от първи към втори контур на ПГ 3 с продължителност 18,86 дни и две кратковременни спирания на турбината на 6 ЕБ с обща продължителност 4,35 дни за отстраняване пропуск в защитни мембранни устройства на сепаратор-паропрегреватели.

За 2025 г. делът на произведената електроенергия от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в националното годишно производство на електрическа енергия в ЕЕС на Р България по данни на ЕСО ЕАД е 38,30%.



За обезпечаване на производствената програма са осъществени планираните доставки със СЯГ.

В съответствие с условията по Допълнение 52 към договора с АО ТВЕЛ са извършени две доставки на СЯГ. На 25.03.2025 г. е осъществена първата доставка на 42 касети ТВСА-12 и 12 бр. ПП СУЗ, а на 23 април 2025 г. е извършена втората доставка на 42 касети ТВСА-12.

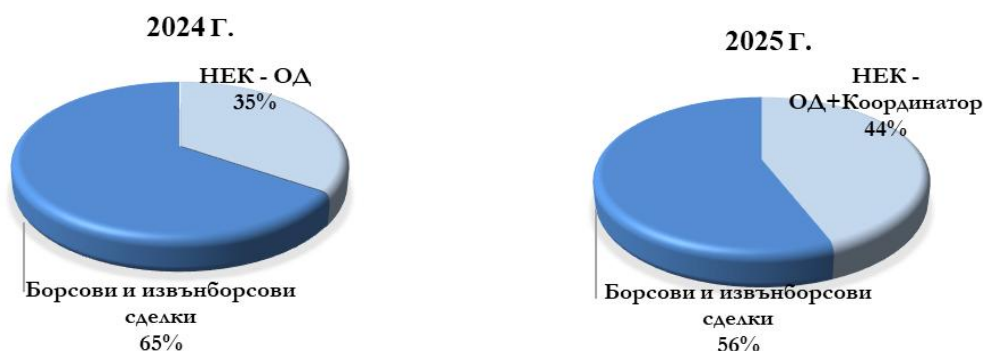
На 10.04.2025 г. са доставени 42 касети ядрено гориво тип RWFA, произведено от Уестингхаус Електрик Швеция АВ.

През м. май 2025 г. по време на ПГР на блок 5 са заредени 42 касети RWFA в съответствие с работна програма за зареждане на активната зона на блока за 32 горивна кампания. През м. ноември 2025 г. по време на ПГР на блок 6 са заредени 36 бр. касети ТВСА-12 в съответствие с работна програма за зареждане на активната зона на блока за 31 горивна кампания.

**Реализирана електроенергия**

| Общото количество реализирана електроенергия от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД през отчетния период е 14 603 368 MWh., с 3% под реализацията за 2024 г. в резултат на намаленото производство. Показател (MВтч) | 2025 г.           | 2024 г.           | 2025/2024       | 2025/2024  |
|---|-------------------|-------------------|-----------------|------------|
|   | отчет             | отчет             | изм.            | % изм.     |
| <b>Реализирана ел.енергия, в т.ч.:</b>  | <b>14 603 368</b> | <b>15 031 942</b> | <b>-428 574</b> | <b>-3%</b> |
| НЕК в т.ч.  | 6 439 211         | 5 195 990         | 1 243 221       | 24%        |
| НЕК Обществен доставчик   | 3 188 001         | 5 195 990         | -2 007 989      | -39%       |
| НЕК Координатор   | 3 251 210         | 0                 | 3 251 210       | -          |
| Борсови и извънборсови сделки   | 8 164 157         | 9 835 952         | -1 671 795      | -17%       |

През 2025 г. се отчита съществено изменение в структурата на продажбите, въпреки запазването на доминиращия дял на борсовите и извънборсови сделки.



Реализацията на електрическа енергия на регулиран пазар за периода до 30.06.2025 г. е на база утвърдените от КЕВР цена на ел. енергия и месечни количества за продажба на ел. енергия на Обществения доставчик „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК). Доставка на електроенергия през първо полугодие по регулирани цени са с 25% повече спрямо същия период на 2024 г., вследствие на увеличената квота от 01.01.2025 г., което рефлектира съответно в намаляване на количествата за свободен пазар.

На годишна база продажбите на електроенергия по регулирани цени са с 39% по-малко спрямо 2024 г., в следствие на промени в Закона за енергетиката, обн. в ДВ, бр. 44 от 2025 г., с които от 01.07.2025 г. е в сила пълна либерализация на пазара на едро на електрическа енергия и отпадане на задължението на обществения доставчик да изкупува електрическа енергия от производителите за задоволяване нуждите на битовите потребители.

Създаден е нов механизъм, който се изпълнява чрез НЕК ЕАД, в качеството му на координатор на балансираща група. НЕК продава електроенергията от балансиращата група на организирания борсов пазар, чрез новосъздаден за целта дългосрочен механизъм на организирания борсов пазар, на който се търгуват дългосрочни продукти в изпълнение на залегналите в чл.100, ал. 8 и 9 от ЗЕ текстове, и на който могат да участват само НЕК и крайните снабдителите. След отпадане на квотата, тя е заместена от законово вменено задължение за участие на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в новия механизъм и предоставяне на количества за оферирание от НЕК на новия борсов сегмент, за целите на удовлетворяване на битовото потребление и защитата му от прогнозираните високи цени на свободния пазар.

Сумарно количествата за НЕК за целите на подпомагане на битовия клиент през 2025 г. са с 24% повече от доставките за 2024 г.

**Структура на пазарните продажби**

При приоритизиране на количествата към ОД за регулирания пазар (до 30.06.2025 г.) и доставените съгласно механизма по чл. 100, ал. 9, т. 2 във връзка с чл. 100, ал. 8 от ЗЕ (от 01.07.2025 г.), и с оглед задължителния характер на чл. 100, ал. 4 от ЗЕ, портфолиото на централата е насочено към реализация на борсовия пазар.

Продажбите по нерегулирани цени през 2025 г. са 8 164 158 MWh, като основната част от тях са реализирани на задължителния борсов пазар. Структурата на продажбите на организиран борсов пазар през 2025 г. е балансирана между дългосрочните и краткосрочни доставки. Всеки от механизмите за търговия има своя специфика и различна степен на риск.

| Реализация (MВтч)                                   | 2025 г.<br>отчет | 2024 г.<br>отчет | 2025/2024<br>изм. | 2025/2024<br>% изм. |
|---|------------------|------------------|-------------------|---------------------|
| <b>ЕЕ реализирана на нерегулиран пазар, в т.ч.:</b> | <b>8 164 158</b> | <b>9 835 952</b> | <b>-1 671 794</b> | <b>-17%</b>         |
| Борса в т.ч.:                                       | 8 119 752        | 9 789 905        | -1 670 153        | -17%                |
| Борса-ПДН   | 4 435 057        | 3 625 653        | 809 404           | 22%                 |
| Борса-ДА  | 3 498 880        | 6 090 456        | -2 591 576        | -43%                |
| Борса-ПРА   | 185 815          | 73 796           | 112 019           | 152%                |
| Балансиращ пазар-излишък                            | 16 637           | 14 643           | 1 994             | 14%                 |
| Продажби клиенти по чл. 119 от ЗЕ                   | 19 425           | 19 704           | -279              | -1%                 |
| Доставка собствени обекти по чл. 119, ал.1 от ЗЕ    | 8 344            | 11 700           | -3 356            | -29%                |

Количествата на сегмент “Двустранни договори” (ДД) са редуцирани спрямо миналата година, за сметка на повишената квота на регулиран пазар за 1-во полугодие на 2025 г. и продажби на НЕК за 2-ро полугодие в качеството му на координатор балансираща група. Сегмент ДД се използва като инструмент за реализацията на базов производител, даващ сигурност, предвидимост и обезпечаваш работата на производствените мощности при оптимално натоварване.

Продажбите на “Пазар ден напред” (ПДН) са с 22% повече спрямо предходната година. Търгуваните обеми на пазара “В рамките на деня” (ПРА) за управление и оптимизиране на небалансите са повече с 152%, спрямо отчетените през 2024 г. с оглед голямата волатилност на сегмент ПДН и големите нереализации на сегмента, които в последствие биват реализирани на сегмент ПРА.

Реализираните количества ел.енергия излишък на балансиращ пазар са в значително намален обем с оглед денонощния търговски диспечинг при отработването на обичайните производствени флукутации.

При сделките извън борсов пазар, обемите, реализирани към крайни клиенти на площадката, основно обекти на ДП РАО са относително равномерни. Потреблението на собствени обекти на територията на страната е под нивото от предходната година.

## ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ НА ТОПЛОЕНЕРГИЯ

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД извършва производство, пренос и продажба на топлоенергия с топлоносител гореща вода, съгласно издадените лицензи от КЕВР.

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 зависими основно от климатичните условия през есенно-зимния период, мерките за енергийна ефективност и продължителността на отоплителния сезон. Зимата на изтеклата година се характеризира с по-студен климат в сравнение с предходните, като производството и потреблението са с увеличени стойности спрямо предходната година.

Произведената ТЕ от бойлерната установка на 5ЯЕБ през 2025 г. е 128 916 MWh, с 3,5% над произведената през 2024 г. Нетното производство (отчетената консумация от крайни клиенти) е нараснало в сравнение със съпоставимия период. Общото количество консумирана топлоенергия на площадката и в гр. Козлодуй е 75 461 MWh, са с 8% повече 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 увеличение в сравнение със същия период на предходната година поради влошени климатични условия.

## ЕКСПЛОАТАЦИОННИ ПОКАЗАТЕЛИ

Специфичните експлоатационни показатели, дефинирани от Световната асоциация на ядрените оператори и Международната агенция за атомна енергия, служат за наблюдение и анализ на постигнатото ниво на надеждност и безопасност на ядрените блокове, както и за проследяване на тенденциите в състоянието на атомната енергетика.

| Показател   | 2025 г. | 2024 г. | 2025-2024 |
|---|---------|---------|-----------|
|   | отчет   | отчет   | изм.      |
| LF - Load Factor - използваемост на инсталираната мощност             | 84,31%  | 86,35%  | -2,04%    |
| UCF - Unit Capability Factor - готовност за носене на номинален товар | 83,84%  | 85,44%  | -1,60%    |
| UCLF - Unit Capability Loss Factor - непланова неготовност            | 0,85%   | 0,01%   | 0,84%     |

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

## РЕМОНТНА ПРОГРАМА

Годишната ремонтна програма на АЕЦ “Козлодуй” 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 планов годишен ремонт (ПГР) и презареждане. Плановите годишни ремонти (ПГР) за 2025 г. на ЯЕБ №5 и ЯЕБ №6 се извършиха за ~38 дни. Ресурсната и техническа подготовка за ПГР-2025 беше обезпечена в необходимия обем. По време на ремонтните кампании е извършено презареждане на реакторите със свежо ядрено гориво и са изпълнени планираните дейности по ремонт и профилактика на оборудването и системите на блоковете. Паралелно са реализирани и планираните мерки от програмите за дългосрочна експлоатация, за повишаване на безопасността и за управление на ресурса на оборудването.

Ресурсната и техническа подготовка от страна на атомната централа и външните изпълнители, с които са сключени договори за работа и/или услуги, се обезпечи в необходимия обем. При подготовката се извърши и оценка на риска за необезпечаване с доставки и външни услуги за дейности, включително и документация за планирани изменения в Проекта, които са критични за успешното провеждане на ПГР, във връзка с усложнената международна обстановка.

Възникналите дефекти по оборудване и компоненти, установени по време на експлоатацията, периодични проверки и изпитания, ежесменни обходи, периодични огледи и др., регистрирани в Информационната система ОЕД, при работа на мощност са отстранени своевременно, съобразно с технологичните условия и ограничения.

Домашното дежурство през периода е обезпечавано без отклонения и с добра ефективност на изпълнените задачи (без необходимост от повторна намеса на други специализирани екипи).

Реализирани са мероприятия за подготовка на централата за работа при летни климатични условия през 2025г. И този есенен сезон се характеризира с липса на валежи (през месеците октомври и ноември) и засушаване в цяла Европа, нивото на река Дунав падна под критичното, за това в края на м. октомври за период от няколко дни, без да се налага понижаване на електрическия товар в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД бе въведена в действие щатна Процедура за действия при аварийно ниско ниво на река Дунав - под 21,60 метра. В срок са изпълнени необходимите превантивни дейности за минимизиране въздействието на неблагоприятните климатични фактори и осигуряване на безопасната експлоатация на ЕБ 5 и 6 при зимни условия в периода 2025/2026 г.

Стойността на изпълнените дейности по ремонтна програма на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД през 2025 г. възлиза на 232 459 хил.лв. (в т.ч. 50 514 хил.лв. отчетени като ремонтни дейности с инвестиционен характер и 31 326 хил.лв. доставени резервни части и консумативи).

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

- Ремонт на общостанционно оборудване – 123 732 хил.лв. Изпълнени са дейности по сключени договори за доставки на резервни части, консумативи и изпълнение на ремонтни и електромонтажни дейности по основно и спомагателно оборудване, и системи за контрол и управление на ядрени енергийни блокове 5 и 6 по време или свързани с ППР на 5ЕБ и 6ЕБ.

- Ремонт на арматура, тръбопроводи, съдове под налягане и резервоари – 55 115 хил.лв. Изпълнените дейности, включват вложени материали и резервни части на стойност 40 128 хил.лв. за предпазни, спирателни, запорни арматури, уплътнителни материали, предпазни и бързодействащи отсичащи клапани, свързани с текущи ремонти на 5ЕБ и 6ЕБ. За гарантиране на нормалната експлоатация на регулиращите клапи и качествено изпълнение на ремонтните операции са доставени в склад резервни части за 14 987 хил.лв., необходими за поддържане на минимален аварийен запас.

- Сервизно обслужване на апаратура – 12 974 хил.лв. Изпълнените дейности, включват техническо обслужване, ремонт и доставка на резервни части и консумативи на средства за измерване, средства за автоматизация, лабораторни средства, системи за оповестяване, системи и средства за радиационен контрол, климатична и хладилна техника; техническо обслужване и ремонт на програмно технически комплекс управляващи системи за безопасност на 5 и 6ЕБ.

## **БЕЗОПАСНОСТТА – НАШИЯТ ВОДЕЦ ПРИОРИТЕТ**

### **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 отчетния период няма нарушения на пределите и условията за безопасна експлоатация. Регистрирани са 5 експлоатационни събития, които са оценени на ниво “0” – под скалата INES на МААЕ (събития без значимост за безопасността).

### **Радиационна защита**

За непрекъснато повишаване на ефективността на радиационната защита АЕЦ „Козлодуй” системно прилага принципа АЛАРА (ALARA – as low as reasonably achievable). Високото ниво на безопасност за работещите и населението се постига чрез надежден и ефективен радиационен контрол, обучение, повишаване на мотивацията на персонала, прецизно планиране, подготовка и анализ на дейностите, използване на собствени и международни добри практики.

Колективната доза на персонала и външните организации, работили в контролираната зона на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за отчетния период е 402.50 manmSv и достига 73% от прогнозната годишна стойност на показателя. Максималната индивидуална доза е 7.91 mSv и достига 99% 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 (564 m<sup>3</sup> пресуеми и 22,9 t метални) и течни (250 m<sup>3</sup>) 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.

Като Лицензиант „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД изпълнява и финансира дейностите по управление на радиоактивни отпадъци и отработено ядрено гориво по време на експлоатацията на ядрените съоръжения и след края им в съответствие с българското законодателство и националната политика, определена в Стратегията за управление на отработено ядрено гориво и радиоактивни отпадъци. Дейностите по управление на ОЯГ са свързани със съхранение на отработеното гориво на площадката на АЕЦ “Козлодуй” в басейните за отлежаване на касетите и хранилищата за съхранение на ОЯГ - ХОГ от „мокр тип” с последващо извозване на ОЯГ за технологично съхранение и преработка извън страната при наличие на благоприятни финансови и технически възможности или последващо съхраняване в хранилище за сухо съхранение на ОЯГ на територията на площадката.

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 от началото на военния конфликт не е осъществен транспорт на ОЯГ. За да се изпълнят задълженията по Стратегията за управление на ОЯГ и за да се осигури необходимото финансиране, в текущите разходи за 2025 г., Дружеството е начислило разходи за провизия за задължение за извършване на транспорт на ОЯГ за технологично съхранение и преработка на стойност 32 244 хил.лв. Към 31 декември 2025 г. натрупаната провизия за транспорт, преработка и съхранение на ОЯГ е 145 082 хил.лв.

## Аварийно планиране и готовност

Важен аспект по осигуряването на безопасността в атомната централа е поддържането и повишаването на аварийната готовност на персонала в съответствие с изискванията на националното законодателство, европейските и световни стандарти.

Отдел “Аварийна готовност” координира, организира и извършва дейности по планиране и поддържане на постоянна готовност за действие на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД при ядрена, радиационна и други аварии, стихийни бедствия и катастрофи и осъществява контрол върху изпълнение задълженията на персонала по вътрешния Аварийен план на “АЕЦ Козлодуй”.

През второто тримесечие в дублиращия Център за управление на аварии на АЕЦ „Козлодуй” специалисти от отдел „Аварийна готовност” на атомната електроцентрала проведоха обучение и тренировки по аварийно планиране за членовете на аварийните екипи от ЩИОПЗБ на общини Козлодуй и Мизия. През месеци март и април във всички училища на общини Козлодуй и Мизия бяха проведени серия обучения. Целта е учениците и учителите от региона да се запознаят с мерките за действия на населението при авария в ядрените съоръжения на АЕЦ „Козлодуй”. Допълнително на 23 април, ученици от 6 училища от общини Козлодуй, Мизия, Белене и Монтана се включиха в състезание по аварийна готовност, проведено в Дома на енергетика в Козлодуй под мотото „Безопасността преди всичко”.

На 25 юни в АЕЦ „Козлодуй” се проведе първото от планираните две общи аварийни учения на тема „Мултиавария в следствие на природно бедствие – земетресение”. Целта на учението е проверка и повишаване готовността на персонала на централата и персонала на фирмите, локализирани в Зоната за превантивни защитни мерки, за адекватни действия в случай на хипотетична мултиавария с инициращо събитие земетресение.

На 26 ноември се проведе второто за годината общо аварийно учение на тема „Частично затваряне и заклинване на RL71(72,73,74)S02 до 20%. Изключване на 2ГПП и отказ на АЗ”. В учението беше тествано едновременната работа на двата центъра за управление на аварии, ротацията на аварийните екипи, използването на мобилно оборудване и координацията с аварийния екип на АЯР. Като част от Партньорската проверката на Световната асоциация на ядрените оператори (WANO), чиято основна част е планирана за февруари 2026 г., експерти от организацията проведеха от 25 до 28 ноември наблюдение в област „Аварийна готовност“ и участваха в учението съвместно с представители на ръководството на БЕХ като оценители.

През 2025 г. са проведени 12 аварийни тренировки на различни теми, 4 съвместно с Агенцията за ядрено регулиране, 3 с Държавно предприятие „Радиоактивни отпадъци” и 2 с персонал на управление „Качество” по опазване на околната среда от химични вещества и реагенти.

### **Здравословни и безопасни условия на труд**

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

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

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

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

### **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 2025 г. са извършени 1 290 измервания на гама-фона, 3 825 лабораторни анализа и 2 145 проби от различни обекти на околната среда. Резултатите за гама-фона са в граници  $0.05 \div 0.18 \mu\text{Sv/h}$  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

**Мотото на АЕЦ „Козлодуй” – „Енергия за чиста природа”, формулира по категоричен начин отговорността, с която най-големият производител на електроенергия в страната се отнася към опазването на околната среда.**

АЕЦ „Козлодуй”, като производител на екологично чиста енергия, е силно ангажирана с опазването на околната среда. Всички разрешителни по околна среда, издадени на Дружеството съгласно нормативната уредба, се поддържат в актуално състояние.

В рамките на собствения нерадиационен мониторинг са извършени 1 465 изпитвания от отпадъчни, повърхностни и подземни води в района на атомната централа. Анализите са извършени от акредитираните лаборатории на АЕЦ „Козлодуй”, както и от Регионална лаборатория – Враца, към ИАОС. Резултатите от извършените измервания са в пълно съответствие с определените за Дружеството индивидуални емисионни ограничения.

Атомната централа използва собствено депо за нерадиоактивни битови и производствени отпадъци, което се експлоатира съгласно нормативните изисквания и добри практики. Разделното събиране и оползотворяване на основната част от образуваните нерадиоактивни отпадъци позволява вторият етап на депото да се запълва по-бавно от предвиденото. Проектния срок на експлоатация на депото е 15,3 г., а за 8 години от началото на експлоатацията са запълнени 38% от капацитета му.

През 2025 г. е изпълнявана „Програма за управление на аспектите по околна среда в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, в която са формулирани цели, задачи и мерки, насочени към намаляване, ограничаване и предотвратяване на въздействието на идентифицираните аспекти върху околната среда. Определените мерки и дейности в програмата са с период на изпълнение 3 години (2025 – 2027 г.).

През годината са извършени 7 проверки от контролните органи и 11 вътрешни проверки по изпълнение условията на издадените разрешителни на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. При проверките се констатира, че дружеството се експлоатира при спазване на нормативните изисквания и условията от разрешителните по околна среда.

В следствие на експлоатацията на дизел-генератори и дизел-помпи, които са предназначени за аварийно електрозахранване на системите за безопасност на АЕЦ „Козлодуй” се образуват емисии на парникови газове в атмосферата. Тези съоръжения се поддържат в състояние на „горещ резерв” и периодично се изпробват. За експлоатация на тези системи „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има издадено разрешително за емисии на парникови газове №143-Н4/2023 г. Общото количество емисии CO<sub>2</sub>, формирани през 2025 г., възлиза на около 438 тона (предстои верификация на годишния доклад на Дружеството).

В сравнение с конвенционална ТЕЦ, използваща въглища, през 2025 г. АЕЦ „Козлодуй” е спестила вредното въздействие от емисиите на около 17 млн. тона CO<sub>2</sub>, около 34 хил. тона SO<sub>2</sub>, 11 тона NO<sub>x</sub> и 500 тона прах, съдържащ естествена радиоактивност.

## Осигуряване на защита на ядрените съоръжения, ядрения материал и радиоактивните вещества

Системата за физическа защита на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД изпълнява заложените функции и осигурява необходимата ефективност за противодействие срещу проектната заплаха.

Анализът на резултатите от извършената дейност показва, че са изпълнени изискванията за осигуряване на физическата защита. Не са констатирани нарушения, представляващи заплаха за ядрената безопасност и производствения цикъл на централата. Планираните функционални изпитания са изпълнени по утвърдени графици.

## Пожарна безопасност

Пожарната безопасност в АЕЦ “Козлодуй” се поддържа на високо ниво в съответствие с изискванията на българското законодателство и стандартите на МААЕ и ЕС.

В изпълнение на приетите приоритети и основни мерки, базирани на изискванията на националните и международни нормативни документи, изискванията на съответните стандарти, добрите национални и международни практики през отчетния период се проведе планираното обучение по пожарна безопасност на персонала и на длъжностните лица в структурните подразделения на атомната централа. Извършена е оценка на

предстоящи за реализация проекти, технически решения и технически задания, за съответствие с изискванията на нормативните документи. Извършван е контрол за спазване на нормативните изисквания по ПБ. Изпълнява се проект за изграждане на нови сеизмично квалифицирани гаражни клетки и сграда за Районна служба “Пожарна безопасност и защита на населението – АЕЦ “Козлодуй”. През 2025 г. не са допуснати пожари.

## **ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА**

**Вложените средства през 2025 г. по Инвестиционната програма на Дружеството са 198 243 хил.лв.**

Съществен дял от разходите (над 93%) са за изпълнени инвестиционни мероприятия за поддържане и повишаване на безопасността в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, за подобряване работата на съоръженията и оборудването във връзка с осигуряване на дългосрочна експлоатация (ДСЕ) на ядрените енергийни блокове и надеждната експлоатация на реакторната инсталация на 5 и 6 ЕБ при работа на повишено ниво на мощност на блоковете.

Останалата част обхваща инвестиционни разходи за поетапното изпълнение на мерки, свързани с повишаване на енергийната ефективност в съответствие с произтичащите задължения на дружеството от Закона за енергийна ефективност (ЗЕЕ), 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 контрола на достъпа на площадката на АЕЦ „Козлодуй“.

Наблюдава се оптимизиране на инвестиционния процес, подобряване на организацията и ускоряване на дейностите по подготовка и изпълнение на инвестиционната програма през отчетната 2025 г. спрямо изпълнението през последните години.

✓ **Дейности, осигуряващи дългосрочна експлоатация (ДСЕ) на блокове 5 и 6 на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и обезпечаване на безопасната и надеждна експлоатация на реакторната инсталация при работа на повишено ниво на мощност.**

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

За периода на ДСЕ са предвидени за изпълнение мерки, произтекли от оценка на остатъчния ресурс на конструкции, системи и компоненти (КСК) на 5 и 6 ЕБ; препоръки от Проект „Продължаване срока на експлоатация на 5 и 6 блок на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД; извършен Периодичен преглед на безопасността на 5 и 6 ЕБ; проактивно управление на стареенето на конструкции и компоненти; оценка на изискванията по безопасност от приложимите нормативни документи и международни институции; идентифицирани подобрения на КСК, с отчитане на ефектите на физическо и морално стареене.

Вложените средства през 2025 г. за обезпечаване на дългосрочната експлоатация на 5 и 6 блок са в размер на 150 776 хил.лв., от които с най-голям дял са отчетени за следните дейности:

- 31 501 хил.лв. за доставка на датчици, анализатори, нивосигнализатори и цифрови прибори;
- 27 091 хил.лв. за доставка на пневмоцилиндри за локализиращи пневмоарматури на 5 и 6 блок за замяна на оборудване с ново, отговарящо на изисквания за сеизмика и клас по безопасност;
- 24 621 хил.лв. за модернизация на комплекс СГИУ (система за групово и индивидуално управление) на 5 и 6 ЕБ;
- 15 697 хил.лв. за изпълнени поетапни доставки на хидроамортизатори за 5 и 6 блок;
- 13 330 хил.лв. за извършени доставки на йодни филтри с разглобяема конструкция за вентилационните системи на 5,6 ЕБ и СК-3;
- 7 669 хил.лв. за модернизация на системата за измерване активността на изхвърлянията (СИАИ).

✓ **Мероприятия, произтичащи от експлоатационния опит, извършени проверки или изисквания на нормативни документи**

Общо вложени средства през 2025 г. на стойност 47 467 хил.лв. за поддръжка на основни и спомагателни съоръжения, както и за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагащи производствената дейност - модернизиране на оборудване, невключено в инвестиционните мерки за периода на

ДСЕ; мерки за поддържане и повишаване на сигурността и физическата защита на обекти в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД; мерки, свързани с повишаване на енергийната ефективност; поетапно изпълнение на мерки за повишаване на ефективността и качеството на топлоснабдяването за нуждите на град Козлодуй; технически средства и софтуерни продукти за управление на мрежата и повишаване на сигурността и капацитета на информационната система на АЕЦ „Козлодуй” и др.

Изпълнени дейности с по-голямо финансиране:

- 14 732 хил.лв. за модернизирание на боромери - изпълнени са доставки и монтаж на оборудване за 5 и 6 ЕБ;
- 1 757 хил.лв. за Подмяна на въздухоструйни прекъсвачи и пневматични разединители в ОРУ;
- 1 412 хил.лв. за реконструкция и модернизация на статорни намотки на двигатели 6kV;
- 1 242 хил.лв. за изпълнение на мероприятия по енергийна ефективност.

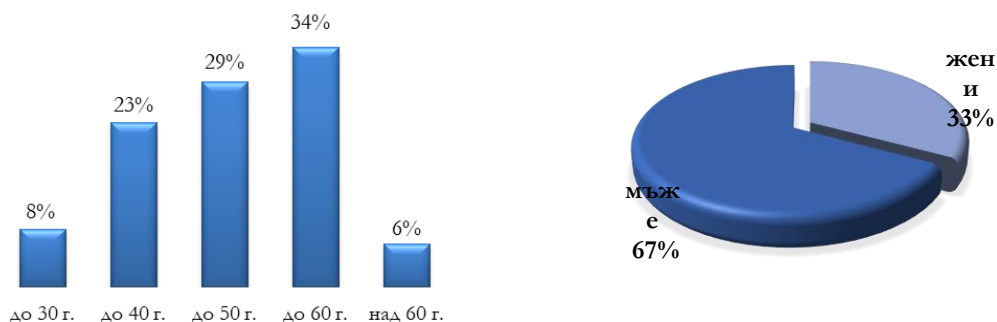
## ЧОВЕШКИ РЕСУРСИ

Към 31 декември 2025 г. списъчният брой на персонала на Дружеството по трудови правоотношения е 3 867 бр. (за 2024 г. – 3 813), от които 1 260 жени.

Фокусът и през 2025 г. е поддържането на балансирана и стабилна организационна структура, съчетана с целенасочени мерки за оптимизация. През отчетния период са реализирани три промени в длъжностното щатно разписание и една промяна в организационно-управленската структура. Извършените оптимизации са насочени към подобряване на вътрешната координация, повишаване на оперативната ефективност и по-ясно разпределение на функциите и отговорностите в отделните звена. През годината утвърдените щатни бройки остават без промяна, което гарантира организационна устойчивост, предвидимост.

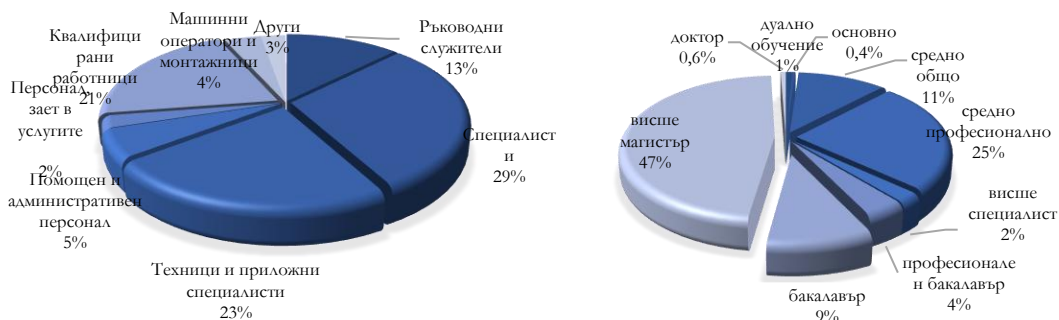
В периода от януари до декември на 2025 г. в Дружеството са назначени 301 работници и служители. През изминалата година са освободени 247 работници и служители. Съществен фактор, оказващ влияние върху динамиката на освобождаване е договореният в КТД завишен размер на обезщетенията по чл. 222, ал. 3 от КТ, в резултат на което по-голямата част от освободените през годината е поради придобито право на пенсия. Предвидените по-благоприятни условия създават допълнителен стимул за работниците и служителите, придобили право на пенсия за осигурителен стаж и възраст да упражнят това свое право в рамките на двумесечния срок от уведомяването им.

### Възрастова структура



Възрастовата структура на разпределение на персонала показва, че най-голям брой персонал има във възрастовия диапазон от 50 до 60 г. – 34%, следвани от тези между 40 и 50 г. – 29%.

### Образователна и квалификационна структура



И през 2025 г. образователната структура на персонала остава стабилна и отговаря на професионалните изисквания на дейността – 69% от служителите са с висше образование, а 25% със средно професионално образование. Тази структура осигурява необходимия баланс между експертност и практическа насоченост на изпълняваните функции. Изискванията към заеманите длъжности са съобразени с утвърденото длъжностно щатно разписание и длъжностните характеристики, като се поддържа баланс между експертен капацитет и оперативна компетентност.

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

През 2025 г. е извършена оценка на риска от загуба на знания за 189 служители от ключови звена. В резултат са утвърдени 22 плана за предотвратяване загубата на знания, съдържащи над 140 конкретни мерки за трансфер на знания и опит. През изминалата година в Дружеството е въведен процес по наставничество, като средство за професионално развитие на служителите, който е насочен към оказване на помощ при навлизане в ритъма на работата; социално-психологическа адаптация в колектива и организационната култура, усвояване на длъжностните функции, задължения и отговорности; придобиване на знания и практически умения; подобряване на трудовото представяне.

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

За определяне на бъдещите нужди от компетенции за 10 годишен период са определени приоритетни за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД специалности в областта на средното и висшето образование.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД има сключени споразумения за сътрудничество в сферата на висшето образование със следните академични организации: „Институт за ядрени изследвания и ядрена енергетика“ – БАН; Минно-геоложки университет „Св. Иван Рилски“, Софийски университет „Св. Климент Охридски“, Русенски университет „Ангел Кънчев“, Технически университет – Варна, Югозападен университет „Неофит Рилски“, Химико-технологичен и металургичен университет, Тракийски университет, Технически университет – София, Технически университет – Габрово, Университет за национално и световно стопанство – София и Университет по хранителни технологии – гр. Пловдив. Представител на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД взе участие в експертна група по процедура за програмна акредитация на професионално направление „Физически науки“ в Софийски университет „Св. Климент Охридски“.

В програмата за платени летни стажове на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – Nuclear Horizons Internship Program участие

взеха 42 студента.

През 2025 г. са сключени 48 нови граждански договора със стипендианти - ученици на Дружеството. Към края на 2025 г. има действащи 211 договори със стипендианти-ученици. АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има действащи споразумения за сътрудничество с ПГ „Васил Левски” – гр. Мизия. С ПГЯЕ „Игор Курчатов”, гр. Козлодуй и ПГЯЕ „Мария Склодовска-Кюри”, гр. Белене бяха подновени споразуменията за сътрудничество. На базата на тези споразумения дружеството предоставя стипендии на ученици, записани в приоритетни за АЕЦ „Козлодуй“ специалности.

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

## ФИНАНСОВИ РЕЗУЛТАТИ ЗА 2025 ГОДИНА

**Поддържането на финансова стабилност на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД има ключово значение за осигуряването на безопасно, ефективно и екологично чисто производство на енергия.**

През 2025 г. финансово-икономическите показатели на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са влошени, с отчетен спад спрямо 2024 г.

| Показател                          | 2025 г. | 2024 г. |
|------------------------------------|---------|---------|
| Рентабилност на Собствения капитал | 0,002   | 0,042   |
| Рентабилност на Активите           | 0,002   | 0,036   |
| Рентабилност на Продажбите         | 0,006   | 0,108   |
| Коефициент на обща ликвидност      | 2,43    | 3,00    |
| Коефициент на задължняост          | 0,18    | 0,17    |

Рентабилност на СК= нетна печалба/ собствен капитал

Рентабилност на Активите= нетна печалба/ активи

Рентабилност на продажбите= нетна печалба/ приходи от продажби

Обща ликвидност = текущи активи/текущи задължения

Задължняост = пасиви/собствен капитал

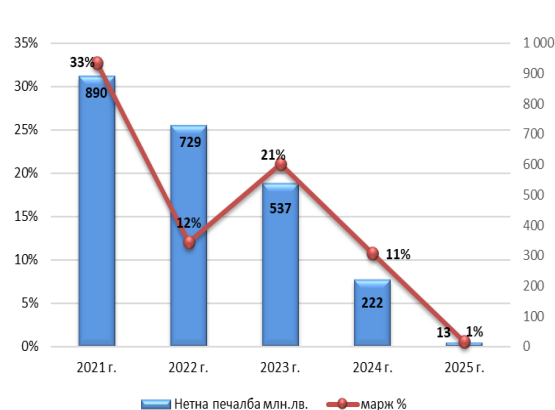
Дружеството приключи 2025 г. с нетна печалба в размер на 12 739 хил.лв., (отчетената печалба за 2024 г. е в размер на 221 913 хил.лв.), въпреки по-високите приходи с 9% над отчетените приходи през 2024 г.

Отчетения по-нисък финансов резултат се дължи основно на увеличените производствени разходи, на разходите за вноски в държавните фондове и завишения размер на корпоративния данък.

### Приходи, разходи, печалба (млн.лв.)



### Нетна печалба (млн.лв.), марж (%)



## Приходи

Годишните приходи на Дружеството за 2025 г. са в размер на 2 241 851 хил.лв., от които оперативни приходи в размер на 2 235 829 хил.лв. (2024 г. – 2 061 839 хил.лв.). Основният фактор приходите да са с 9% по-високи от миналогодишните е ръста в цените на електроенергията реализирана на борсовите пазари.

| Показател (хил.лв.)       | 2025 г.          | 2024 г.          | 2025/2024      | 2025/2024   |
|---------------------------|------------------|------------------|----------------|-------------|
|                           | отчет            | отчет            | изм.           | % изм.      |
| <b>Годишни приходи</b>    | <b>2 241 851</b> | <b>2 064 363</b> | <b>177 488</b> | <b>9%</b>   |
| <b>Оперативни приходи</b> | <b>2 235 829</b> | <b>2 061 839</b> | <b>173 990</b> | <b>8%</b>   |
| Приходи от ел.енергия     | 2 219 851        | 2 042 629        | 177 222        | 9%          |
| Приходи от топлоенергия   | 5 067            | 4 105            | 962            | 23%         |
| Приходи от финансираня    | 2 446            | 7 277            | -4 831         | -66%        |
| Други приходи             | 8 466            | 7 828            | 638            | 8%          |
| <b>Финансови приходи</b>  | <b>6 021</b>     | <b>2 524</b>     | <b>3 497</b>   | <b>139%</b> |

## Приходи от електроенергия

| Показател (хил.лв.)                  | 2025 г.          | 2024 г.          | 2025/2024      | 2025/2024 |
|--------------------------------------|------------------|------------------|----------------|-----------|
|                                      | отчет            | отчет            | изм.           | % изм.    |
| <b>Приходи от ел.енергия в т.ч.:</b> | <b>2 219 851</b> | <b>2 042 629</b> | <b>177 222</b> | <b>9%</b> |
| Приходи регулиран пазар НЕК-ОД       | 208 718          | 335 101          | (126 383)      | -38%      |
| Приходи НЕК-координатор              | 390 145          | 0                | 390 145        | -         |
| Приходи от борсови сделки, в т.ч.:   | 1 616 281        | 1 703 089        | (86 808)       | -5%       |
| ПДН                                  | 970 167          | 754 881          | 215 286        | 29%       |
| ДД                                   | 632 501          | 941 449          | (308 948)      | -33%      |
| ПРД                                  | 13 613           | 6 759            | 6 854          | 101%      |
| Балансиращ пазар-излишък             | 2 576            | 2 155            | 421            | 20%       |
| Продажби по чл. 119, ал.2 от ЗЕ      | 2 131            | 2 284            | (153)          | -7%       |

**Приходи от регулиран пазар** - Отчетените приходи от продадена ел.енергия на Обществения доставчик НЕК ЕАД са в размер на 208 718 хил.лв. и са реализирани само през първото полугодие на 2025 г. по утвърдени от КЕВР количества енергия за регулирания пазар (3 188 GWh) и цена 65,47 лв./MWh. Отчетения спад с 38% спрямо 2024 г. е в резултат на отпадане на задълженията на атомната централа да продава електрическа енергия по регулирана цена и квота от 01.07.2025 г., поради въведената либерализация на пазара с промените в ЗЕ.

**Приходи от НЕК координатор** - през второто полугодие на 2025 г. са отчетени 390 145 хил.лв. приходи от продажба на ел.енергия на НЕК ЕАД, в качеството му на координатор на балансираща група за продажба на ЕЕ на крайните снабдители. Реализирани са от продажбата на 3 251 GWh.

През 2025 г. приходите от доставките на НЕК за подпомагане на битовите потребители (598 863 хил.лв.) са с 79% повече от приходите от регулиран пазар през 2024 г. (335 101 хил.лв.), вследствие на по-високата продажна цена през второ полугодие на 2025 г. за НЕК Координатор, както и вследствие завишените количества за сегмента.

## Приходи от борсов пазар

| Показател                                    | 2025 г.          | 2024 г.          | 2025/2024          | 2025/2024   |
|--|------------------|------------------|--------------------|-------------|
|  | отчет            | отчет            | изм.               | % изм.      |
| <b>Реализирана ЕЕ на борсов пазар (МВтч)</b> | <b>8 119 752</b> | <b>9 789 905</b> | <b>(1 670 153)</b> | <b>-17%</b> |
| Приходи от борсов пазар (хил.лв.)            | 1 616 281        | 1 703 089        | (86 808)           | -5%         |
| Цена борсов пазар-средно годишна (лв./МВтч)  | 199,06           | 173,96           | 25,09              | 14%         |

Приходите от продажба на ел.енергия по свободнодоговорени цени са 1 616 281 хил.лв., което е с 5% (86 808 хил.лв.) под отчетените за 2024 г., поради по-малкия обем продажби на ел.енергия с 1 670 GWh. Намалението е

в резултат основно на намалените количества за свободен пазар за сметка на количествата за бита, въпреки, че средногодишната борсова цена е по-голяма през 2025 г. в сравнение с 2024 г.

Отчетените приходи от продажби на ЕЕ на сегмент „Ден напред”(ПДН) са 970 167 хил.лв. с 29% повече от 2024 г. Увеличението се дължи на по-големите с 22% продажби на ЕЕ спрямо 2024 г., и отчетена по-висока продажна цена с 10,5 лв./MWh. Приходите от този сегмент са формирани от продажбата на 4 435 GWh при средна цена за 2025 г. ~219 лв./MWh.

Приходите от продажби на ЕЕ на сегмент ДД са 632 501 хил.лв., формирани от продажбите на 3 499 GWh ел.енергия при средна цена за 2025 г. ~181 лв./MWh. Приходите от този сегмент са със спад от 33% спрямо предходната година, в резултат на преразпределени количества ел.енергия основно към НЕК, в качеството му на координатор балансираща група и към сегмент ПДН, поради по-благоприятни ценови нива.

Приходите от продажби на ЕЕ на сегмент „Продажби в рамките на деня” (ПРД) са в размер 13 613 хил.лв. с 6 854 хил.лв. повече от 2024 г., в резултат на по-голям обем продажби на ел.енергия.

**Приходи от балансиращ пазар-излишък** - Отчетените приходи от излишък, са в размер на 2 576 хил.лв., с 20% над отчетените през 2024 г. поради ръст от 14% на количествата продадена ел.енергия при по-висока цена.

**Продажби на електроенергия на крайни клиенти** - 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.1 и 2 от ЗЕ, са в размер на 2 131 хил.лв. (2024 г.- 2 284 хил.лв.).

**Приходи от топлоенергия** – отчетени са 5 067 хил.лв. от произведената топлоенергия, с ръст от ~23% спрямо предходната година (2024 г. – 4 105 хил.лв.), в резултат на утвърдена по-висока продажна цена от КЕВР за регулаторен период 01.07.2025г. - 30.06.2026г. и увеличени продажби на ТЕ с 5,7 GWh ТЕ спрямо 2024 г.

**Отчетени са приходи от финансираня** през 2025 г. в размер на 2 446 хил.лв. (Пояснение 17 – “Финансираня”), които представляват текущата част от дългосрочно финансиране на ХССОЯГ (31.12.2024 г. 7 277 хил.лв.). Приходите от финансиране за дълготрайни активи са признати пропорционално за срока на полезния живот активите, които се финансират. Намалението на стойността на приходите се дължи на извършената в края на 2024 г. преоценка на справедливата стойност и преразгледан полезен живот на дълготрайните материални активи на Дружеството.

**Други приходи** – 8 466 хил.лв., включват приходи от продажби на услуги, стоки, материали, наеми, неустойки по договори, застрахователни обезщетения и други. Спрямо предходната 2024 г., няма съществено изменение.

## Разходи

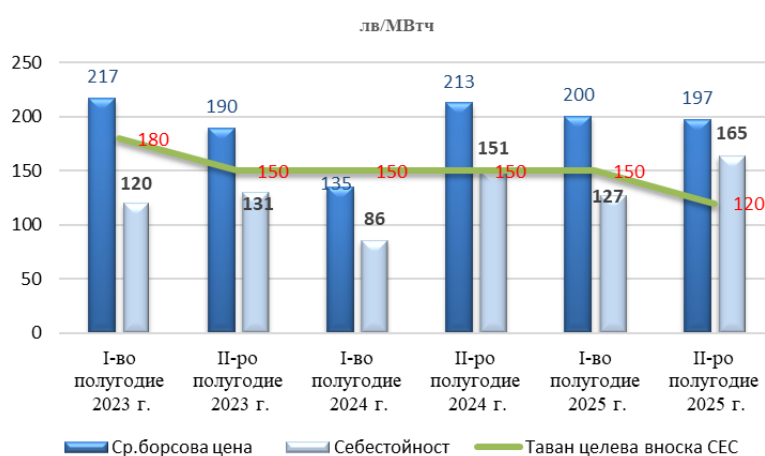
През 2025 г. годишните разходи (в т.ч. финансови и разходи за данък върху дохода) на Дружеството са на стойност 2 221 621 хил.лв. 96% от тях са оперативни разходи за осъществяване на дейността в размер на 2 136 376 хил.лв. с ръст от 18% спрямо 2024 г.

| Видове разходи  | 2025 г.<br>(хил.лв.) | Структура<br>% | 2024 г.<br>(хил.лв.) | Структура<br>% |
|---|----------------------|----------------|----------------------|----------------|
| <b>Годишни разходи</b>                                      | <b>2 229 112</b>     | <b>100%</b>    | <b>1 842 450</b>     | <b>100%</b>    |
| <b>Оперативни разходи, в т.ч.:</b>                          | <b>2 136 376</b>     | <b>96%</b>     | <b>1 803 416</b>     | <b>98%</b>     |
| <b>Променливи разходи</b>                                   | <b>603 875</b>       | <b>27%</b>     | <b>523 209</b>       | <b>28%</b>     |
| Производствени разходи                                      | 190 333              | 9%             | 154 617              | 8%             |
| Разходи за фондове РАО, ИЕЯС и СЕС                          | 342 349              | 15%            | 315 251              | 17%            |
| Разходи за цена достъп до ЕПМ и такса балансираща група НЕК | 71 193               | 3%             | 53 341               | 3%             |
| <b>Постоянни разходи</b>                                    | <b>942 952</b>       | <b>42%</b>     | <b>891 242</b>       | <b>48%</b>     |
| Разходи за експлоатация, поддръжка и други                  | 316 082              | 14%            | 289 881              | 16%            |
| Разходи за персонал и осигуровки                            | 423 751              | 19%            | 391 944              | 21%            |
| Разходи за амортизации                                      | 203 119              | 9%             | 209 417              | 11%            |
| <b>Целеви вноски фонд СЕС</b>                               | <b>589 549</b>       | <b>26%</b>     | <b>388 964</b>       | <b>21%</b>     |
| <b>Финансови разходи</b>                                    | <b>11 107</b>        | <b>0,5%</b>    | <b>9 298</b>         | <b>0,5%</b>    |
| <b>Разходи за данък върху дохода</b>                        | <b>81 629</b>        | <b>3,7%</b>    | <b>29 736</b>        | <b>1,6%</b>    |

Основен дял заемат постоянните разходи (42%), включващи разходи за експлоатация и поддръжка на ядрени и спомагателни съоръжения, за персонал и амортизации. За 2025 г. постоянните разходи са в размер на 942 952 хил.лв., като спрямо предходната година (891 242 хил.лв.) нарастват с 6%.

Съществен дял в оперативните разходи заемат разходите за целеви вноски във фонд СЕС и за нормативно дължимите разходи за вноски във фондове РАО, ИЕЯС и СЕС. Отчита се увеличение на разходите за вноски във фондове спрямо предходната година поради по-високите приходи от продажба на електроенергия.

За 2025 са отчетени 589 549 хил.лв. за целеви вноски във фонд СЕС с дял в разходите от 26%, а за 2024 г. размерът им е 388 964 хил.лв. (21% дял). Разходите за целеви вноски във фонд СЕС, са вменени на дружеството, като мярка на държавата за компенсиране на небитови клиенти за високата цена на тока и нямат пряко отношение към осъществяваните разходи на дружеството за изпълнение на основните му дейности. Вноската във фонд СЕС представлява положителната разлика между пазарните приходи и определения таван на приходите за атомната централа.

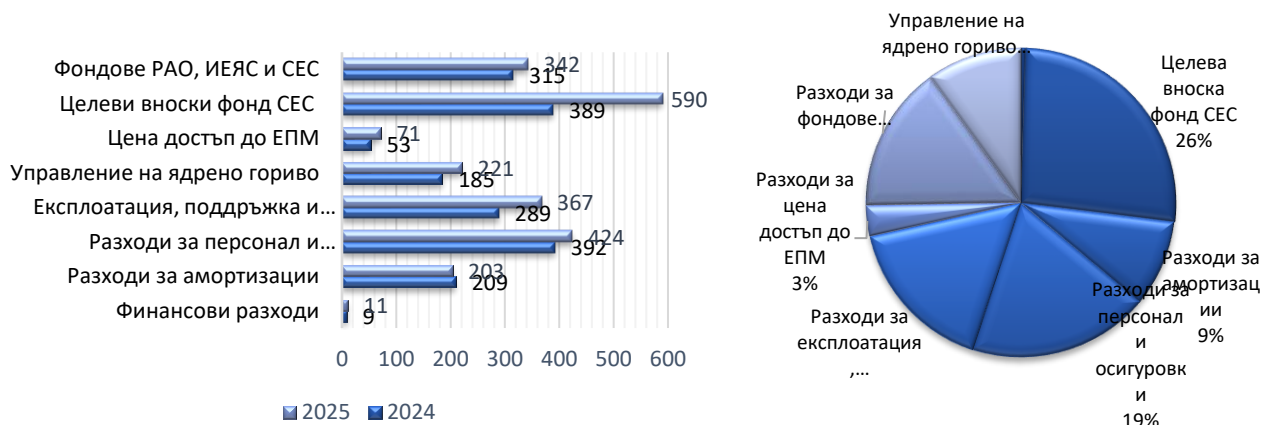


За първите шест месеца на 2025 г. са начислени 262 400 хил.лв. разходи за целеви вноски във фонд СЕС при определен таван на приходите с РМС №121/05.03.2025 г. - 150 лв./МВтч. С Решение на Министерски съвет № 340/28.05.2025 г., е отменено РМС № №121/05.03.2025 г. от 1 юли 2025 г. и е определен намален таван на приходите за АЕЦ - 120 лв./МВтч за периода от 01.07.2025 г. до 31.12.2025 г. За второто полугодие на 2025 г. по този ред са отчетени 327 149 хил.лв.

Пълната годишна себестойност на произведената ЕЕ за 2025 г. с включени целеви вноски за фонд СЕС е ~145 лв./МВтч. Така определения таван от 120 лв./МВтч е под себестойността на електроенергията за 2025 г. Това на практика ограничава възможностите на Дружеството да реализира печалба и да набира средства за обезпечаване на дейността си.

Разходите за нормативно дължими фондове - РАО, ИЕЯС и СЕС са с 15% дял от оперативните разходи. В текущата година са отчетени 342 349 хил.лв. (2024 г. – 315 251 хил.лв.).

Разходите за данък върху дохода бележат ръст от 174%, основно в резултат на платен данък в размер на 65 млн.лв. във връзка с извършената непарична (апортна) вноска в капитала на “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД и 7 млн.лв. разходи за национален допълнителен данък по ЗКПО (пояснително приложение 32.2 „Разходи за национален допълнителен данък по част пета „а“ от ЗКПО”).

**Структура на разходите (млн.лв.)**

**Отчет за финансовото състояние**

Изменението на основните показатели за финансовото състояние на Дружеството към 31.12.2025 г. спрямо 31.12.2024 г. е следното:

| Показател (хил.лв.)                 | 2025 г.   | 2024 г.   | 2025/2024 | 2025/2024 |
|-------------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
|                                     | отчет     | отчет     | изм.      | % изм.    |
| Общо активи, в т.ч.:                | 7 057 023 | 6 149 829 | 907 194   | 15%       |
| Нетекущи активи                     | 5 322 350 | 4 645 415 | 676 935   | 15%       |
| Парична наличност                   | 399 707   | 549 318   | (149 611) | -27%      |
| Собствен капитал, в т.ч.            | 5 978 675 | 5 266 885 | 711 790   | 14%       |
| Неразпределена печалба              | 1 350 728 | 683 556   | 667 172   | 98%       |
| Финансов резултат от текущия период | 12 739    | 221 913   | (209 174) | -94%      |
| Общо пасиви, в т.ч.                 | 1 078 323 | 882 944   | 195 379   | 22%       |
| Текущи пасиви                       | 713 644   | 501 300   | 212 344   | 42%       |
| Оборотен капитал                    | 1 021 029 | 1 003 114 | 17 915    | 2%        |
| Възвръщаемост на собствения капитал | 0,002     | 0,042     |           | -95%      |
| Възвръщаемост на активите           | 0,002     | 0,036     |           | -95%      |

Спрямо предходната година най-големи изменения се отчитат в нетекущите активи (увеличение с 15%), паричните наличности (спад с 27%), собствения капитал (ръст от 14%) и текущите пасиви (ръст от 42%).

Нарастването на нетекущите активи е в резултат на увеличение на стойността на инвестицията в дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД. През 2025 г. е извършена непарична (апортна) вноска в капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, на основание решение от Протокол № 33/04.09.2025 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. За същото е дадено разрешение от Съвета на директорите на БЕХ с решение по Протокол № 59-2025/12.09.2025 г. Непаричната вноска от страна на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се състои в преотстъпване на 202,679 дка земя, необходими за изграждане на новите ядрени мощности и включени в границите на площадката на 7 и 8 ЕБ. Разрешението за апорт на земята е предоставено след като е изготвена оценка на имота (непаричната вноска) от три вещи лица по реда на чл.72 от ТЗ, след искане №20250327141452, заявено по партидата на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД в ТРЮЛНС при Агенцията по вписванията. Заключение на вещите лица е изложено в доклад и определя стойност на вноската в размер на 651 126 хил.лв. Срещу апортираната земя „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД издаде 65 112 600 бр. акции с номинал 10 лв., с което капиталът на дъщерното дружество, респективно инвестицията на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, се увеличи от 1 821 000 хил.лв. на 2 472 126 хил.лв.

Към 31.12.2025 г. паричните наличности на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са на стойност 399 707 хил.лв. с отчетен спад от 27% спрямо паричните средства в края на 2024 г., основно в следствие на завишени плащания към доставчици и към фондове РАО, ИЕЯС и СЕС.

Собственият капитал на дружеството в края на 2025 г. е в размер на 5 978 675 хил.лв., със 711 790 хил.лв. по-голям от капитала към 31.12.2024 . Изменението е в следните пера:

- основния капитал е увеличен с 250 000 хил.лв. парична вноса от страна на БЕХ, в качеството му на едноличен собственик на Дружеството на основание Решение на СД на БЕХ №75-2025 от 25.11.2025 г., в изпълнение на Решение на Министерство на енергетиката № МЕ-Е-РА-21-43/26.11.2025 г. за финансиране на дейностите по изграждане на 7 и 8 блок на площадка №2 на АЕЦ “Козлодуй” с технология на AP 1000. 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.

- печалбата от минали години е увеличена с 667 172 хил.лв., представляваща стойността на инвестицията в дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД с непарична вноса - апорт на земя (съгласно решение на БЕХ ЕАД по Протокол № 75-2025/25.11.2025 г.). Преценката на ръководството е, че сделката няма търговски характер по смисъла на МСС 16 и резултатът от оценката е отразен в печалби от минали години.

Текущите пасиви са с ръст от 42% (212 344 хил.лв.) спрямо края на предходната година. През 2025 г. с цел осигуряване на текущите разплащания и предотвратяване на възможни ликвидни проблеми са сключени договори за заем, увеличени са задълженията свързани с дължими вноски във фонд РАО, СЕС, ИЕЯС и дивидент към ЕСК.

### **Парични потоци**

Паричните наличности към 31.12.2025 г. на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са на стойност 399 707 хил.лв. (при 549 318 хил.лв. за 2024 г) в т.ч.:

- 250 000 хил.лв. парична вноса от БЕХ ЕАД, с която е увеличен капитала на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД съгл. Решение 1 от Протокол № Е-РА-21-43 от 26.11.2025 г. на Министъра на енергетиката Средствата са предназначени за финансиране на действия по изграждане на 7 и 8 блок на площадка № 2 на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Средствата са преведени към дъщерното дружество на 30 януари 2026 г.

- 112 838 хил.лв. блокирани средства в специални сметки на Дружеството, за покриване на разходи за управление на ОЯГ в съответствие с изискванията на “Стратегия за управление на РАО и ОЯГ до 2030” за извозване годишно на 50 тона ТМ ОЯГ за технологично съхранение и преработка извън страната.

През отчетната година Дружеството е с ограничени възможности за финансиране на дейността изцяло със собствени средства. За да се осигури своевременно изпълнението на задълженията в краткосрочен и дългосрочен аспект без просрочия, в т.ч. за доставка на свежо ядрено гориво, управление на ОЯГ и РАО, задължителни застраховки съгласно ЗБИЯЕ и Виенската конвенция и други лицензионни изисквания се сключиха два договора за отпускане на краткосрочни заеми на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД от „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД с максимален лимит 100 000 хил.лв. и от „Интернешпънъл Асет Банк” АД с лимит 50 000 хил.лв., които към 31.12.2025 г. са напълно усвоени.

През 2025 г. общият размер на постъпленията на Дружеството са 2 505 000 хил.лв. От тях 2 492 387 хил.лв. са годишните постъпления от основната дейност – продажба на електрическа енергия, като бележат ръст със 7% спрямо отчетната стойност през 2024 г.

Получените постъпления от НЕК ЕАД за 2025 г. са на обща стойност 683 966 хил.лв. Поради недостиг на ликвидни средства през първото полугодие НЕК ЕАД инициира сключване на Споразумение за разсрочване на непогасени парични задължения в размер на 101 372 хил.лв. Последната вноса беше изплатена в рамките на падежния срок - 15.12.2025 г. и с това приключи издължаването на доставките по регулирана цена, поради отпадане задължението на НЕК ЕАД да функционира като Обществен доставчик. От 01.07.2025 г. стартира нов пазарен модел за пълна либерализация на пазара на едро на електрическа енергия и модел, осигуряващ плавен

преход към пазарно обусловени цени за битови крайни клиенти. НЕК ЕАД е в качеството на координатор балансираща група във връзка с новосъздадения механизъм на търгуване на електроенергия съгласно чл.100, ал. 8 и 9 от ЗЕ.

През периода 01.01-31.12.2025 г. са реализирани постъпления от продажби на борсовия пазар на електроенергия в размер на 1 808 421 хил.лв.

Отпуснатият паричен заем на БЕХ ЕАД в изпълнение на решение по т. 1 от Протокол № 101-2024/18.10.2024 г. от заседание на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД, одобрено с Протокол № Е-РД-21-34/18.10.2024 г. на Министъра на енергетиката и решение по т. 1 от Протокол № 50/18.10.2024 г. от заседание на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, в размер на 25 000 хил.лв. е окончателно погасен в рамките на падежния срок.

Заемът в размер на 37 865 хил.лв. отпуснат на БЕХ ЕАД по силата на решение от Протокол № Е-РД-21-22/04.07.2022г. на МЕ се обслужва редовно съгласно погасителен план. Крайният падежен срок е 30.06.2026 г.

Към 31.12.2025 г. Дружеството приключи без просрочени задължения.

Задълженията на Дружеството, произтичащи от нормативни и лицензионни условия са обслужени в законово установените срокове и изискуеми размери.

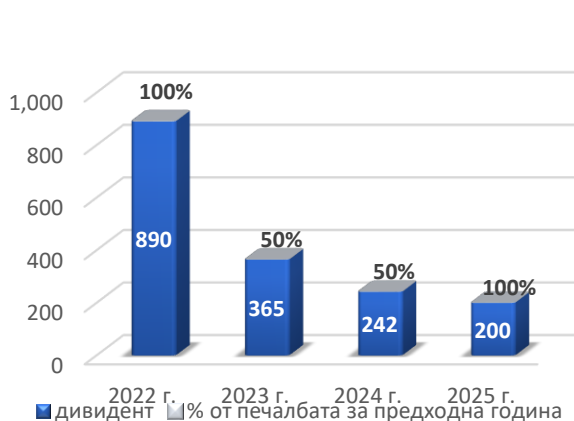
Изплатени са застрахователни премии във връзка с регламентирани в ЗБИЯЕ и Виенската конвенция застраховки. Нетният им размер възлиза на 15 933 хил.лв.

Изплатени са необходимите средства за изпълнение на мероприятията от инвестиционната програма в размер на 237 576 хил.лв.

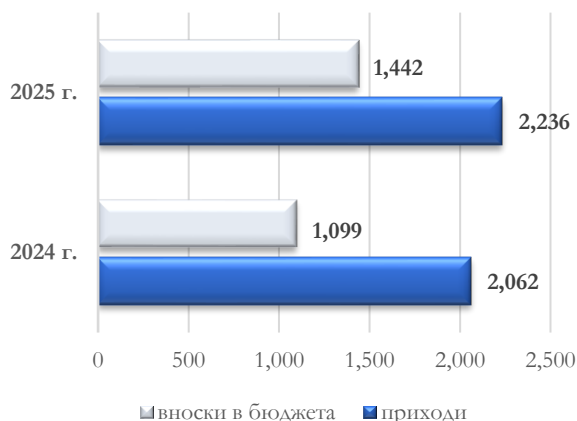
През 2025 г. в държавния и общински бюджет са внесени 1 442 072 хил.лв. От тях 344 862 хил.лв. са текущи вноски във фондове ИЕЯС, РАО и СЕС, 597 555 хил.лв. са целеви вноски във фонд СЕС за осигуряване на компенсация за електрическа енергия, 423 863 хил.лв. - данъци в държавен и общински бюджет и 75 792 хил.лв. - социални и здравно осигурителни вноски.

Съгласно Разпореждане №1 от 02.05.2025 г. на МС с решение по т.1.4 от Протокол №34-2025/08.05.2025 г. на СД на БЕХ ЕАД е прието 100% от печалбата на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 2024 г. в размер на 199 722 хил.лв. да бъде разпределена за дивидент в полза на БЕХ ЕАД. На 08 август 2025 г. е сключено Споразумение за разсрочване на задължението за дължимия дивидент между “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и “Български Енергиен Холдинг” ЕАД за срок от 7 месеца. Към 31.12.2025 г. са погасени пет вноски в размер на 120 000 хил.лв. Споразумението се обслужва редовно, в съответствие с финансовите условия и падежи.

### Дивидент (млн.лв.)



### Вноски бюджет, НОИ и НЗОК (млн.лв.)



„АЕЦ Козлодуй” ЕАД в качеството на отговорен работодател изпълни своевременно ангажиментите към работниците и служителите си в съответствие с Кодекса на труда, действащия Колективен трудов договор 2025-2026 г. и вътрешни документи.

През изтеклата година продължи да се извършва постоянен контрол на законосъобразното, целесъобразно и ефективно използване на финансовите ресурси на Дружеството, 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.

### **3. ИЗПОЛЗВАНИ ОТ "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ**

#### **Цели и политика по управление на финансовия риск**

Политиката по управление на финансовия риск, която се провежда в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е насочена към снижаване на възможните негативни ефекти, които могат да се проявят във влошаване на финансовите резултати предвид възможните трудности за прогнозиране на пазарната среда и непредсказуемостта в динамиката на пазарните цени.

Политиката по управление на финансовия риск се изпълнява целево за даване на увереност при реализиране на стратегическите и оперативни цели на Дружеството и гарантиране на безаварийната експлоатация на атомната централа, спазвайки нормативните и лицензионни условия. Дружеството следва основните насоки, рамката за действие, принципи и практики, зададени в разработените Стратегия и Политика за управление на риска, които се прилагат в дружествата от БЕХ Група. Регулярно се извършват конкретни дейности по идентифициране, анализ, текуща оценка и мониторинг на влиянието на негативни събития, след което се предприема навременна и адекватна намеса за смекчаване на неблагоприятните последици в зависимост от използвания индивидуален подход за управление на конкретния риск - толериране, минимизиране, прехвърляне или прекратяване. Прилаганите процедури за управление на риска по отношение на бюджета и финансите на Дружеството се изпълняват спрямо съществени рискове, които са основна заплаха за баланса на Дружеството.

Основната цел на висшия мениджмънт е ориентирана към поддържане на стабилно финансово-икономическо състояние на Дружеството и ефективно управление на паричните средства чрез осигуряване на оптимален размер финансов ресурс, разпределен спрямо основните бизнес приоритети на Дружеството.

#### **Рискови фактори**

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

##### **➤ Пазарен риск**

Вследствие на използването на финансови инструменти Дружеството е изложено на пазарен риск и по-конкретно на риск от промени във валутния курс, лихвен риск, както и риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната и инвестиционната дейност на Дружеството.

Съществен фактор за въздействие върху пазара на електроенергия се очаква заради възобновяемите източници, които се компенсират от фонд СЕС и имат планиран нарастващ дял, както и неясното бъдеще на въглищните централи. Очаква се пазарът в страната да следва европейските трендове. Бъдещите средносрочни перспективи за пазара на електроенергия са свързани с нестабилност и ценова динамика.

За смекчаване на негативното влияние на пазарните ценови трендове, със съществен дял в доставките на електроенергия от Дружеството 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, Дружеството 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 индексирането 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.

➤ Кредитен риск

През 2025 г. кредитния риск за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД се изчислява на степен „1” – много нисък риск.

За минимизиране на кредитния риск поради влошаване на събираемостта на вземанията от НЕК ЕАД от началото на 2025 г., са предприети мерки и е сключено споразумение за разсрочване на задължението на Обществения доставчик.

Дружеството редовно следи за неизпълнението на задълженията на свои клиенти и други контрагенти, установени индивидуално или на групи, и използва тази информация за контрол на кредитния риск. Дружеството търгува единствено с утвърдени, платежоспособни контрагенти. Неговата политика е, че всички клиенти, които желаят да търгуват на отложено плащане, подлежат на процедури за проверка на тяхната платежоспособност. Освен това, салдата по търговските вземания се следят текущо, в резултат на което експозицията на Дружеството по трудносъбираеми и несъбираеми вземания не е съществена.

Като част от превантивните мерки за минимизиране на риска и ограничаване на несъбираемите вземания от дългосрочни продажби, Дружеството прилага понастоящем механизъм за авансово заплащане на продажбите на електроенергия, който се предвижда да продължи и в бъдеще.

➤ Ликвиден риск

АЕЦ „Козлодуй“ е изложено на висок ликвиден риск, произтичащ от потенциална невъзможност да посрещна своевременно текущите си задължения с наличните парични средства и ликвидни активи. Недостатъчната ликвидност може да доведе до затруднения при изпълнение на краткосрочните ангажименти и да наложи използването на допълнително финансиране при неблагоприятни условия. Оценката на присъщия риск се определя със степен “критичен” във връзка с непредвидимост в дивидентната политика и/или нормативни промени, отнасящи се до вменияване на нови задължения за “АЕЦ Козлодуй”, които влошават финансовото състояние на атомната централа. Сред тях са продължаване на механизма за изплащане на целеви вноски във фонд СЕС съгласно законови разпоредби до края на 2025 г. при занижен таван до себестойността, завишаване на размера на отчисления дивидент за ЕСК до 100% от печалбата или други нови нормативни задължения.

Подобни решения за изземване на цялата реализирана печалба от една страна оказват съществен негативен ефект върху стабилността на Дружеството и компрометират паричния баланс, а от друга - сериозно ограничават възможностите за инвестиции насочени към подобряване работата на съоръженията и оборудването в условията на дългосрочна експлоатация на ядрените блокове над проектния им ресурс и надеждната им експлоатация. Съществува сериозен риск от невъзможност “АЕЦ Козлодуй” ЕАД да заделя средства за покриване на бъдещи ключови ангажименти за управление на ОЯГ и РАО.

Дружеството посрещна нуждите си от ликвидни средства, като внимателно следи плащанията по погасителните планове на дългосрочните финансови задължения, както и входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност. Като част от управлението на ликвидния риск през периода са изготвени ежедневни, месечни и годишни прогнозни разчети за изходящите и входящи парични потоци за идентифициране на финансовите потребности на Дружеството.

➤ Валутен риск

Валутният риск за Дружеството е ограничен, предвид факта, че по-голяма част от приходите и плащанията се осъществяват в български лева и евро. С оглед на фиксирания валутен курс на лева към еврото, експозицията на тези валути не оказва съществено влияние върху финансовите резултати. С оглед въвеждането на еврото, като официална валута от 2026 г. валутният риск допълнително ще бъде редуциран.

По отношение на плащанията в щатски долари се изпълнява наблюдение на тенденцията на валутните пазари, поради вероятен риск от евентуални загуби от възникване на разлики във връзка с промяна на обменните курсове.

Дружеството следи валутната си експозиция и при необходимост прилага подходящи мерки за нейното ограничаване.

➤ Лихвен риск

Политиката на Дружеството е насочена към управление и намаляване на съществуващия лихвен риск при дългосрочно финансиране.

Дружеството е изложено на лихвен риск и 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 задълженията на Дружеството свързани с планове за дефинирани доходи. (вж. т.19 Задължения за доходи на персонала при пенсиониране).

АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД не е изложено на лихвен риск по получени краткосрочни кредити и по отношение на предоставен заем на БЕХ ЕАД, тъй като са договорени с фиксирани лихвени проценти на годишна база. Фиксираният характер на лихвите гарантира стабилност на разходите по финансиране и предвидимост на паричните потоци, като по този начин се елиминира чувствителността на Дружеството към пазарните колебания на лихвените проценти.

➤ Риск на паричните потоци

Паричните потоци на Дружеството 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.

#### **4. СЪБИТИЯ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД**

Съвета на директорите на БЕХ ЕАД с решение П.1 от Протокол № 10-2026/27.01.2026 г. съгласува Решение по т. 2.18.1 от Протокол № 2/22.01.2026 г. на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, за увеличение на капитала на „АЕЦ -Нови мощности“ ЕАД, чрез парична вноска от страна на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в размер на 127 823 хил.евро (250 000 хил.лв.), срещу придобиване на 25 014 300 бр. акции с номинал 5.11 евро (10 лв.).

С § 2, ал. 2 от Преходните и Заключителни разпоредби и на Закона за събиране на приходи и извършване на разходи през 2026 г. до приемането на Закона за държавния бюджет на Р България за 2026 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2026 г. и Закона за бюджета на Държавната здравноосигурителна каса за 2026 г. е продължен механизма 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 Решение на Министерски съвет №165/12.02.2026 г., е определен таван на приходите за тип производител АЕЦ 61.36 евро/МВтч (120 лв/МВтч) за период от 01.01.2026 г. до 31.12.2026 г. Същият, съгласно т. 2 от постановлението може да бъде променен при необходимост по предложение на министъра на енергетиката.

С Решение №И2-Л-216 от 04.03.2026 г. на КЕВР е продължен срока с 10 години на Лицензия за търговия с електрическа енергия №Л-216-15/18.12.2006 г. продължена със срок от 10 години с Решение №И1-Л-216 от 16.12.2016 г. издадена на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Съветът на директорите на БЕХ ЕАД с решение от Протокол № 22-2026/27.03.2026 г. дава разрешение на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в качеството му на заемополучател, за сключване на Допълнително споразумение №2 към Договор за паричен заем №63-2025/854000001/12.05.2025 г., сключен между “АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД (заемодател) и “АЕЦ Козлодуй” ЕАД (заемополучател), за удължаване на срока на действие на договора до 12.05.2027 г. и увеличаване размера на заема на 75 млн.евро, без промяна на останалите клаузи по договора, при условията, одобрени с решение по т. 4.21.1 от Протокол № 4/18.03.2026 г. на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

С решение от Протокол № 20-2026/19.03.2026 г. на СД на БЕХ ЕАД Илия Тодоров Илиев и Славян Петров Лачев са освободени като членове на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и на тяхно място са избрани Георги Стефанов Касчиев и Боян Венцев Росманов. Новите обстоятелства са вписани в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ на 26.03.2026 г.

С решение от Протокол № 5/20.03.2026 г. на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД Георги Стефанов Касчиев е избран за председател.

С решение от протокол № Е-РД-21-19/20.05.2026 г. на Министъра на енергетиката са освободени като членове на Съвета на директорите на “Български енергиен холдинг” ЕАД Иво Иванов Тодоров, Калина Боянов Филипов, Валентин Алексиев Николов, Диян Атанасов Иванов и Васил Георгиев Стойнов. Избрани са за членове на СД на БЕХ ЕАД Иво Иванов Тодоров, Андрей Стефанов Живков и Петър Валериев Ангелов за представители на държавата и Васил Василев Василев и Илга Миткова Чинкова за независими членове.

С решение от Протокол от заседание на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД проведено на 20.05.2026 г., Илга Миткова Чинкова е избрана за председател и Васил Василев Василев е избран за заместник-председател на СД на БЕХ ЕАД. Андрей Стефанов Живков е избран за изпълнителен член на СД на БЕХ ЕАД, на когото е възложено управлението и представителството на дружеството пред трети лица.

Няма коригиращи или други некоригиращи събития, след датата на отчетния период, които да изискват допълнително оповестяване или корекции във финансовите отчети на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31 декември 2025 г.

## **5. БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА “АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД**

Планираната стопанска политика на Дружеството през 2026 г. е в съответствие с пет годишната Бизнес програма за периода 2026 – 2030 г. приета от СД на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД с решение по т. 1 от Протокол №1/ 07.01.2026 г.

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.

Периодът 2026 – 2030 г. ще е ключов за енергийния сектор в България, поставяйки на изпитание както местните, така и регионалните енергийни политики. Устойчивото развитие и диверсификацията на енергийния микс ще бъдат от съществено значение за справянето със съществуващите предизвикателства и осигуряване на стабилност и сигурност в енергийния сектор.

Очаква се значителна динамика и непредвидимост на пазарната среда през настоящата и следващите години в резултат на съществени външни фактори като продължаващи конфликти, силно волатилен в ценово отношение пазар и негативно влияние на предлагането от ВИ поради недостатъчна трансгранична свързаност. Влияние оказват и вътрешните фактори каквито са мерките за защита на бизнеса от високите цени на електроенергията, участието на дружеството в механизма за плавен преход към пълна либерализация на пазара на дребно за битови крайни клиенти, както и честите промени в нормативната рамка.

С измененията и допълненията на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 44 от 2025 г.) бъдещите перспективи са свързани с преминаването към следващ етап от либерализацията на пазара на електрическа енергия. От 01.07.2025 г. стартира либерализацията на пазара на едро. В новия пазарен модел отпадна фигурата и функциите на Обществения доставчик (ОД), както и задължението на КЕВР ежегодно да определя прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които ОД да закупува електрическа енергия. Създаден е нов механизъм (механизъм за търговия с дългосрочни нестандартни продукти на сегмент „Двустрани договори“), който се изпълнява чрез НЕК ЕАД, в качеството му на координатор на балансираща група. НЕК ЕАД продава електроенергията от балансиращата група на организирания борсов пазар, чрез новосъздаден дългосрочен механизъм на организирания борсов пазар, на който се търгуват дългосрочни продукти в изпълнение на чл.100, ал. 8 и 9 от ЗЕ, с участници НЕК и крайните снабдителни. Последните от своя страна продават на крайния битов клиент, който ще бъде компенсирани от Фонд "Сигурност на електроенергийната система" (ФСЕС) за разликата между реално фактурираната цена и определената от КЕВР базова такава. След отпадане на квотата, тя е заместена от законово вменено задължение за участие в новия механизъм и предоставяне на количества за офериране от НЕК ЕАД на новия борсов сегмент, за целите на удовлетворяване на битовото потребление и защитата му от прогнозираните високи цени на свободния пазар.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД ще сключва сделки с електроенергия на организиран борсов пазар с изключение продажбите по чл. 119 от ЗЕ и продажбите на ел.енергия на НЕК ЕАД, в качеството му на координатор на балансираща група за продажба на ЕЕ на крайните снабдителни. 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 обезпечава 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“, извън обхвата на интегрираните програми - 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, поддръжане и повишаване на безопасността за целия срок на експлоатация на ядрената инсталация и при управлението на радиоактивните отпадъци и отработеното гориво.

Бъдещите перспективи за периода 2026 – 2030 г. са свързани с осигуряване на необходимите парични средства за изпълнение на нормална производствена и стопанска дейност, подобряване на ликвидността и стабилизиране на финансовите потоци.

Ръководството ще продължи да прилага мерки за гарантиране на дългосрочната финансова стабилност на Дружеството, като и не само: мерки за поддръжане 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 поддръжане 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 групово 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.

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 площадка №2 на АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000. Реализирането на нова ядрена мощност е свързано с необходимостта българската държава да предприеме действия за осигуряване на дългосрочна базова мощност във връзка със зелената сделка и случващата се енергийна трансформация, предвид предимствата и възможностите на ядрената енергетика като сигурна, надеждна, устойчива и нискоемисионна алтернатива. към настоящия момент „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД провежда преговори с международни финансиращи институции и експортно кредитни банки на САЩ и Южна Корея съответно US EXIM и KEXIM за отпускане на дългосрочно финансиране при благоприятни финансови условия, обезпечено чрез държавни гаранции. През м.юли 2025 г. е сключен договор с американската банка Citibank за водеща банка координатор и организатор, която да структурира заемното финансиране за изпълнението на проекта и въвеждане в експлоатация на ядрените блокове и да подпомага „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД в процесите по кандидатстване и одобряване на финансиране, съобразно с условията на експортното кредитиране, пазарни условия, размер на необходимия заеман капитал. През август 2025 г. „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е сключило договор с „Ърнст енд Янг България“ ЕООД, финансов и икономически консултант за изготвяне на цялостен финансов модел, обхващащ целия жизнен цикъл на новите ядрени блокове 7 и 8. С решение от Протокол № 33/04.09.2025 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е извършена непарична (апортна) вноска в капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД. За същото е дадено разрешение от Съвета на директорите на БЕХ с решение по Протокол № 59-2025/12.09.2025 г. Непаричната вноска от страна на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се състои в претостъпване на 202,679 дека земя, необходими за изграждане на новите ядрени мощности и включени в границите на площадката на 7 и

8 ЕБ и е оценена от три независими вещи лица по реда на чл.72 от ТЗ на стойност 333 млн.евро. С Протокол №75-2025 от 25.11.2025 г. на СД на „Български енергиен холдинг” ЕАД е взето решение за увеличение на капитала на “АЕЦ Козлодуй” с парична вноска от 127,8 млн.евро. Увеличението на капитала е целево за финансиране на дейностите по изграждане на 7 и 8 блок на площадка №2 на АЕЦ „Козлодуй“ с технология на AP 1000. В началото на м. декември 2025 г. е избрана инженерингова компания (инженер на собственика), която да подкрепи дружеството в успешното планиране, надзор, изгълнение и внедряване на проекта до влизането в експлоатация на ядрените блокове. Сключен е договор между „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД и консорциум с преобладаващо канадско участие LEP-BWXT-CNPSA за извършване на инженерно-консултантски услуги.

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 2025 г.

## 6. ДОПЪЛНИТЕЛНА ИНФОРМАЦИЯ по ПРИЛОЖЕНИЕ № 2 на Наредба № 2 от 09.11.2021 година на КФН

### 1. Информация, дадена в стойностно и количествено изражение относно основните категории стоки, продукти и/или предоставени услуги, с посочване на техния дял в приходите от продажби, като цяло и промените, настъпили през отчетната финансова година;

Двете основни дейности на Дружеството са производство на електроенергия и производство и пренос на топлоенергия. Основният продукт на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е произведената електрическа енергия от 5 и 6 ЯЕБ, вторият продукт е в резултат на работата на бойлерните установки на 5 и 6 ЯЕБ, при което се отделя топлоенергия.

| Основни продукти                               | 2025 г.    | % дял  | 2024 г.    | % дял  |
|--|------------|--------|------------|--------|
| Нетна ел.енергия (собствено производство), MWh | 14 558 628 | 99,69% | 14 978 518 | 99,64% |
| Закупена ел.енергия, MWh                       | 44 740     | 0,31%  | 53 424     | 0,36%  |
| Реализация ел.енергия общо, MWh                | 14 603 368 | 100%   | 15 031 942 | 100%   |
| Реализация топло енергия, MWh                  | 75 461     |        | 69 766     |        |

През 2025 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД реализира приходи в общ размер от 2 241 851 хил.лв. Почти 100% са от реализацията на електроенергия и много малък несъществен дял са от реализация на топлоенергия. Приходите отчетени по предоставени услуги са от: хотелиерство, бази за отдих, наем на ведомствени жилища, транспортни и метрологични услуги извършвани на външни организации, както и други услуги извършвани от специализирани звена на дружеството. В съответствие със счетоводните политики на дружеството годишно се признават като текущ приход част от финансиранята за изграждане на ХССОЯГ.

### Структура на приходите от продажби и дял на основните категории

| Показател                                    | 2025 г.<br>/хил.лв./ | % дял от<br>приходите | 2024 г.<br>/хил.лв./ | % дял от<br>приходите |
|--|----------------------|-----------------------|----------------------|-----------------------|
| <b>Общо приходи</b>                          | <b>2 241 851</b>     | <b>100,00%</b>        | <b>2 064 363</b>     | <b>100,00%</b>        |
| <b>Общо приходи от продажба на продукция</b> | <b>2 224 918</b>     | <b>99,24%</b>         | <b>2 046 734</b>     | <b>99,15%</b>         |
| Приходи от продажба на електроенергия        | 2 219 851            | 99,77%                | 2 042 629            | 99,80%                |
| Приходи от продажба на топлоенергия          | 5 067                | 0,23%                 | 4 105                | 0,20%                 |
| <b>Приходи от финансираня</b>                | <b>2 446</b>         | <b>0,11%</b>          | <b>7 277</b>         | <b>0,35%</b>          |
| <b>Приходи от услуги и други доходи</b>      | <b>8 466</b>         | <b>0,38%</b>          | <b>7 828</b>         | <b>0,38%</b>          |
| Приходи от продажба на услуги                | 2 807                | 33,2%                 | 2 463                | 31,5%                 |
| Приходи от продажби на стоки и активи        | 2 022                | 23,9%                 | 2 614                | 33,4%                 |
| Други приходи                                | 3 637                | 43,0%                 | 2 751                | 35,1%                 |
| <b>Финансови приходи</b>                     | <b>6 021</b>         | <b>0,27%</b>          | <b>2 524</b>         | <b>0,12%</b>          |

Не са настъпили съществени промени през отчетната финансова година в структурата по основни категории приходи.

**2. Информация относно приходите, разпределени по отделните категории дейности, вътрешни и външни пазари, както и информация за източниците за снабдяване с материали, необходими за производството на стоки или предоставянето на услуги с отразяване степента на зависимост по отношение на всеки отделен продавач или купувач, като в случай, че относителният дял на някой от тях надхвърля 10 на сто от разходите или приходите от продажби, се предоставя информация за всяко лице поотделно, за неговия дял в продажбите или покупките и връзките му с Дружеството.**

Приходите от продукцията се реализират изцяло на вътрешен пазар, всички клиенти на Дружеството са базирани на територията на страната.

След смяната на пазарния модел през 2018 г. и въвеждането на борсовата търговия като единствен и задължителен пазарен механизъм, основен клиент на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е БНЕБ ЕАД. Делът на реализираните приходи от БНЕБ ЕАД е 44% от приходите на дружеството, като се отчита ръст, спрямо предходната година (за 2024 г. е 37% от приходите на дружеството), поради намалената реализация на ел.енергия по двустранни договори.

Другият голям клиент на дружеството е НЕК ЕАД. Приходите от ел.енергия от НЕК ЕАД са с 27% дял от приходите на дружеството, като се отчита ръст, спрямо предходната година (за 2024 г. дял 16%), вследствие на по-високата продажна цена през второ полугодие на 2025 г. за НЕК Координатор, както и вследствие завишените количества за сегмента.

Източниците за снабдяване с материали и предоставянето на услуги, необходими за производството на електроенергията, са от български и чуждестранни фирми доставчици. С дял от 12% от разходите на дружеството за 2025 г. е АО „ТВЕЛ“. През годината са получени 2 доставки на СЯГ от АО „ТВЕЛ“ (84 касети ТВСА-12 и 12 бр. ПП СУЗ). През 2024 г. няма извършени доставки на СЯГ от АО „ТВЕЛ“.

Сключените договори през отчетния период не излизат извън обичайната дейност на Дружеството и не се отклоняват от пазарните условия.

### **3. Информация за сключени съществени сделки**

През 2025 г. с решение от Протокол № 33/04.09.2025 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е взето решение за извършване на непарична (апортна) вноска в капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД. За същото е дадено разрешение от Съвета на директорите на БЕХ с решение по Протокол № 59-2025/12.09.2025 г. Непаричната вноска от страна на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се състои в преотстъпване на 202,679 дека земя, необходими за изграждане на новите ядрени мощности и включени в границите на площадката на 7 и 8 ЕБ. Разрешението за апорт на земята е предоставено след като е изготвена оценка на имота (непаричната вноска) от три вещи лица по реда на чл.72 от ТЗ, след искане № 20250327141452, заявено по партидата на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД в ТРРЮЛНС при Агенцията по вписванията. Заключението на вещите лица е изложено в доклад и определя стойност на вноската в размер на 65 126 хил. лв. Срещу апортираната земя „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД ще издаде 65 112 600 бр. акции с номинал 10 лв., с което капиталът на дъщерното дружество, респективно инвестицията на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, ще се увеличи от 1 821 000 хил.лв. на 2 472 126 хил. лв. Данъчният ефект от транзакцията, свързана с апорта е оценен на 65 095 хил. лв., който ще бъде отчетен в предприятието-майка. Преценката на ръководството на Групата е, че сделката няма търговски характер по смисъла на МСС 16 и преоценъчния резерв е прехвърлен в неразпределена печалба.

Информация относно сделки и събития през годината е оповестена в годишния самостоятелен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2025 г.

**4. Информация относно сделките, сключени между Дружеството и свързани лица през отчетния период, предложения за сключване на такива сделки, както и сделки, които са извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия, по които Дружеството, или негово дъщерно Дружество е страна, с посочване на стойността на сделките, характера на свързаността и всяка информация, необходима за оценка на въздействието върху финансовото състояние на Дружеството;**

Всички продажби и покупки от свързани лица се извършват при пазарни условия, с изключение на сделките, свързани с покупка и продажба на електрическа енергия по регулирани цени, определени с Решение на КЕВР и по сключения договор с НЕК ЕАД в качеството му на координатор на балансираща група. Сделките със свързани лица не се отклоняват от нормалните пазарни условия.

Информацията относно сделките със свързани лица в стойностно изражение е подробно представена в годишния самостоятелен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2025 г. (пояснително приложение 33 “Оповестяване на свързани лица”).

**5. Информация за събития и показатели с необичаен за Дружеството характер, имащи съществено влияние върху дейността му и реализираните от него приходи и извършени разходи; оценка на влиянието им върху резултатите през текущата година;**

Като събитие с необичаен характер за Дружеството, оказващо съществено влияние върху дейността му и реализираните приходи и извършени разходи, се класифицират начислените разходи за целеви вноски във фонд “Сигурност на енергийната система”, които през 2025г. възлизат на 589 549 хил.лв. Мярката беше въведена в отговор на Регламент (ЕС) 2022/1854 на Съвета от 06 октомври 2022г. за справяне с високите цени на енергията и продължава към момента. Целевите вноски се определят като разлика между пазарните цени и определения таван на приходите за съответния производител. За първата половина на 2025 г. за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД беше определен „таван“ от 150 лв./MWh. От 01 юли 2025г. с РМС № 340/28.05.2025 г. “таванът” за атомна централа е намален на 120 лв./MWh.

Целевите вноски във фонд СЕС представляват 27% от разходите и оказват съществено влияние върху наличността на паричните средства и финансовия резултат.

**6. Информация за сделки, водени извънбалансово - характер и бизнес цел, посочване финансовото въздействие на сделките върху дейността, ако рискът и ползите от тези сделки са съществени за Дружеството и ако разкриването на тази информация е съществено за оценката на финансовото състояние на Дружеството;**

През 2025 г. Дружеството няма сделки, водени извънбалансово. Задбалансово Дружеството отчита чужди активи заложен като обезпечение. Това са банкови гаранции и застрахователни полици предоставени в полза на “АЕЦ Козлодуй” съгласно заложените в договорите изисквания за гаранции за добро изпълнение и гаранции за получени аванси, който изпълнителите са задължени да предоставят.

| Чужди активи заложен като обезпечение<br>/хил.лв./   | Налични<br>към<br>01.01.2025 г. | Получени<br>през 2025 г. | Освободени<br>през 2025 г. | Налични<br>към<br>31.12.2025 г. |
|--|---------------------------------|--------------------------|----------------------------|---------------------------------|
| <b>Получени гаранции, в.т.ч.:</b>  | <b>28 314</b>                   | <b>23 854</b>            | <b>12 970</b>              | <b>39 198</b>                   |
| Получени гаранции по застрахователни договори за изпълнение на ремонтни дейности и доставки в лева | 16 392                          | 9 159                    | 1 356                      | 24 195                          |
| Получени банкови гаранции по договори за изпълнение на ремонтни дейности в лева                    | 3 972                           | 3 343                    | 1 934                      | 5 381                           |
| Получени банкови гаранции във валута (левава равностойност)  | 7 950                           | 11 352                   | 9 680                      | 9 622                           |

**7. Информация за дялови участия на Дружеството, за основните му инвестиции в страната и в чужбина (в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти), както и инвестициите в дялови ценни книжа извън неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството и източниците/начините на финансиране;**

През 2024 г. капитала на дъщерно дружество “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД е увеличен с 300 000 000 лв. чрез издаване на нови 30 000 000 бр. обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 10 (десет) лева всяка. Новите акции са поети изцяло от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. След увеличението, капиталът на Дружеството е в размер на 1 816 800 000 лв., разделен на 181 680 000 бр. обикновени поименни

акции с право на глас с номинална стойност в размер на 10 лева всяка една. Обстоятелството е вписано в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ на 06.01.2025 г.

През 2025 г. с решение от Протокол № 33/04.09.2025 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е взето решение за извършване на непарична (апортна) вноска в капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД. Срецу апортираната земя „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е издала 65 112 600 бр. акции с номинал 10 лв., с което капиталът на дъщерното дружество е увеличен от 1 816 800 хил.лв. на 2 467 926 хил. лв. Обстоятелството е вписано в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ на 14.10.2025 г.

Информация относно притежаваните активи е представена подробно в годишния самостоятелен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2025 г. (пояснителни приложения 7 “Инвестиции в дъщерни предприятия“ и 8 „Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход“).

**8. Информация относно сключените от Дружеството, от негово дъщерно дружество или дружество майка, в качеството им на заемополучатели, договори за заем с посочване на условията по тях, включително на крайните срокове за изплащане, както и информация за предоставени гаранции и поемане на задължения;**

На 12 май 2025 г. е сключен договор за заем между „АЕЦ Козлодуй-Нови Мощности“ ЕАД като заемодател и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – заемополучател, размер на заема до 50 000 хил.лв., при лихвен процент – 3.225% върху усвоената сума със срок на действие – една година. Заемът е необезпечен и е с възможност за многократно погасяване на главницата, цялостно или частично в рамките на договорения срок. С решение от Протокол №39/12.11.2025 г. Съветът на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД взе решение за сключване на Допълнително споразумение №1 към договора, с което беше увеличен размерът на заемните средства от 50 000 хил.лв. на 100 000 хил.лв. без промяна на останалите клаузи от договора.

На 16 юли 2025 г. е сключен договор за кредит - овърдрафт между “Интернешпънъл Асет Банк” АД като заемодател и “АЕЦ Козлодуй” ЕАД – заемополучател в размер до 50 000 хил.лв., при лихвен процент – 2.95% върху усвоената сума. Срок на действие на договора е една година с възможност за удължаване. Овърдрафта е с възможност за многократно погасяване на главницата, цялостно или частично в рамките на договорения срок. Обезпечение на заема - първи по ред залог по реда на ЗОЗ в полза на банката върху бъдещи вземания, съгласно подписан договор между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и НЕК ЕАД, както и върху сметката на кредитополучателя, по която ще постъпват вземанията; залог по реда на ЗДФО върху всички вземания на кредитополучателя, настоящи и бъдещи по сметки в национална и чуждестранна валута при Банката на която кредитополучателят е титуляр.

Подробна информация за движението и салдата по получените заеми е оповестена в годишния самостоятелен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2025 г. (пояснителни приложения 21 “Получени заеми от финансова институция“ и 33.3 „Получени заеми от свързани лица“).

**9. Информация относно сключените от Дружеството, от негово дъщерно дружество или дружество майка, в качеството им на заемодатели, договори за заем, включително предоставяне на гаранции от всякакъв вид, в това число на свързани лица, с посочване на конкретните условия по тях, включително на крайните срокове за плащане, и целта, за която са били отпуснати;**

Съгласно решение от Протокол № № 31-2022/11.05.2022 г. от заседание на Съвета на директорите на “Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, одобрено с Протокол № Е-РД-21-22/24.03.2022г. на Министерството на енергетиката е сключен договор за заем между “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в качество на заемодател и “Български Енергиен Холдинг” ЕАД в качество на кредитополучател в размер на 37 864,950 хил.лв. Средствата са предоставени на БЕХ ЕАД целево за финансиране на разходите на “Булгартрансгаз“ ЕАД за закупуване количества природен газ. Крайният срок на погасяване на заема е 30.06.2026 г. Съгласно погасителния план към Договора издължаването на главницата започва на 01.01.2023 г. чрез 42 анюитетни вноски. Заемът е договорен с фиксиран лихвен процент 1.66% годишна лихва. През 2025 г. дължимите анюитетни вноски по заема се изплащат ежемесечно в рамките на падежните срокове съгласно погасителния план. Издължените погасителни вноски по заема са в общ размер 32 320 хил.лв., остатъка за погасяване по главницата е 5 545 хил.лв.

С решение на “Български енергиен холдинг” ЕАД от 7 ноември 2008 г. е сключен Договор за кредитна линия № 880080 от 7 октомври 2008 г., и сключени анекси към договора, “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е предоставило заем на дъщерното дружество “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД, размер на 22 000 хил.лв. Средствата са предоставени целево за строителство и изграждане на обект водноелектрическа централа. Към 31.12.2025 г. кредита е окончателно погасен.

В изпълнение на решение по т. 1 от Протокол № 101-2024/18.10.2024 г. от заседание на Съвета на директорите на “Български Енергиен Холдинг” ЕАД, одобрено с Протокол № Е-РД-21-34/18.10.2024 г. на Министъра на енергетиката и решение по т. 1 от Протокол № 50/18.10.2024 г. от заседание на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е отпуснат паричен заем в размер на 25 000 хил.лв. на БЕХ ЕАД. Сключения Договор за заем е с краен срок на изплащане 19.11.2024 г. С Допълнения №1 от 18.11.2024 г. и № 2 от 13.12.2024 г. към договора, крайният срок на издължаване на заема е удължен до 19.01.2025 г., без промяна на останалите условия по заема. В рамките на падежния срок задълженията на “Български енергиен холдинг” ЕАД за начислени лихви и главница по заема съгласно договор 847000060/18.10.2024 г. са окончателно погасени.

Подробна информация за движението и салдата по предоставените заеми е оповестена в годишния самостоятелен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2025г. в пояснително приложение 33.2 „Предоставени заеми на свързани лица“.

Към 31 декември 2025 г. Дружеството 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 ЦПДД на ел. енергия - 350 хил. лв.;
- Парична гаранция за осигуряване на финансов лимит за участие на БНЕБ сегмент ЦПДД - 11 498 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 в група НЕК – 1 104 хил. лв.
- Парична гаранция по договор за доставка на реактивна електроенергия НЦУА - 9 хил. лв.
- Парична гаранция по договор за достъп и пренос на ел. енергия - 153 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.
- Гаранционно обезпечение по договор за наем на офис – 2 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение по договор за топлопреносна мрежа – 19 хил.лв

## **10. Информация за използването на средствата от извършена нова емисия ценни книжа през отчетния период**

През отчетния период няма извършена емисия на ценни книжа.

## **11. Анализ на съотношението между постигнатите финансови резултати, отразени във финансовия отчет за финансовата година, и по-рано публикувани прогнози за тези резултати.**

Дружеството не е публикувало прогнозни финансови резултати.

## **12. Анализ и оценка на политиката, относно управлението на финансовите ресурси с посочване на възможностите за обслужване на задълженията, евентуалните заплахи и мерки, които Дружеството е предприело или предстои да предприеме с оглед отстраняването им.**

Управлението на финансовите ресурси на Дружеството се ръководи от висшето ръководство съвместно със Съвета на директорите. Като основен приоритет е осигуряването на краткосрочни и средносрочни парични потоци за обслужване на задълженията, без излизане на финансови пазари и в съответствие с финансовите и

платежни условия и изискванията на българското законодателство. В Дружеството функционира ефективна система за финансово управление и контрол, чрез разработени политики и процедури, които имат за цел да осигурят увереност при постигане целите на Дружеството, заложи в Бизнес програмата. Текущо се извършват дейности по:

- осигуряване на обективна и точна финансово-икономическа информация с цел своевременно предприемане на ефективни превантивни действия за избягване на евентуални заплахи.
- осигуряване на контрол върху финансовите ресурси, чрез периодична (ежедневно, седмично) оценка на рисковете (кредитен риск, лихвен риск, ликвиден риск, валутен риск и риск на паричните потоци).

Към 31 декември 2025 г. нетния дълг на Дружеството, изчислен като разлика между задълженията и наличните парични средства, е в размер на 671 150 хил.лв.

| Показател (хил.лв.)                             | 2025 г.        | 2024 г.        |
|---|----------------|----------------|
| Общо задължения                                 | 1 078 348      | 882 944        |
| Парични средства и краткосрочни депозити        | -399 707       | -549 318       |
| <b>Нетен дълг</b>                               | <b>678 641</b> | <b>333 626</b> |
| Дългосрочни пасиви                              | 364 704        | 381 644        |
| Собствен капитал                                | 5 978 675      | 5 266 885      |
| Съотношение Дългосрочни пасиви/Собствен капитал | 0,06           | 0,07           |

Дружеството изпитва затруднения при обслужване на задълженията си. Подробна информация за евентуалните заплахи и предприетите мерки е представена по-горе в доклада. Рисковете пред “АЕЦ Козлодуй” ЕАД на пазара за електроенергия са свързани основно с непредсказуемостта в динамиката на пазарните цени, както и продължаващия военен конфликт между Русия и Украйна.

### **13. Оценка на възможностите за реализация на инвестиционните намерения, с посочване на размера на разполагаемите средства и отразяване на възможните промени в структурата на финансиране на тази дейност.**

Към 31.12.2025 г. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД разполага с ограничени парични средства и влошени възможности за финансиране на дейността изцяло със собствени средства. През изминалата година дружеството използва освен собствени средства и привлечени средства, за да финансира текущите си разплащания в т.ч. и инвестиционните дейности. Паричните наличности към 31.12.2025 г. на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД са на стойност 400 млн.лв., от тях 363 млн.лв. са неразполагаеми за дружеството (250 млн.лв. са целеви за увеличаване на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД и 113 млн.лв. са блокирани в сметки под контрола на МЕ за управление на ОЯГ). Разполагаемите средства на атомната централа в края на 2025 г. са 37 млн.лв. и са от краткосрочни парични заеми в общ размер на 150 млн.лв.

За 2026 г. е одобрена инвестиционна програма на Дружеството в размер на 97 млн.€ (190 млн.лв.) Реализирането на инвестиционните намерения се предвижда да се обезпечи със смесено финансиране (собствени и заемни средства). Оценката на възможностите за реализация на планираните инвестиции е въз основа на размера на паричните наличности към 31 декември 2025 г. и разчетите за постъпления от продажби от основна дейност в Бизнес програмата на Дружеството. Очакванията са през плановия период Дружеството да генерира регулярни постъпления от продажби на борсов пазар, чрез които да обслужва ангажиментите си в рамките на падежните срокове. Към момента при настоящите параметри на прогнозата не се предвижда дружеството да поема дългосрочен дълг и промени в структурата на финансиране на тази дейност.

### **14. Информация за настъпили промени през отчетния период в основните принципи за управление на Дружеството, и на неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството;**

През 2025 г. няма настъпили промени в основните принципи за управление на Дружеството и на неговата икономическа група.

### **15. Информация за основните характеристики на прилаганите от Дружеството, в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен контрол и система за управление на рискове;**

В Дружеството е интегрирана адекватна и ефективна система за финансово управление и контрол, чрез разработени политики и процедури, в съответствие с изискванията на Закона за финансовото управление и

контрол в публичния сектор (ЗФУКПС), с цел да се осигури разумна увереност, че поставените цели от ръководството ще бъдат постигнати. Системата за финансово управление и контрол се характеризира с: оценка на риска; контролна среда; контролни дейности; обмен на информация и комуникация; мониторинг на дейността.

Част от тази система е вътрешният одит, който се явява като трета линия на защита. Съгласно Закона за вътрешния одит в публичния сектор (ЗВОПС), вътрешният одит е един от инструментите за оценка на адекватността и ефективността на системата за финансово управление и контрол. В “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е създаден и функционира отдел “Вътрешен одит”, който е на пряко подчинение на Изпълнителния директор и чиято основна дейност е планиране и извършване на одитни ангажменти за даване на увереност или консултиране. Дейността по вътрешен одит в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД се осъществява, съгласно Закона за вътрешния одит в публичния сектор, Международните стандарти за професионална практика по вътрешен одит, Етичният кодекс на вътрешните одитори, Правилника/Статута на звеното за вътрешен одит и утвърдената от министъра на финансите Методология за вътрешен одит в публичния сектор. Изградената система за управление в АЕЦ е базирана на процесен принцип, която гарантира добър синхрон за управление на поетите рискове от Дружеството.

Разработени са и се прилагат достатъчно политики, процедури и вътрешни правила, съобразени с действащото законодателство, като се отчита спецификата в изпълнението на основната дейност на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. При констатиране на определени слабости в системата, ръководството взема необходимите навременни и адекватни мерки за отстраняването им. В Наръчник със счетоводни политики са разработени процедурите за пълно, вярно, точно и своевременно осчетоводяване, които са в съответствие със Закона за счетоводството и Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейския съюз, прилагани като счетоводна база от дружеството. Създадена е организация за движението на финансово-счетоводните документи при осъществяване на стопанските процеси в Правилник за движението на счетоводните документи в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. С разработени вътрешни документи са въведени процедури по разрешаване, одобряване и оторизиране, система на двойния подпис, процедури по предварителен, последващ и текущ контрол на извършените разходи. В отделни правила са описани различните видове права и задължения на отговорните лица, обема от информация, достъпа до видовете информация и отговорностите по управление на информационните потоци. Създадената система осигурява ефективно осъществяване на вътрешен контрол при създаването и управлението на всички видове документи в т.ч. финансовите отчети и другата регулярна информация, която дружеството е длъжно да разкрива в съответствие със законовите разпоредби.

Дружеството прилага Финансовата политика и Политиката по управление на риска на БЕХ ЕАД. Управлението на рисковете в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД се прилага, за да се гарантира, че са предприети всички действия за тяхното идентифициране, оценка, планиране и изпълнение на мерки за минимизиране влиянието им върху постигане целите на Дружеството.

## **16. Информация за промените в управителните и надзорните органи през отчетната финансова година**

През отчетната 2025 г. не са настъпили промени в състава на управителните органи.

В началото на отчетния период към 01.01.2025 г. и към края на отчетния период 31.12.2025г., Съветът на директорите е в състав:

- Илия Илиев – Председател на Съвета на Директорите;
- Иван Андреев – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор;
- Свилена Николова – Член на Съвета на Директорите;
- Славян Лачев – Член на Съвета на Директорите;
- Ива Николова – Член на Съвета на Директорите;

Дружеството се представлява от Изпълнителния директор Иван Андреев.

17. Информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на всеки от членовете на управителните и на контролните органи за отчетната финансова година, изплатени от Дружеството и негови дъщерни дружества, независимо от това, дали са били включени в разходите на Дружеството или произтичат от разпределение на печалбата, включително.

| Възнаграждения на членовете на Съвета на директорите (хил.лв.) | 2025 г.    | 2024 г.    |
|--|------------|------------|
| <b>Краткосрочни възнаграждения, в това число:</b>              | <b>683</b> | <b>592</b> |
| Заплати, включително бонуси и обезщетения                      | 597        | 525        |
| Разходи за социални осигуровки                                 | 52         | 31         |
| Социални разходи   | 34         | 36         |

18. Информация за известните на дружеството договорености (включително и след приключване на финансовата година), в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции или облигации от настоящия акционер или облигационер.

Към настоящия момент на Дружеството не са известни договорености, които в бъдещ период биха довели до промени в притежавания относителен дял акции от едноличния собственик на капитала.

19. Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на Дружеството, в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал; ако общата стойност на задълженията или вземанията на Дружеството, по всички образувани производства надхвърля 10 на сто от собствения му капитал, се представя информация за всяко производство поотделно.

Към 31.12.2025 г. няма висящи производства, касаещи задължения или вземания на Дружеството, които са в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал. Дружеството не е страна по дела с размер на претенцията/вземането най-малко 10% от собствения му капитал.

## 20. Допълнителна информация за дружеството

Информация за Дружеството е публикувана на официалната страница: [www.kznpp.org](http://www.kznpp.org).

## 21. Друга информация

Дружеството преценява, че не е налице друга информация, която би била важна за потребителите.

## 7. НЕФИНАНСОВА ИНФОРМАЦИЯ

### Информация съгласно чл. 29, ал.4 от Закона за публичните предприятия

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е единствената атомна централа в България и най-големият производител на електрическа енергия в страната, като обезпечава повече от една трета от националното годишно електропроизводство.

“АЕЦ Козлодуй” реализира произвежданата електрическа енергия в следните сегменти на българския енергиен пазар:

- регулиран пазар - продажба на обществения доставчик НЕК ЕАД по регулирани от КЕВР цени до 30.06.2025 г. Задълженията към регулирания пазар (квота за доставка по месеци) се определят от КЕВР на база прогнозно потребление на крайните снабдители;

- продажби на ел.енергия на НЕК ЕАД, в качеството му на координатор на балансираща група за продажба на ЕЕ на крайните снабдители, от второ полугодие на 2025 г.
- нерегулиран пазар – сделки с електроенергия на свободни цени на организиран борсов пазар, администриран от БНЕБ ЕАД.
- снабдяване на собствени обекти (чл. 119, ал. 1 от ЗЕ) и крайни клиенти, присъединени чрез собствена електрическа уредба (чл. 119, ал. 2 от ЗЕ).

Произвежданата в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД топлинна енергия се реализира по цени, регулирани от КЕВР за осигуряване нуждите на:

- битови и небитови потребители в град Козлодуй;
- небитови (стопански) потребители на и в близост до площадката на централата.

Дългосрочните намерения на Ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД относно управлението на Дружеството са изразени в Политиката за управление на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и Декларацията на Ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за политиката по управление на Дружеството, публикувани на интернет страницата: [www.kznpp.org](http://www.kznpp.org).

Целта на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в стратегически план е безопасно, ефективно и екологично чисто производство на енергия в условията на дългосрочна експлоатация при гарантирано качество и сигурност на доставките, в съответствие с националните и международните норми.

За постигане на тази цел Ръководството прилага интегрирана система за управление, която обединява всички изисквания към дейностите в съответствие със следните приоритети:

- Най-високо ниво на безопасност;
- Ефективно и конкурентно производство;
- Правоспособен, компетентен и мотивиран персонал;
- Финансова стабилност.

Декларираните от ръководството приоритети в различните области на управлението са развити и обосновани в политики на Системата за управление, които излагат принципите, конкретизират целите и подхода за достигането им:

- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на безопасността;
- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на сигурността;
- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на качеството;
- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на околната среда;
- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на здравето и безопасността при работа;
- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на финансите и икономиката на Дружеството;
- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на пожарната безопасност;
- Политика на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на човешките ресурси.

Политиките на Дружеството отразяват ангажимента на висшето ръководство за постигане на общите и конкретните цели, принципите и средствата, с които се измерва постигането на непрекъснато подобряване.

### **ОТЧЕТ ЗА ОЦЕНКА НА РИСКА**

Управлението на рисковете се прилага, за да се гарантира, че са предприети всички действия за тяхното идентифициране, оценка, планиране и изпълнение на мерки за минимизиране на влиянието им за постигане на целите на Дружеството.

Стратегическите цели на Дружеството са определени в Бизнес плана, утвърден от Съвета на директорите. Целите на ръководството по отношение на политиката на управление и в отделни направления на дейност са определени в декларациите за политиките на дружеството, обобщени в „Политики на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД“, №10.СОПЛ.00.ПАТ.1067.

Политиката на ръководството по управление на риска е управлението на риска да се интегрира в процесите на системата за управление на дружеството като се приложи концепцията за „мислене, основано на риска“.

Стратегията за управление на риска в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е основана на консервативен подход, при който безопасността е приоритет във всички дейности и се предприемат мерки за минимизиране на последиците за всеки идентифициран значителен риск.

Общият ред, отговорности и изисквания за управлението на риска са представени в модела на процеса и документирани в „Правила за качество. Управление на риска в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД“;

#### Текущо състояние за 2025г.

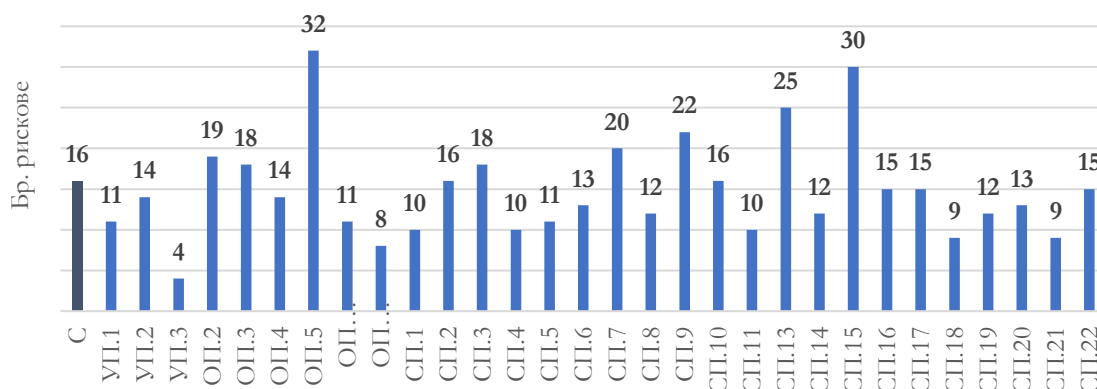
В „АЕЦ Козлодуй” ЕАД се поддържа актуален Риск-регистър на бизнес рисковете. В бизнес рисковете се включват стратегическите и процесните рискове. Преглед на рисковия профил на Дружеството и контрол за изпълнение на мерките за минимизиране на риска се осъществява периодично на Съвет по безопасност и качество.

Оценката на идентифицираните рискове се извършва по Методика за оценка на бизнес рисковете от съответния отговорник за риска. В резултат от получената оценка се определя категорията на риска по скалата: „Много нисък“, „Нисък“, „Среден“, „Висок“ и „Много висок“.

За присъщите рискове след анализ и оценка са определени и интегрирани в процесите мерки за минимизирането им. За остатъчните рискове от категория „Среден“, „Висок“ и „Много висок“ са определени допълнителни мерки за въздействие на риска с цел контрол и минимизирането им до приемливо ниво.

През 2025 г. е извършен преглед на рисковия профил на Дружеството.

Идентифицирани са общо 460 риска. Разпределението на стратегическите и процесните рискове е представено на фигура 1.



Запазва се броят на стратегическите и процесните рискове. Стратегическите рискове са 16 броя, а процесните са 344.

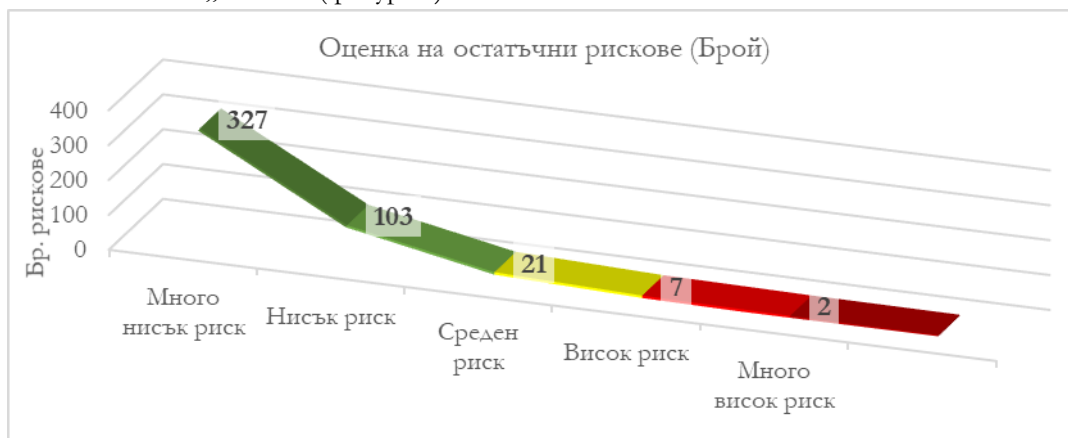
Формулирани са мерки за въздействие върху остатъчния риск за 12 стратегически риска и 35 риска за следните 13 процеса:

- УП.2 Стратегическо и оперативно планиране;
- УП.3 Управление на организационните промени;
- ОП.3 Поддържане на проекта;
- ОП.4 Техническо обслужване и ремонт;
- ОП.5 Управление на ЯГЦ;
- ОП.6.1 Продажба на електрическа енергия;
- СП.1 Аварийно планиране и готовност;
- СП.5 Лицензиране и оценка на инвестиционни намерения;
- СП.7 Надзор на КСК;
- СП.9 Управление на ОС;
- СП.20 Управление на човешките ресурси;
- СП.21 Ядрена Сигурност;

СП.22 Управление на финансите.

Определянето на рисковия профил се базира на идентифициране на остатъчните рискове.

В резултат от прегледа на риск-регистра е установено, че рисковият профил се запазва в зоната на категория „Много нисък“ и „Нисък“ (фигура 2).



В категория „Много висок риск“ са определени 2 риска за процес ОП.6.1 „Продажба на електрическа енергия“:

Риск ОП.6.1-4 „Промени в пазарната среда (спад в търсенето, респ. свръх предлагане на енергия, водещи до драстичен спад в ценовите нива и/или непълна реализация на енергията)“;

Риск ОП.6.1-6 „Липса на условия за ефективно управление на небаланси при значителни производствени отклонения (недостатъчно търсене/ предлагане, налични входящи/ изходящи капацитети)“, който се формира на ниво вътрешен за ЕС електроенергиен пазар и не е под контрола на Дружеството.

## ОТЧЕТ ЗА ЧОВЕШКИТЕ РЕСУРСИ И ТРУДОВИТЕ ОТНОШЕНИЯ

### Социални въпроси и въпроси, свързани със служителите

Въпроси, свързани с числеността на служителите от различните полове, като информацията може да бъде предоставена по области на заетост и по професии (равностойно заплащане на труда при различните полове за работа с еднаква стойност и др.):

Управлението на човешките ресурси в Дружеството се осъществява в стриктно съответствие със заложените цели на Политиката по управление на човешките ресурси в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Основен приоритет е обезпечаването на експлоатационната безопасност на 5 и 6 блок чрез поддържане на необходимата численост от висококвалифициран и правоспособен персонал. Процесите по подбор и назначаване се провеждат при пълна прозрачност, съгласно лицензионните условия, системата за професионален подбор, утвърдените образователно-квалификационни изисквания и длъжностните характеристики.

Към 31.12.2025 г. числеността на персонала е 3 867. Дружеството прилага принцип на равнопоставеност – 33% от общата численост са жени.

**Разпределение на персонала, съгласно националния класификатор на професиите и длъжностите:**

|  | Брой  |
|--|-------|
| Ръководители   | 473   |
| в т.ч. жени  | 122   |
| Специалисти  | 1 187 |
| в т.ч. жени  | 550   |
| Техници и приложни специалисти   | 877   |
| в т.ч. жени  | 217   |
| Помощен административен персонал   | 194   |
| в т.ч. жени  | 172   |
| Персонал зает с услуги на населението, търговията и охраната               | 80    |
| в т.ч. жени  | 35    |
| Квалифицирани работници в селското, горското, ловното и рибното стопанство | 0     |
| в т.ч. жени  | 0     |
| Квалифицирани работници и сродни на тях занаятчии                          | 793   |
| в т.ч. жени  | 65    |
| Машинни оператори и монтажници   | 153   |
| в т.ч. жени  | 20    |
| Професии, неизискващи специална квалификация                               | 110   |
| в т.ч. жени  | 79    |

**Разпределение на персонала, съгласно завършено образование:**

|                     | Брой  |
|---------------------|-------|
| Висше образование   | 2 496 |
| в т.ч. жени         | 963   |
| Средно образование  | 1 360 |
| в т.ч. жени         | 293   |
| Основно образование | 11    |
| в т.ч. жени         | 4     |

**Разпределение на персонала съгласно навършена възраст:**

|                        | Брой  |
|------------------------|-------|
| Възраст 18 – 30 години | 319   |
| в т.ч. жени            | 94    |
| Възраст 31 – 40 години | 893   |
| в т.ч. жени            | 275   |
| Възраст 41 – 50 години | 1 113 |
| в т.ч. жени            | 387   |
| Възраст 51 – 60 години | 1 304 |
| в т.ч. жени            | 408   |
| Възраст над 60 години  | 238   |
| в т.ч. жени            | 96    |

Въпроси, свързани със заетостта, включително провеждане на консултации и участие на служителите при вземане на решения за условията на заетост и условията на труд (необходимост и честота от консултиране на служителите, брой новоразкрити работни места, дял на служителите със срочни договори и др.):

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД реализира политика на управление, базирана на коректност, взаимно уважение и защита правата на служителите. Дружеството гарантира стриктно прилагане на действащото трудово и осигурително законодателство, осигурявайки устойчива трудова заетост. Ангажирането на персонала се осъществява чрез:

- Безсрочни трудови договори – основна форма за постоянна заетост;

- Срочни трудови договори – прилагат се при дейности със сезонен характер (снегочистване през зимата, поддържане на почивни бази през лятото, както и за изпълнение на аутсорствани дейности по почистване на сгради извън промишлената площадка);
- Срочни трудови договори с ученици, с цел интегриране на теоретичните знания в реална работна среда.

Посредством действащия Колективен трудов договор, Работодателят поема и изпълнява ангажименти по предоставяне на необходимите технически средства, суровини и енергия за производствения процес, работно облекло и лични предпазни средства и други условия, достатъчни за осигуряване на нормално изпълнение на трудовите задължения.

В съответствие с нормативните изисквания, всички новоназначени в Дружеството преди допускане до работното си място преминава задължителен въспителен курс „Въведение в АЕЦ“, който е насочен към детайлно запознаване с аспектите на работната среда – пропускателен режим, безопасност на труда и пожарна безопасност, първа долекарска помощ, общи правила за действие при авария и култура на безопасност.

При постъпване на работа или при преназначаване на нова длъжност, Работодателят запознава работника или служителя с правата и задълженията му, произтичащи от длъжностната характеристика за заеманото работно място, както и с изискванията се по КТ вътрешно-дружествени документи.

За целите на провежданата прозрачна политика по набиране, назначаване и преназначаване на персонал, Работодателят оповестява на информационните табла, във вътрешната информационна система и интернет сайта на Дружеството свободните работни места и изискванията за тяхното заемане.

*Отношение на предприятието със синдикалните организации, включително зачитане на синдикалните права (социални придобивки на служителите):*

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД утвърждава статуса си на социално-отговорна компания, интегрирайки принципите на равнопоставеност и зачитане на синдикалните права в своята дейност. В Правилника за вътрешния трудов ред Работодателят се ангажира да създава условия на синдикалните организации за осъществяване на тяхната дейност. Гарантирано е правото на персонала да упражнява синдикална дейност без това да рефлектира върху трудовите им задължения. В рамките на този процес е налице гарантирана отговорност на Работодателя за ефективно прилагане на договорените социални придобивки и спазване на синдикалното право.

Между синдикалните организации в Дружеството и Работодателя е сключен Колективен трудов договор, чрез който се уреждат трудовите, осигурителните и социално-битовите отношения, които не са уредени с повелителните разпоредби на закона. Към края на 2025 г. близо 57% от работниците и служителите в Дружеството, членуват в синдикалните организации.

Съгласно Колективния трудов договор, Работодателят е поел ангажимент да не възпрепятства работници и служители при упражняване на техните права, ползване на социалните придобивки и да им налага дисциплинарни наказания поради членството им в синдикални организации. За гарантиране на тези права, синдикалните организации участват пряко в изготвянето на Вътрешните правила за работна заплата и Правилника за вътрешния трудов ред.

Като консултативен орган в помощ на Работодателя е създадена Комисия „Лекарства и помощи“ с участие на представители от синдикалните организации. Тя подпомага вземането на решения за целево изразходване на част от средствата за СБКО за работници и служители със здравословни проблеми.

За работещите в среда с йонизиращи лъчения се осигурява безплатна храна и/или добавки към нея, съгласно Наредба №11 от 21.12.2005 г. за определяне на условията и реда за осигуряване на безплатна храна и/или добавки към нея. Работодателят осигурява допълнително средства за поевтиняване на храната и за работещите извън площадката.

Дружеството предоставя на работещите увеличен размер на платения годишен отпуск, безплатен служебен транспорт, както и допълнително доброволно пенсионно осигуряване за сметка на Работодателя.

С грижа за здравната профилактика, пълноценния отдих и културния живот на работещите в Дружеството и техните семейства, се поддържат социални обекти – почивни бази, спортно-оздравителен комплекс, Дом на енергетика и др., в които са застъпени широк кръг спортни и културни дейности.

На работещите и семействата им се предоставя възможност за настаняване в жилища и общежития, собственост на Дружеството и използване на социалните обекти на преференциални цени.

Предприятието осигурява грижа и за пенсионирания си работници и служители, които могат да се възползват от социалните обекти. Отделят се средства за подпомагане дейността на “Клуб на пенсионера”, с което се насърчава социалния живот на пенсиониранияте.

*Управление на човешкия капитал, включително управление на реструктурирането, управление на професионалното развитие, система за заплащане на труда и обучение (система за заплащане на труда според времетраенето и според изработеното; среден брой часове обучение на година на служител, програми за преквалификация на служителите):*

Ръководството на Дружеството провежда политика, основана на значението на високата квалификация на персонала за осигуряване безопасната експлоатация на централата. Това е регламентирано в Политиката по управление на човешките ресурси в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Експлоатацията на АЕЦ се осъществява от достатъчен по количество и квалификация персонал, който познава и разбира проектните основи, анализите на безопасността, проектните и експлоатационните документи на енергийния блок за всички експлоатационни състояния и аварийни условия.

Дейностите в ядрени съоръжения, свързани с осигуряване или контрол на ядрената безопасност и радиационната защита, се извършват от квалифицирани лица, които имат удостоверения за правоспособност, издадени по реда на Наредбата за условията и реда за придобиване на професионална квалификация и за реда за издаване на лицензи за специализирано обучение и на удостоверения за правоспособност за използване на ядрената енергия.

В съответствие с международните стандарти и националните изисквания се извършва учебно-тренировъчен процес - неразделна част от системата за управление на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Учебно-тренировъчният процес в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД цели осигуряване на обучение за изграждане и поддържане на висока култура на безопасност и експертни знания за разбиране на техническите, човешките и организационните аспекти, свързани със съоръженията или дейността, с оглед обезпечаване на безопасността. Централата разполага със собствен, лицензиран от Агенцията по ядрено регулиране, учебно-тренировъчен център (УТЦ), осигуряващ условия за провеждане на специализираното обучение, вкл. и симулаторно обучение чрез пълномащабен симулатор за блокове с реактори ВВЕР-1000.

Обучението на персонала в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД започва от назначаване на конкретното лице и продължава до приключване на трудовите му правоотношения. Специализираното обучение се провежда под различни форми: теоретично (лекционно обучение, самоподготовка и интерактивно-компютризирано обучение), практическо (практическо обучение в работилници и лаборатории, обучение в работни условия и тренировки) и симулаторно обучение, както и инструктаж (начален, периодичен, извънреден и на работното място). Обемът, тематиката, формите и последователността на обучението се определят в учебни програми, план-графици за обучение, планове за първоначално и поддържащо обучение на пълномащабен симулатор и заявки за обучение, в зависимост от длъжността и функциите, определени в длъжностните характеристики.

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

Работодателят поощрява повишаването на образованието на персонала, като за целта осигурява допълнителен платен отпуск на работниците и служителите, които продължават образованието си по специалности, даващи възможност за професионално развитие в Дружеството. Осигурява се възможност на работещите да участват в различни професионални срещи, форуми и семинари, с цел споделяне на опит и повишаване на квалификацията.

Чрез въведената система за оценка на индивидуалното трудово изпълнение и развитие на персонала на Дружеството се регламентирант основните цели за определяне на конкретните нужди на всеки работник или служител за подобряване на професионалната и личната му компетентност, подобряване на работни взаимоотношения, както и създаване на условия за реализиране на справедливи и прозрачни процедури за професионално и кариерно развитие.

С Вътрешните правила за работна заплата и Колективния трудов договор се създава организация за ефективно управление на заплащането на труда в АЕЦ “Козлодуй” и се гарантира недопускането на дискриминация или неравнопоставено третиране на работниците и служителите при определяне на техните индивидуални трудови възнаграждения.

В АЕЦ “Козлодуй” е установена повременно-премиална система на заплащане на труда - основната заплата е поставена в зависимост от отработеното време и премия под формата на допълнително трудово възнаграждение (месечна премия) за постигнати резултати.

Размерът на основната месечна работна заплата на работниците и служителите се договаря в индивидуален трудов договор между страните по трудово правоотношение.

### **Здравословни и безопасни условия на труд**

Осигуряването на здравословни и безопасни условия на труд (ЗБУТ) в Дружеството се осъществява в съответствие с нормативните изисквания за безопасност и здраве при работа, международни правни норми, критерии, стандарти, препоръки и форми на “добра практика”, доказали своята ефективност.

Целите, принципите и приоритетите на ръководството по отношение на ЗБУТ са определени в Политика по управление на здравето и безопасността при работа. За реализиране на целите, залегнали в политиката са делегирани правомощия на длъжностни лица, обособени са структурни подразделения, учреден е Комитет по условия на труд. За постигане на култура на безопасност на работещите и изграждане на осъзнато поведение по спазване на изискванията за безопасност се прилага лидерски подход, чрез личния пример на ръководителите при изпълнение на трудовите дейности.

На работещите е представена непрекъсната информираност, чрез инструкции за безопасна работа, примери за добра практика, поддържащи обучения и възможност за повишаване на квалификацията. Въведен е комплекс от организационни и технически мероприятия за осигуряване на безопасна работна среда и се извършва непрекъснат контрол на фактическото състояние на условията на труд по работни места.

Оценени са рисковете за безопасността и здравето на работещите и са предприети необходимите мерки за предотвратяване и намаляване на въздействието им. В зависимост от спецификата на работните места, възможните опасности и риска при работа са осигурени лични предпазни средства.

Коефициентът на трудов травматизъм на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и през 2025 г. е многократно по-нисък от средните стойности за отрасъла и за страната.

### **Въпроси, свързани с правата на човека**

*Ангажираността на предприятието за зачитане правата на човека (правата на децата, жените, местното население, хората с увреждания, местните общности, работниците и др.):*

От 2013 г. в Дружеството е въведен Етичен кодекс, който определя очакваното поведение на служителите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД на база общите ценности на дружеството при прилагане на универсалните принципи на Глобалния договор на ООН.

Етичният кодекс има за цел да развива организационна култура, спомагаща за утвърждаване на доброто име на Дружеството като лидер сред бизнес организациите, както и да повишава общественото доверие в професионализма и морала на персонала на служителите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Основните ценности, на които е базиран Етичният кодекс, са:

- Безопасността преди всичко;
- Ангажираност, взаимно уважение и признание;
- Лична отговорност и почтеност в работата;
- Стремеж към усъвършенстване;
- Усвояване на знания.

Етичният кодекс е публикуван във вътрешната информационна система и в интернет страницата на дружеството и се очаква той да бъде спазван и от служителите на външни организации, работещи на площадката на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Етичният кодекс се връчва на всеки новопостъпил работник/ служител в Дружеството.

В Дружеството, при провеждане на кампании за набиране на персонал се използва неутрален, по отношение на пол, раса, народност, етническа принадлежност и пр. език на обявите за работа и критериите за наемане. Прилагат се също неутрални по отношение на пол, раса, народност, етническа принадлежност и пр. критерии за подбор. Обявите за подбор се изготвят, като не се допускат ограничения, съгласно разпоредбите на Закона за защита от дискриминация и по признак здравословно състояние, с изключение на случаите, в които, вследствие на естеството на работата, полът, съответно възрастта или здравословното състояние, представляват съществен елемент от нея.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД основава решенията си за наемане на работа на образователни и квалификационни изисквания, психологични характеристики, медицински показания за работа в среда на йонизиращи лъчения, без оглед на раса, национална и етническа принадлежност, възраст, пол, раса, вероизповедание, произход, сексуална и политическа ориентация, семейно положение и физически недъзи.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД поддържа открита, справедлива, безпристрастна и достъпна политика за наемане на работници и служители, което е подчинено на основния приоритет за осигуряване на безопасна експлоатация на ядрените съоръжения.

В “АЕЦ Козлодуй” ЕАД жените заемат, както висши оперативни, така и висши ръководни позиции. През годините дялът на работещите в дружеството жени остава устойчив - 33%, а 26% от всички заемащи висша ръководна длъжност - са жени.

Предоставят се равни права и възможности за работа, развитие и кариерно израстване, в зависимост единствено от инициативата, професионалната квалификация, притежавания опит и лични качества на работещите, както и от постигнатите резултати в работата им.

*Осигуряване на адекватни правни средства за защита на правата на човека (процеса на получаване и разглеждане на жалби и осигуряването на правни средства за защита срещу нарушенията на правата на човека):*

Съгласно Правилника за вътрешния трудов ред, Работодателят се задължава да отговаря писмено в 14-дневен срок на заявления и жалби, подадени от работници или служители на Дружеството.

### **Въпроси свързани с борбата с корупцията и подкупите**

Като част от “Български енергиен холдинг” ЕАД, Дружеството прилага Секторния антикорупционен план в енергетиката. Този план доразвива и конкретизира приоритетните области за превенция и противодействие на корупцията в отрасъла енергетика, като гарантира прозрачно управление и отчетност в дейността на Министерство на енергетиката и в търговските дружества с повече от 50 % държавно участие в капитала.

За изпълнение на мерките от плана е ангажиран Отдел “Превенция на корупцията”, чиято основна дейност е прилагане на антикорупционни процедури и механизми за проверка, мониторинг и докладване, с цел гарантиране на прозрачно управление и отчетност, предотвратяване на корупционни практики и повишаване на общественото доверие в професионализма и морала на Дружеството.

Използваните механизми в Дружеството за подаване на сигнали за нарушения, корупция и/или конфликт на интереси са:

- Чрез пощенски кутии, поставени на възлови места на територията на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- Чрез електронна поща на следния електронен адрес: [signal@npp.bg](mailto:signal@npp.bg);
- Гореща телефонна линия: +359 973 7-62-62.

Разглеждането на получените сигнали се извършва на принципа на конфиденциалност на информацията и защита анонимността на лицата, подали такива сигнали. Въведена е и административна инструкция за регистриране и работа по сигналите за корупция и/или конфликт на интереси, и за защита на лицата, подали такива сигнали. Определени са лица от Отдел „Превенция на корупцията“, които да отговарят за обработване на постъпилите сигнали по ЗЗЛПСПОИН.

През 2025 г. не са постъпвали сигнали за корупция.

При съмнение за извършено престъпление, докладите от проверките се препращат към компетентните органи от името на изпълнителния директор на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Отдел “Превенция на корупцията” не разполага с информация за броя на висящите или приключили дела за антиконкурентно поведение.

Служителите, имащи пряко отношение към борбата с корупцията в Дружеството са получили подходящо обучение на тема “Превенция на корупцията”, като се предвижда непрекъснато професионално обучение в тази област с цел осигуряване на необходимата експертиза за превенция на корупцията.

## **ОПОВЕСТЯВАНИЯ СЪГЛАСНО ЧЛ. 8 ОТ РЕГЛАМЕНТ ЕС И НА СЪВЕТА ОТ 18 ЮНИ 2020 Г. ЗА СЪЗДАВАНЕ НА РАМКА ЗА УЛЕСНЯВАНЕ НА УСТОЙЧИВИТЕ ИНВЕСТИЦИИ И ЗА ИЗМЕНЕНИЕ НА РЕГЛАМЕНТ (ЕС) 2019/2088**

**ПЕРИОД НА ОПОВЕСТЯВАНЕ 01.01.2025-31.12.2025**

### **I. Обща информация**

Настоящият доклад е отделен доклад, който се публикува заедно с Нефинансова информация по Закона за публичните предприятия, която е част от Годишния индивидуален доклад за дейността на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31 декември 2025 г. Задълженията за оповестяване на настоящата информация в Доклада произтичат от изискванията на чл.8 от Регламента за таксономия 2020/852 от 18 юни 2020 година за създаване на рамка за улесняване на устойчивите инвестиции и съответните делегирани актове:

- Делегиран Регламент (ЕС) 2021/2178 от 6 юли 2021 година за допълнение на Регламент (ЕС) 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета чрез определяне на съдържанието и представянето на информацията, която трябва да бъде оповестявана от предприятията, обхванати от член 19а или 29а от Директива 2013/34/ЕС, по отношение на екологично устойчивите икономически дейности, и чрез определяне на методиката за изпълнение на това задължение за оповестяване
- Делегиран Регламент (ЕС) 2021/2139 на Комисията от 4 юни 2021 година за допълнение на Регламент (ЕС) 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета чрез установяване на техническите критерии за проверка с цел определяне на условията, при които дадена икономическа дейност се квалифицира като допринасяща съществено за смекчаването на изменението на климата или за адаптирането към изменението на климата, и с цел определяне дали тази икономическа дейност не нанася значителни вреди във връзка с постигането на някоя от другите екологични цели
- Делегиран Регламент (ЕС) 2022/1214 НА КОМИСИЯТА от 9 март 2022 година за изменение на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 по отношение на икономическите дейности в някои сектори на енергетиката – природен газ и ядрена енергия и на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178 по отношение на специфичното публично оповестяване на информация за тези икономически дейности.
- Делегиран Регламент (ЕС) 2023/2486 НА КОМИСИЯТА от 27 юни 2023 година за изменение на Делегиран регламент (ЕС) 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета чрез установяване на техническите критерии за проверка с цел определяне на условията при които дадена икономическа дейност се квалифицира като допринасяща съществено за постигане на шестте екологични цели.

Създадената обща регулаторна рамка на Европейския съюз в областта на таксономията определя екологично устойчивите икономически дейности въз основа на единни технически критерии, допринасящи за постигане на някоя от шестте екологични цели в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852 :

- смекчаване на изменението на климата,
- адаптиране към изменението на климата,
- устойчиво използване и опазване на водните и морските ресурси,
- преход към кръгова икономика,
- предотвратяване и контрол на замърсяването
- опазване и възстановяване на биологичното разнообразие и екосистемите.

Регламентът за таксономия е ключов елемент от плана за действие на Европейската комисия за пренасочване на капиталовите потоци към по-устойчива икономика. Той представлява важна стъпка към постигането на въглеродна неутралност до 2050 г. в съответствие с целите на ЕС в областта на климата.

Таксономията е класификационна система за екологично устойчиви икономически дейности и в следващия раздел, ние, като нефинансово предприятие представяме дела на оборота на Дружеството, капиталовите разходи (CapEx) и оперативните разходи (OpEx) за отчетния период 2025 г., които са свързани с икономически дейности, приведени в съответствие с таксономията, свързани с първите две екологични цели (смекчаване на последиците от изменението на климата и адаптиране към изменението на климата) в съответствие с Приложения 1 и 2 от Делегиран Регламент (ЕС) 2022/1214 НА КОМИСИЯТА от 9 март 2022 година.

Дефинирането на определени дейности като „устойчиви инвестиции“ цели да се повиши прозрачността и да се предостави на крайните инвеститори обективна база за сравнение за дела на инвестициите, финансиращи екологично устойчиви икономически дейности.

| 2025 г.            | Обща сума<br>хил.лв. | Екологично<br>устойчиви<br>дейности,<br>съобразени с<br>таксономията | Дейности<br>допустими по<br>таксономията,<br>но<br>несъобразени<br>с<br>таксономията | Недопустими<br>дейности по<br>таксономията |
|--------------------|----------------------|--|--|--|
| Оборот             | 2 235 830            | 99,5%  | 0,0%   | 0,5%                                       |
| Капиталови разходи | 241 141              | 98,0%  | 1,6%   | 0,4%                                       |
| Оперативни разходи | 167 705              | 92,9%  | 5,8%   | 1,3%                                       |

## II. Екологично устойчиви икономически дейности на Дружеството съгласно Регламент за таксономията 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета и степен на съответствие с изискванията за екологична устойчивост.

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

Оповестената по реда на този регламент информация обхваща отчетния годишен период на 2025 г.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е дружество, експлоатиращо ядрена инсталация по смисъла на Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда. Титуляр е на лицензиите и разрешенията и носи основната отговорност за безопасността на ядрените съоръжения по смисъла на тази конвенция, на Конвенцията за ядрена безопасност, на Закона за безопасно използване на ядрената енергия и подзаконовите нормативни актове. Дружеството извършва дейността си при спазване изискванията на националната нормативна база в областта на ядрената енергетика, на препоръките на Международната агенция по атомна енергия и Европейския съюз, както и на добрите международни практики.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е беземисионен производител на електрическа и топлинна енергия. Има съществен принос за постигане на целите на Европейския съюз за смекчаване на последиците от изменението на климата и за адаптиране към него. Дружеството има ключова роля за намаляването на общите емисии на парникови газове и притежава доказан потенциал за избягване генерирането на емисии на парникови газове.

## III. Класификация на икономическите дейности на Дружеството съгласно Регламента за таксономията и делегираните регламенти

В съответствие с предмета на дейността и в изпълнение на изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, Дружеството притежава лицензи за производство на електрическа енергия, за производство и пренос на топлинна енергия. Съобразно със статистическата класификация на икономическите дейности установена с Регламент (ЕО) 1893/2006, двете лицензионни дейности са основните икономически дейности на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД съответно с кодове 35.11 и 35.30.

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

Степента на екологична устойчивост на дейностите, които се изпълняват от Дружеството и съответствието им спрямо таксономията е определена въз основа на анализ на приноса на съответната дейност за постигане на двете екологични цели:

1) за смекчаване на последиците от изменението на климата и

2) за адаптиране към изменението на климата и оценка на степента на ненанасяне на значителни вреди на някоя от екологичните цели.

В таблицата по-долу са представени дейностите класифицирани като екологично устойчиви и допустими по таксономията (група А1), дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията) (група А2) и недопустими дейности за таксономията (група Б). Информацията за степента до която икономическите дейности оказват влияние за постигане на екологичните цели е приведена в съответствие с изискванията на европейските регламенти и е представена в образците на ключовите показатели за резултатите (Key Performance Indicators, KPIs) Приложения 1, 2 и 3. Образците дават ясна индикация коя екологична цел се преследва от съответната дейност. Нашите дейности допринасят както за смекчаване на изменението на климата, така и за адаптиране към изменението на климата.

Оповестени са размер и дял на екологично устойчивите дейности, дейностите допустими по таксономията, но несъобразени с таксономията икономически дейности, както и дейностите недопустими от гледна точка на тази класификация. Направеното обосновано заключение за дефинирането на дейностите в съответните групи А1, А2 и Б се основава на извършена оценка на изпълнението на техническите критерии за проверка в съответствие с делегиран Регламент (ЕС) 2022/1214.

|  |
|--|
| <b>А. Допустими за таксономията дейности</b>   |
| <b>А.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)</b>  |
| <b>4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации</b><br>(Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала)  |
| (Производство на топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала)  |
| <b>5.3. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води</b><br>Описание на дейността:<br>Дейността включва събиране на битови отпадъчни води от дейността на предприятието, чрез собствена канализационна система, пречистването им в пречиствателен комплекс за пречистване на битови отпадъчни води и отвеждането им във водоприемник.<br>Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е Е37.00<br>Дейността има съществен принос за предотвратяване и контрол на замърсяването.<br>За заустване на пречистените отпадъчни води Предприятието има издадено разрешение по Закон за водите, с индивидуални емисионни ограничения по замърсителите, определени в националното законодателство.<br>Дейността има принос за ненанасяне на значителни вреди. Дейностите се осъществяват в съответствие с издаденото разрешително за заустване на отпадъчни води. |
| <b>7.4. Монтаж, поддръжка и ремонт на станции за зареждане за електрически превозни средства в сгради (и на места за паркиране, свързани със сгради)</b><br>Описание на дейността:<br>Дейността включва инсталиране и поддръжане на зарядни станции и места за паркиране и зареждане на електрически автомобили, собственост на предприятието.<br>Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е F42.99.<br>Дейността има съществен принос за смекчаване на изменението на климата, тъй като е спомагаща дейност съгласно чл. 10 параграф 1, буква в) от Регламент (ЕС) 2020/852.  |
| <b>А.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)</b>  |
| <b>3.10. Производство на водород</b><br>Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е С20.11 по NACE.<br>Описание на дейността :<br>Производството на водород в предприятието е предназначено за охлаждане на турбогенератора, поради което се счита, че не е съобразена с таксономията.<br>Дейността е включена в таксономията, но в случаите, когато водорода се използва като гориво или участва в смеси с други газове, които се използват за горива.   |
| <b>4.12. Съхранение на водород</b><br>Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е: не е приложимо.<br>Описание на дейността:<br>Съхранението на водород в предприятието е предназначено за охлаждане на турбогенератора.<br>Съхранявания водород не отговаря на техническите критерии по т. 3.10, за това се счита, че не отговаря на техническите критерии на таксономията.  |
| <b>5.1. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране, пречистване и доставяне на води</b><br>Описание на дейността:<br>Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е Е37.00 по NACE  |

Дейността е свързана с производството на химически обезсолена вода за технически нужди. Дунавската вода се очисти от химични и механични примеси чрез подходящи инсталации. Дейността не отговаря на критериите по чл. 3 от Регламент ЕС 2020/852 и се счита за несъобразена с таксономията.

#### **5.5. Събиране и превоз на неопасни отпадъци на фракции, разделени при източника**

Описание на дейността:

Образуваните в предприятието отпадъци се събират разделно съгласно писмени вътрешни правила. Отпадъците се съхраняват в складове в отделни клетки, след което се предават на предприятия имащи необходимите разрешения за последващо безопасно третиране или рециклиране.

Икономическите дейности от тази категория може да се отнесат към код E38.11 по NACE.

Дейността има съществен принос за смекчаването на изменението на климата, тъй като всички разделно събирани и превозвани неопасни отпадъци, които са разделени при източника, се предават за подготовка за повторна употреба или рециклиране.

Дейността има принос към смекчаване на изменението на климата, по допълнителен критерий ненанасяне на значителни вреди, т. 4)) „Преход към кръгова икономика“ тъй като в съоръженията за съхранение и прехвърляне на отпадъци разделно събираните фракции отпадъци не се смесват с други отпадъци или материали с различни свойства.

#### **6.5. Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства**

Описание на дейността:

В предприятието е осигурена мобилност между отделните обекти чрез електрически автомобили и електрически скутери.

Икономическата дейност от тази категория може да се отнесе към код H49.41 по NACE.

Изцяло електрическите мотопеди, лекотоварни автомобили и товарни автомобили са с нулеви емисии на CO<sub>2</sub> и имат съществен принос за смекчаването изменението на климата, но представляват малка част от автомобилният парк на предприятието. За това дейността се счита за несъобразена с таксономията.

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

Описание на дейността:

Ремонт на съществуващи сгради по предварително изготвен инвестиционен план.

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

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

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

Описание на дейността:

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

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

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

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

Оповестени са дейностите, които по смисъла на регулаторната европейска рамка за таксономията, не могат да се причислят като дейности, допринасящи за постигане на целите на ЕС за декарбонизация на икономиката.

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

Други образователни дейности, неклассифицирани другаде

Технически изпитвания и анализи

Хотели и подобни места за настаняване

Дейност на ресторанти и заведения за бързо обслужване

#### IV. Технически критерии, отнасящи се до същественния принос на дейност 4.28 (Регламент ЕС 2022/1214) за смекчаване на последиците от изменението на климата и ненанасяне на значителни вреди (Приложение 1)

##### 1. Общи критерии

**По т.1.а)** Изискванията на Директива 2009/71/Евратом на Съвета за установяване на общностна рамка за ядрената безопасност на ядрените инсталации са транспонирани в Закон за безопасно използване на ядрената енергия и наредбите, произтичащи от него.

С Наредба за осигуряване на безопасността на ядрените централи (НОБЯЦ) се задават националните изисквания за ядрена безопасност, регламентира се системата за лицензиране на дейностите в ядрени инсталации.

Изискванията на Директива 2011/70/Евратом за създаване на рамка на Общността за отговорно и безопасно управление на отработено гориво и радиоактивни отпадъци са транспонирани в Закон за безопасно използване на ядрената енергия и в Наредба за безопасност при управление на ОЯГ и Наредба за безопасност при управление на РАО.

С двете наредби се въвеждат изисквания към притежателите на лицензи за дейности с ОЯГ и РАО, такива, каквито въвежда НОБЯЦ по отношение на ядрените централи: отговорност за ядрената безопасност на съоръженията, оценка на безопасността, прилагане на интегрирана система за управление, осигуряване на достатъчни финансови и човешки ресурси.

Националната политика по управление на ОЯГ и РАО е отразена в Стратегия за управление на ОЯГ и РАО, която се приема от Министерски съвет. Стратегията се основава на принципите, посочени в чл.4 на директива 2011/70/Евратом. Стратегията изпълнява функциите на национална програма за прилагане на политиката при управление на ОЯГ и РАО, чрез Плана за действие към нея. Предвидено е Стратегията с плана към нея да се преразглежда на 5 години, или при промени в международното или националното законодателство. Съдържанието на стратегията, като национална програма, съответства на изискванията на чл.12 от директива 2011/70/Евратом. Съгласно изискванията на чл.14 от директивата, в ЕК се представят периодични доклади по изпълнение на националната програма.

**По т. 1.б)** Дейността на АЕЦ „Козлодуй“ е в съответствие с разпоредбите на Договора за Евратом и законодателството, прието въз основа на този договор, по-специално Директива 2009/71/Евратом, Директива 2011/70/Евратом и Директива 2013/59/Евратом и действащото законодателство на Съюза в областта на околната среда, прието съгласно член 192 от ДФЕС, по-специално Директива 2011/92/ЕС и Директива 2000/60/ЕО.

Разпоредбите на Договора за Евратом, на Директива 2009/71/Евратом, Директива 2011/70/Евратом и Директива 2013/59/Евратом са транспонирани в националното законодателство чрез Закона за безопасно използване на ядрената енергия и произтичащите от него наредби.

Директива 2011/92/ЕС е транспонирана в българското законодателство чрез Закона за опазване на околната среда, Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС и Наредбата за условията и реда за извършване на Екологична оценка. Директива 2000/60/ЕО и Директива 2007/60/ЕС са транспонирана в националното законодателство в Закон за водите.

**По т. 1.в)** От 1999 г. функционират създадените целеви фондове ИЕЯС и РАО съгласно изискванията на ЗБИЯЕ и се ръководят от управителни съвети. Редът за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата, както и размерът на дължимите вноски към двата фонда, са определени с наредби, приети от Министерския съвет. Приходите във фонд РАО се формират от вноски на лицата, които в резултат на дейността си генерират радиоактивни отпадъци, които подлежат на предаване, средства от държавния бюджет, а натрупаните средства се изразходват целево за дейността и издръжката на ДП РАО. Приходите във фонд ИЕЯС се формират от вноски на лицата, експлоатиращи ядрени съоръжения, средства от държавния бюджет и други, а натрупаните средства се изразходват целево само за финансиране на проекти и дейности по извеждане от експлоатация.

Понастоящем вноските на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД към двата фонда, като титуляр на лицензи за експлоатация на ядрените съоръжения, са в размер на 10,5% от приходите от реализираната електрическа енергия.

**По т. 1.г)** Съгласно ЗБИЯЕ и съответно Наредбата за реда за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във фонд ИЕЯС, месечните вноски към фонда следва да се определят чрез методология, приета от Управителният съвет на фонда по предложение на министъра на енергетиката за определяне на разходите по финансиране на извеждането от експлоатация и съответно за

определяне на дължимите вноски. Методологията трябва да отчита технологичните аспекти и изискванията за ядрена безопасност и радиационна защита.

Размерът на вноските по силата на Закона се определя така, че в края на експлоатационния период да бъдат събрани необходимите средства за покриване на разходите по извеждане от експлоатация по отношение на целия жизнен цикъл на съоръжението. Финансовите средства на фонда трябва да покрият всички аспекти на дейностите по извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения и трябва да са налични, когато са необходими. Периодично, но не по-рядко от 5 години следва да се извършва оценка на адекватността на набраните средства във фондовете, съотв. вноските във фондове ИЕЯС и РАО се преразглеждат и при необходимост се актуализират.

Когато реализацията на проекта за извеждане от експлоатация се окаже по-скъпа от одобрените от управителния съвет на фонда оценка на разходите, необходимите допълнителни разходи са за сметка на лицето, което последно е експлоатирано ядреното съоръжение, съгласно издадена лицензия за експлоатация /ако все още генерира приходи/.

**По т. 1.д)** Стратегията на България за управление на ОЯГ и РАО предвижда изграждане на национално хранилище за ниско- и средноактивни отпадъци (НХРАО). Изграждането на хранилището е нотифицирано по чл.41 от Договора за Евратом. Хранилището е в процес на изграждане. Предвижда се НХРАО да бъде изградено на три етапа, като първият етап следва да осигури погребването на отпадъците от извеждане от експлоатация на блокове 1-4 на АЕЦ „Козлодуй“.

Понастоящем РАО от експлоатация и извеждане от експлоатация на ядрени мощности, след преработване и кондициониране, се съхраняват в стоманобетонни контейнери, в съоръжения за временно съхранение на ДП „Радиоактивни отпадъци“ на площадката на АЕЦ „Козлодуй“.

**По т. 1.е) - i - -iii** Стратегията за управление на ОЯГ и РАО предвижда изграждане и въвеждане в експлоатация, до 2050 г., на дълбоко геоложко хранилище (ДГХ) за погребване на ОЯГ и ВАО от преработката му. Отговорно предприятие за изграждане на хранилището е ДП „Радиоактивни отпадъци“.

В периода на експлоатация между 2051 г. и 2111 г. паралелно ще бъде разработен план за затваряне, отчитащ техническия проект и ОАБ. След 2111 г. се извършват дейности по затваряне на съоръжението, възстановителни дейности на площадката и изпълнение на програма за активен следексплоатационен мониторинг до 2161г. Следексплоатационен пасивен контрол ще бъде извършван в периода 2161-2461 г.

**По т. 1.е) - iv** В съответствие с националната политика и Стратегията за управление на отработено ядрено гориво и радиоактивни отпадъци, разходите на АЕЦ „Козлодуй“ за управление на ОЯГ се признават като текущи разходи, формиращи себестойността на електроенергията. При невъзможност за превоз на ОЯГ се начисляват провизии за бъдещи задължения, като средствата се внасят в специална депозитна сметка под контрола на Министерство на енергетиката. За изграждане на хранилище за геоложко погребване на високоактивни отпадъци се предвижда да се акумулират средства във фонд СЕС, чрез целеви вноски от оператора на ядрените съоръжения.

**По т.2.** С модернизирания проект се осъществява всяко разумно осъществимо подобрене на безопасността, а от 2025 г. се използва гориво, устойчиво на аварии. Технологията е сертифицирана и одобрена от националния регулатор по безопасността.

Комисията е уведомена за проекта в съответствие с член 41 от Договора за Евратом или с член 1, параграф 4 от Регламент (ЕО) № 2587/1999 на Съвета, и когато е приложима някоя от тези разпоредби, Комисията е дала становището си по него в съответствие с член 43 от Договора за Евратом, като всички въпроси, повдигнати в становището, които са от значение за прилагането на член 10, параграф 2 и член 17 от Регламент (ЕС) 2020/852, както и на техническите критерии за проверка, установени в настоящия раздел, са били разгледани в задоволителна степен.

**По т.3.** Въз основа на докладите Комисията прави преглед на адекватността на натрупаните ресурси във фонда за управление на радиоактивни отпадъци и фонда за извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения, посочени в точка 1, буква в), и напредъка в изпълнението на документирания план, посочен в точка 1, буква е), и може да изпрати становище до съответната държава членка.

**По т. 4. а)** Доказателства за ядрената безопасност са представени в “Отчет за анализ на безопасността”, АЕЦ “Козлодуй”, блок 5 и 6. Такава оценка е представена и в отчетите от проведените през 2011г. в АЕЦ “Козлодуй” “стрес” тестове. Всички тези документи са предадени на Агенцията за ядрено регулиране в Република България.

**По т. 4 б)** В АЕЦ “Козлодуй” се прилагат техническите и организационните мерки, осигуряващи изпълнението на концепцията за защита в дълбочина. Изпълняват се мерки за подобряване на безопасността на 5 и 6 блок. Това са подобрения в КСК (Конструкции, Системи и Компоненти) с отчитане на целия срок на експлоатация на

блоковете. Също така са разработени и внедрени аварийни процедури за действия на персонала при всички събития.

**По т. 4 в)** “Отчет за анализ на безопасността”, АЕЦ “Козлодуй”, блок 5 и 6, който съдържа тези оценки е част от лицензията на енергоблоковете и е предаден на Агенцията за ядрено регулиране в Република България при кандидатстване за лицензия.

**По т. 6.** Като част от лицензията на ядрените съоръжения в АЕЦ “Козлодуй” е извършването на периодичен преглед на безопасността, който включва оценка на съответствието с актуалните български и международни нормативни изисквания (вкл. стандарти на IAEA и WENRA). Във фактор “Анализ на вътрешните и външни събития и опасности” детайлно е разгледана защитата на блока срещу вътрешни и външни опасности. През 2022 година бе актуализиран ВАБ ниво 1, който отчита моментното състояние на енергоблоковете и площадката, и е извършен съгласно актуалните български и европейски стандарти.

**По т.7.** Политиката по управление на ОЯГ и РАО, декларирана в Стратегията за управление на ОЯГ и РАО предвижда:

РАО, генерирани в Република България, се погребват на българска територия, освен при влязло в сила споразумение за използване на съоръжение за погребване на РАО в друга държава;

Преработване на цялото количество ОЯГ, междинно съхранение в специализирано хранилище на всички видове РАО върнати в страната след преработването му и окончателното им погребване в ХГП.

## 2. Допълнителни критерии

- **Допълнителни критерии, отнасящи се до съществения принос за смекчаване на последиците от изменението на климата**

Не е извършена оценка на емисиите на парникови газове от целия жизнен цикъл при производството на електроенергия.

- **Допълнителни критерии, отнасящи се до принципа за ненаанасяне на значителни вреди (DNSH)**

| Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852 | Смекчаване на последиците от изменението на климата  |
|---|--|
| (2) Адаптиране към изменението на климата                   | <p>Физическите климатични рискове, които са съществени за дейността, са установени чрез извършване на надеждна оценка на климатичните рискове и уязвимост.</p> <p>В отчети от актуализиран вероятностен анализ на безопасността (ВАБ) ниво 1 (2022 година) са разгледани и оценени климатичните опасности. Оценката е извършена въз основа на риска от повреда на активната зона, т.е. невъзможност за работа на енергоблоковете.</p> <p>В “Обобщен доклад” от актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) е представено разпределението на риска от различните климатични опасности.</p> <p>Към проекта на актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) е извършена оценка на изпълнените изменения в системите след 2007 година.</p> <p>Оценката на климатичните рискове и уязвимост е съразмерна с мащаба на дейността и очаквания ѝ жизнен цикъл, така че в отчета от актуализирания ВАБ са отчетени дейностите с очакван жизнен цикъл от под 10 години оценката се извършва най-малко въз основа на климатични прогнози в най-малкия целесъобразен мащаб;</p> <p>В отчети от актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) са разгледани и оценени климатичните опасности въз основа и на климатични прогнози.</p> <p>Преди стартиране на дейности се извършва оценка на риска от влиянието на дейността върху околната среда.</p> <p>Дейността отговаря на изискванията, определени в член 6, буква б), член 8б, параграф 1, буква а) и член 8в, буква а) от Директива 2009/71/Евратом.</p> |

| <b>Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852</b> | <b>Смекчаване на последиците от изменението на климата</b>  |
|--|---|
|  | Дейността отговаря на изискванията на Директива 2009/71/Евратом, прилагана в съответствие с международните насоки на МААЕ и WENRA във връзка с природни бедствия, включително наводнения и крайно неблагоприятни метеорологични условия.  |
| (3) Устойчиво използване и опазване на водните и морските ресурси  | <p>Интегрираното управление на водите, съгласно изискванията на Директива 2000/60/ЕС и Директива 2007/60/ЕС се извършва чрез План за управление на речните басейни (ПУРБ) и План за управление на риска от наводнения (ПУРН). Плановете за управление се актуализират на всеки шест години. Всички рискове от влошаване на състоянието на околната среда, свързани с опазването на качеството на водата и избягването на недостига на вода, се констатираат и разглеждат в тях, като устойчивото им управление се постига с разработване на програма от мерки.</p> <p>С цел опазване от изтощаване, замърсяване и увреждане на водите, за всяко използване на водните ресурси се издава съответния разрешителен акт от контролните органи, в който са разписани конкретни условия и изисквания.</p> <p>За водовземане от повърхностни и подземни води и заустване на отпадъчни води, на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са издадени съответните разрешителни.</p> <p>Всеки инвестиционен проект е съобразен със законодателните изисквания за устойчиво управление на водите и одобрен от националните компетентни органи.</p> <p>В издадените на Дружеството разрешителни за заустване на отпадъчни води от Министерството на околната среда и водите са посочени конкретни условия и изисквания за използване на водите, индивидуални емисионни ограничения (ИЕО) по потоци и места за заустване, включително изискването за повишаване температурата на водоприемника (при термични централи) с <math>\leq 3</math> °C.</p> <p>„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД извършва мониторинг на изпусканите води, съгласно периодичността и показателите, посочени в разрешителното.</p> <p>Показателят „повишаване температурата на водоприемника“ се измерва в мястото на практически пълното смесване на отпадъчните води и тези на водоприемника.</p> <p>Не са установени превишения на ИЕО, както и не е установено повишаване на температурата на водоприемника с повече от 3°C в точката на пълно смесване на охлаждащите води с водите на водоприемника.</p> <p>Изискванията на Директива 2013/51/Евратом са въведени в българското законодателство с Наредба за качеството на водата, предназначена за питейно-битови цели, като параметричните стойности за радон и тритий и индикативна доза за водата са тези, посочени в директивата.</p> <p>АЕЦ „Козлодуй“ извършва програма за радиоекологичен мониторинг на компоненти на околната среда, включително повърхностни и подземни води. Изготвя се ежегоден доклад за резултатите от радиоекологичния мониторинг, който се представя на регулиращия орган АЯР. Не е констатирано значимо въздействие върху околната среда от експлоатацията на АЕЦ „Козлодуй“.</p> |
| (4) Преход към кръгова икономика                                   | <p>В АЕЦ „Козлодуй“ е разработена комплексна програма за управление на РАО, съвместно с ДП „Радиоактивни отпадъци“. Програмата съдържа политиката, целите, принципите, методите, средствата и организацията за управление на РАО от АЕЦ „Козлодуй“ по целия технологичен цикъл от тяхното възникване до предаването им на ДП РАО, както и усвояването на дейности за освобождаване от регулиращ контрол.</p> <p>Възприетият подход е генерирането на радиоактивни отпадъци да се ограничава до практически минимум както по обем, така и по активност чрез подходящи</p>  |

| <b>Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852</b> | <b>Смекчаване на последиците от изменението на климата</b>   |
|--|--|
|  | <p>експлоатационни практики. Ежегодно се изготвя график за предаване на РАО за преработване от ДПРАО.</p> <p>Изпълнен е проект за радиологично охарактеризиране на твърди радиоактивни отпадъци, кандидати за освобождаване от регулиране. Предстои разработване на методология за освобождаване от регулиране на РАО.</p> <p>Управлението на нерадиоактивните отпадъци се осъществява по реда на вътрешна „Инструкция за събиране, транспортиране, временно съхранение и оползотворяване на нерадиоактивни отпадъци от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД“, с която се осигурява разделното събиране и предаването за оползотворяване/обезвреждане на нерадиоактивните отпадъци от дейността.</p> <p>През 2011 г. в българското законодателство са транспонирани изискванията на Препоръка на Комисията 2006/851/Евратом за управление на финансовите ресурси за извеждане от експлоатация на ядрените инсталации и за управление на отработено ядрено гориво и радиоактивните отпадъци. По този начин се прилагат добрите европейски практики в областта на финансирането на дейностите по безопасно управление на радиоактивните отпадъци, отработеното ядрено гориво и извеждането от експлоатация на ядрени съоръжения.</p> <p>Наредбата за реда за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във фонд РАО създава условия и ред за финансиране от фонда на проекти за устройство на територията на общините и населените места, в които се експлоатира или е разрешено изграждане на съоръжение за управление на радиоактивни отпадъци.</p> <p>Размерът на вноските във фонд ИЕЯС се определя на база методология за разходите по финансиране извеждането от експлоатация.</p> <p>Осигурена е възможност за създаване на целева сметка към лицензианта на ядрено съоръжение в експлоатация за покриване на разходи за извозване на отработено ядрено гориво от предходни години за технологично съхранение и преработка.</p> <p>Оценка на въздействието върху околната среда на предприятието е извършена през 1999 г. За изпълнение на условията от Решението по ОВОС е изготвена програма от смекчаващи мерки, които са изпълнени. За всяко ново инвестиционно намерение се спазва процедурата по уведомяване, преценяване или ОВОС, в съответствие със Закон за опазване на околната среда, където е транспонирана Директива 2011/92/ЕС.</p> <p>Съответните елементи в настоящия раздел са обхванати от докладите на държавите членки до Комисията в съответствие с член 14, параграф 1 от Директива 2011/70/Евратом.</p> <p>В изпълнение на изискванията на Директива 2011/70/Евратом през 2015г. е изготвен и представен първият доклад по изпълнение на националната програма за управление на ОЯГ и РАО. Докладът, съгласно разпоредбите на директивата се изготвя на всеки 3 години след първия.</p> |
| (5)<br>Предотвратяване и контрол на замърсяването                  | <p>Дейността не води до производството, пускането на пазара или използването на вещества, изброени в документите в допълнение В към Регламент 2022/1214 от 9 март 2022.</p> <p>Нерадиоактивните емисии са в рамките или под равнищата на емисии, съответстващи на интервалите на емисиите съгласно най-добрите налични техники (НДНТ-СЕН), определени в заключенията за НДНТ за големите горивни</p>   |

| Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852               | Смекчаване на последиците от изменението на климата  |
|---|--|
|   | <p>инсталации. Не възникват значителни сумарни въздействия върху компонентите на околната среда.</p> <p>При извършване на дейността не се отделят емисии на серни и на азотни окиси.</p> <p>Радиоактивните изпускания във въздуха, водоемите и земята (почвата) отговарят на индивидуалните лицензионни условия за конкретните дейности, когато е приложимо, или на националните прагови стойности в съответствие с Директива 2013/51/Евратом и Директива 2013/59/Евратом.</p> <p>Извършва се постоянен оперативен и периодичен мониторинг на течни и газообразни емисии в околната среда, както и радиоекологичен мониторинг на компонентите на околната среда (въздух, вода, почви, хранителни продукти, фауна и флора). Радиоекологичният мониторинг на околната среда се извършва по определен годишен график и мрежа за мониторинг.</p> <p>Резултатите от мониторинга показват, че стойностите на радиоактивните емисии в околната среда са многократно по-ниски от утвърдените допустими стойности.</p> <p>Безопасното управление на ОЯГ и РАО, в съответствие с изискванията на директивите е включено в условията на лицензиите за експлоатация на блокове 5 и 6 и ХОГ. В АЯР се представят периодично отчети по изпълнение на условията на лицензиите.</p> <p>РАО, генерирани от експлоатацията на АЕЦ „Козлодуй“ се предават за преработване на ДП РАО. Предприятието разполага с необходимия капацитет за временно съхранение на СтБК с преработените РАО. В процес на изграждане е Национално хранилище за ниско- и средноактивни отпадъци, в което ще бъдат погребвани преработените РАО.</p> |
| (б) Опазване и възстановяване на биологичното разнообразие и екосистемите | <p>Дейността отговаря на критериите, установени в допълнение Г към настоящото приложение.</p> <p>Оценка на въздействието върху околната среда е завършена преди изграждането на ядрена електроцентра в съответствие с Директива 2011/92/ЕС. Изпълнени са необходимите мерки за смекчаване на последиците и компенсаторни мерки.</p> <p>Оценка на въздействието върху околната среда на предприятието е извършена през 1999 г. За изпълнение на условията от Решението по ОВОС е изготвена програма от смекчаващи мерки, които са изпълнени.</p> <p>За всяко ново инвестиционно намерение се извършва уведомяване на компетентния орган, който на основание изискванията на националното законодателство, където са транспонирани съответните директиви - Закона за опазване на околната среда, Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС, Закона за биологичното разнообразие, Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и ИП с предмета и целите на опазване на защитените зони, извършва преценка на необходимостта от извършване на ОВОС, вкл. преценка за съвместимостта на ИП с предмета и целите на опазване на защитените зони.</p>   |

#### V. Технически Критерии отнасящи се до съществения принос на дейност 4.28 (Регламент ЕС 2022/1214) за адаптиране към изменението на климата и ненанасяне на значителни вреди (Приложение 2)

**По т.1.** Изпълняват се мерки за подобряване на безопасността на 5 и 6 блок. В обема на тези мерки намират място и дейности за подобряване, произхождащи от оценките на климатични рискове.

**По т.2 а)** В отчети от актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) са разгледани и оценени климатичните опасности от таблицата в раздел II на Допълнение А. Оценката е извършена въз основа на риска от повреда на активната зона, т.е. невъзможност за работа на енергоблоковете.

**По т. 2 б)** В “Обобщен доклад” от актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) е представено разпределението на риска от различните климатични опасности.

**По т. 2 в)** Към проекта актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) е извършена оценка на изпълнените изменения в системите след 2007 година.

**Оценката на климатичните рискове и уязвимост е съразмерна с мащаба на дейността и очакваната ѝ продължителност, така че:**

**а)** В отчети от актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) са отчетени дейностите с очакван жизнен цикъл от под 10 години и оценката се извършва най-малко въз основа на климатични прогнози в най-малкия целесъобразен мащаб.

**б)** В отчети от актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година) са разгледани и оценени климатичните опасности въз основа и на климатични прогнози.

**По т. 3.** Климатичните опасности въз основа и на климатични прогнози са разгледани и оценени в отчети от актуализиран ВАБ ниво 1 (2022 година).

**По т. 4 .а), б), д)** Преди стартиране на дейности се извършва оценка на риска от влиянието на дейността върху околната среда.

**По т. 4 в)** Всички мащабни дейности са съгласувани на регионално и национално равнище.

**По т. 4 г)** Използват се предварително определени показатели за самооценка, при чието отклонение се предвиждат коригиращи мероприятия.

**По т.5.** Дейността е в съответствие с разпоредбите, определени в Договора за Евратом и законодателството, прието въз основа на него, по-специално Директива 2013/59/Евратом, Директива 2009/71/Евратом и Директива 2011/70/Евратом, както и приложимите екологични закони на Съюза закон, приет съгласно член 192 от ДФЕС, по-специално Директива 2011/92/ЕС, Директива 2000/60/ЕО, Директива 2007/60/ЕС.

**По т.6.** Дейността е в съответствие с националното законодателство, което транспонира Директива 2009/71/Евратом, включително по отношение на оценката чрез стрес-тестове на устойчивостта на атомните електроцентрали на Съюза срещу екстремни природни опасности, включително земетресения. Съответно дейността се извършва на територията на държава-членка, където операторът на ядрена инсталация:

**а)** е представил демонстрация на ядрена безопасност, чийто обхват и ниво на детайлност са съизмерими с потенциалния размер и естеството на съответната опасност за ядрената инсталация и нейната площадка (член б, буква

**б)** от Директива 2009/71/Евратом); **б)** е предприел задълбочени мерки за защита, за да гарантира, наред с другото, че въздействието на екстремни външни природни и нежеланите опасности, причинени от човека, са сведени до минимум (член 8б, параграф 1, буква а) от Директива 2009/71/Евратом); изгради или експлоатира ядрена електроцентрала (член 8в, буква а) от Директива 2009/71/Евратом). Дейността отговаря на изискванията на Директива 2009/71/Евратом, подкрепена от най-новите международни насоки чрез МААЕ и WENRA, като допринася за увеличаване устойчивостта и способността множество нови и съществуващи атомни електроцентрали за справяне с екстремни природни опасности, включително наводнения и екстремни климатични условия.

#### Допълнителни критерии, отнасящи се до принципа за ненанасяне на значителни вреди (DNSH)

| Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852       | Адаптиране към изменението на климата   |
|---|---|
| (3) Устойчиво използване и опазване на водните и морските ресурси | Интегрираното управление на водите, съгласно изискванията на Директива 2000/60/ЕС и Директива 2007/60/ЕС се извършва чрез План за управление на речните басейни (ПУРБ) и План за управление на риска от наводнения (ПУРН). Плановете за управление се актуализират на всеки шест години. Всички рискове от влошаване на състоянието на околната среда, свързани с опазването на |

| <b>Екологична<br/>цел в<br/>съответствие с<br/>чл. 9 на<br/>Регламент<br/>2020/852</b> | <b>Адаптиране към изменението на климата</b>  |
|--|---|
|  | <p>качеството на водата и избягването на недостига на вода, се констатира и разглеждат в тях, като устойчивото им управление се постига с разработване на програма от мерки.</p> <p>С цел опазване от изтощаване, замърсяване и увреждане на водите, за всяко използване на водните ресурси се издава съответния разрешителен акт от контролните органи, в който са разписани конкретни условия и изисквания.</p> <p>За водоземане от повърхностни и подземни води и заустване на отпадъчни води, на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са издадени съответните разрешителни.</p> <p>Всеки инвестиционен проект е съобразен със законодателните изисквания за устойчиво управление на водите и одобрен от националните компетентни органи.</p> <p>В издадените на Дружеството разрешителни за заустване на отпадъчни води от Министерството на околната среда и водите са посочени конкретни условия и изисквания за използване на водите, индивидуални емисионни ограничения (ИЕО) по потоци и места за заустване, включително изискването за повишаване температурата на водоприемника (при термични централи) с <math>\leq 3^{\circ}\text{C}</math>.</p> <p>„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД извършва мониторинг на изпусканите води, съгласно периодичността и показателите, посочени в разрешителното. Показателят „повишаване температурата на водоприемника“ се измерва в мястото на практически пълното смесване на отпадъчните води и тези на водоприемника.</p> <p>Не са установени превишения на ИЕО, както и не е установено повишаване на температурата на водоприемника с повече от <math>3^{\circ}\text{C}</math> в точката на пълно смесване на охлаждащите води с водите на водоприемника.</p> <p>Изискванията на Директива 2013/51/Евратом са въведени в българското законодателство с Наредба за качеството на водата, предназначена за питейно-битови цели, като параметричните стойности за радон и тритий и индикативна доза за водата са тези, посочени в директивата.</p> <p>АЕЦ „Козлодуй“ изпълнява програма за радиоекOLOGичен мониторинг на компоненти на околната среда, включително повърхностни и подземни води. Изготвя се ежегоден доклад за резултатите от радиоекOLOGичния мониторинг, който се представя на регулиращия орган – АЯР. Не е констатирано значимо въздействие върху околната среда от експлоатацията на АЕЦ „Козлодуй“.</p> <p>Дейността се изпълнява в съответствие с изискванията на Закон за водите, където е транспонирана Директива 2000/60/ЕО.</p> |
| (4) Преход към кръгова икономика   | <p>В АЕЦ „Козлодуй“ е разработена комплексна програма за управление на РАО, съвместно с ДП „Радиоактивни отпадъци“. Програмата съдържа политиката, целите, принципите, методите, средствата и организацията за управление на РАО от АЕЦ „Козлодуй“ по целия технологичен цикъл от тяхното възникване до предаването им на ДП РАО, както и усвояването на дейности за освобождаване от регулиращ контрол.</p> <p>Възприетият подход е генерирането на радиоактивни отпадъци да се ограничава до практически минимум както по обем, така и по активност чрез подходящи експлоатационни практики. Ежегодно се изготвя график за предаване на РАО за преработване от ДПРАО.</p> <p>Изпълнен е проект за радиологично охарактеризиране на твърди радиоактивни отпадъци, кандидати за освобождаване от регулиране. Предстои разработване на методология за освобождаване от регулиране на РАО.</p> <p>В изпълнение на изискванията на Директива 2011/70/Евратом през 2015г. е изготвен и представен първият доклад по изпълнение на националната програма</p>   |

| <b>Екологична<br/>цел в<br/>съответствие с<br/>чл. 9 на<br/>Регламент<br/>2020/852</b> | <b>Адаптиране към изменението на климата</b>   |
|--|--|
|  | <p>за управление на ОЯГ и РАО. Докладът, съгласно разпоредбите на директивата се изготвя на всеки 3 години след първия.</p> <p>Управлението на нерадиоактивните отпадъци се осъществява по реда на вътрешна „Инструкция за събиране, транспортиране, временно съхранение и оползотворяване на нерадиоактивни отпадъци от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД“, с която се осигурява разделното събиране и предаването за оползотворяване/обезвреждане на нерадиоактивните отпадъци от дейността.</p> <p>За всяко ново инвестиционно намерение се извършва уведомяване на компетентния орган, който на основание изискванията на Закона за опазване на околната среда, Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС, Закона за биологичното разнообразие, Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми , проекти и ИП с предмета и целите на опазване на защитените зони, извършва преценка на необходимостта от извършване на ОВОС, вкл. преценка за съвместимостта на ИП с предмета и целите на опазване на защитените зони.</p>  |
| <p>(5)<br/>Предотвратяване и контрол на замърсяването</p>                              | <p>При извършване на дейността не се отделят емисии на серни и на азотни окиси.</p> <p>Радиоактивните емисии във въздуха, водоемите и земята (почвата) отговарят на индивидуалните лицензионни условия за конкретните дейности, когато е приложимо, или на националните прагови стойности в съответствие с Директива 2013/51/Евратом и Директива 2013/59/Евратом.</p> <p>Извършва се постоянен оперативен и периодичен мониторинг на течни и газообразни емисии в околната среда, както и радиоекологичен мониторинг на компонентите на околната среда (въздух, вода, почви, хранителни продукти, фауна и флора). Радиоекологичният мониторинг на околната среда се извършва по определен годишен график и мрежа за мониторинг.</p> <p>Резултатите от мониторинга показват, че стойностите на радиоактивните емисии в околната среда са многократно по-ниски от утвърдените допустими стойности.</p> <p>Отработеното гориво и радиоактивните отпадъци се управляват безопасно и отговорно в съответствие с Директива 2011/70/Евратом и Директива 2013/59/Евратом.</p> <p>Безопасното управление на ОЯГ и РАО, в съответствие с изискванията на директивите е включено в условията на лицензиите за експлоатация на блокове 5 и 6 и ХОГ. В АЯР се представят периодично отчети по изпълнение на условията на лицензиите.</p> <p>РАО, генерирани от експлоатацията на АЕЦ „Козлодуй“ се предават за преработване на ДП РАО. Предприятието разполага с необходимия капацитет за временно съхранение на СтБК с преработените РАО. В процес на изграждане е Национално хранилище за ниско- и средноактивни отпадъци, в което ще бъдат погребвани преработените РАО.</p> |
| <p>(6) Опазване и възстановяване на биологичното разнообразие и екосистемите</p>       | <p>Извършена е Оценка за въздействието върху околната среда на предприятието през 1999 г. За изпълнение на условията от Решението по ОВОС е изготвена програма от смекчаващи мерки, които са изпълнени. За всяко ново инвестиционно намерение се извършва уведомяване, преценяване или ОВОС, в</p>   |

|  |   |
|--|---|
| <b>Екологична<br/>цел в<br/>съответствие с<br/>чл. 9 на<br/>Регламент<br/>2020/852</b> | <b>Адаптиране към изменението на климата</b>  |
|  | съответствие със Закон за опазване на околната среда, където е транспонирана Директива 2011/92/ЕС.<br>За всяко ново инвестиционно намерение се извършва уведомяване на компетентния орган, който на основание изискванията на националното законодателство, където са транспонирани съответните директиви - Закона за опазване на околната среда, Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС, Закона за биологичното разнообразие, Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и ИП с предмета и целите на опазване на защитените зони, извършва преценка на необходимостта от извършване на ОВОС, вкл. преценка за съвместимостта на ИП с предмета и целите на опазване на защитените зони. |

## VI. Ключови показатели за резултати КРІ и счетоводни политики

В съответствие с Делегирания акт за дейностите в ядрения бранш, като нефинансово предприятие Дружеството оповестява дела на оборота, капиталови и оперативни разходи за 2025 година свързани с икономически дейности, които се квалифицират като екологично устойчиви в зависимост от приноса им към първите две екологични цели. Оповестени са размера и дела на КРІ отнасящи се за допустимите с таксономията икономически дейности, но несъобразени с таксономията и дейностите, недопустими съгласно приложения I и II към Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 и Делегиран регламент (ЕС) 2022/1214. Оповестената информация за ключовите показатели е представена в табличен вид съгласно изискванията делегираните Регламенти за всеки приложим ключов показател за ефективност (КРІ).

За докладвания период на 2025 г. няма изменения по отношение на класификацията на дейностите в групи А1, А2 и Б в съответствие с изискванията на Регламента за таксономията спрямо оповестените дейности през 2024 г.

В настоящата информация са представени ключовите показатели за резултатите, обхващащи отчетен период 01.01-31.12.2025 г. В оповестяванията е направено сравнение и са представени измененията на ключовите показатели за резултатите спрямо 2024 г.

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

### Процес на събиране и валидиране на данни

За да докладваме информация за икономически дейности, съобразени с таксономията през 2025 г., ние:

- направихме преглед на стопанските дейности на Дружеството и идентифицирахме дейностите, които биха могли да бъдат допустими и приведени в съответствие;
- извършихме подробен анализ на отделните икономически дейности, допустими по Таксономията, и на приложимите технически критерии за проверка в тясно сътрудничество с ключовите експерти;
- консултирахме се с технически експерти, свързани с конкретните дейности и критерии;
- обобщихме резултатите от анализите и изготвихме доклада.

### 1. Ключов показател на оборота

#### Дефиниция

Делът на икономическите дейности, съобразени с таксономията (група А1), в общия ни оборот е изчислен като частта от нетния оборот, получена от продукти и услуги, свързани с икономически дейности, съобразени с таксономията (числител), разделена на общия нетен оборот (знаменател), във всеки случай за финансовата година от 1 януари 2025 г. до 31 декември 2025 г.

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

- Дейност 4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала)
- Дейност 5.3. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води
- Дейност 7.4. Монтаж, поддръжка и ремонт на станции за зареждане за електрически превозни средства в сгради (и на места за паркиране, свързани със сгради)

Реализираният оборот от дейност 4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала) съставлява 99,5 % от общия оборот на Дружеството за 2025 г.

От дейност 5.3 Дружеството не е реализирало оборот в периода 01.01-31.12.2025 г.

Дейност 7.4. дефинирана в група А1 има принос към постигане на двете цели за смекчаване изменението и адаптиране към изменението на климата, но реализираните приходи от електрически зарядни станции са с малък дял в общия оборот на Дружеството.

Знаменателят на ключовия показател за оборота се базира на сумата на приходите на Дружеството, така както са оповестени на ред Приходи от отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход /бележка 23 и 24/ от Индивидуалния финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2025 г.

Дейностите допустими по таксономията, но несъобразени с нея (група А2) не генерират оборот за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД през 2025 г.

Дейностите недопустими към таксономията (група Б) съставляват несъществена стойност 0,5% в общия дял на оборота за 2025 г.

#### **Равнение**

Нетният оборот, представен в образец КРІ Оборот на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2025 г. от Приложение 1 се равнява с общата сума на приходите, представена в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход/бележка 23 и 24/ от Индивидуалния финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2025 г.

#### **Сравнение на данните на КРІ на оборота за 2025 г. спрямо 2024 г.**

Няма съществени отклонения в данните за оборота на дейностите от група А Дейности допустими по таксономията, в т.ч. гр.А1 и гр.А2, оповестени за 2025 г. (99,5%) спрямо същите за отчетния период на 2024 г. (99,3%).

Оборотът реализиран от дейностите недопустими за таксономията от група Б запазва минимален дял под 1% в общия оборот и през 2025 г.

## **2. Ключов показател на капиталови разходи**

### **Дефиниция**

Делът на икономическите дейности, съобразени с таксономията (група А1), в общите ни капиталови разходи е изчислен като частта от капиталовите разходи за придобиване на материални и нематериални активи, свързани с икономически дейности, съобразени с таксономията (числител), разделена на общите капиталови разходи (знаменател), във всеки случай за финансовата година от 1 януари 2025 г. до 31 декември 2025 г.

Числителят на ключовия показател за капиталови разходи е определен като сума от реализираните инвестиции в активи и процеси, свързани с изпълнението на дейности, съответстващи на таксономията, т.е:

- Дейност 4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала)

Включени са направените през 2025 г. инвестиционни разходи за повишаване на безопасността в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, за подобряване работата на основни и спомагателни съоръжения и оборудване в условията на дългосрочна експлоатация на ядрените енергийни 5 и 6. Взети са под внимание инвестициите относно дейности по реконструкция и разширяване на топлопреносната мрежа.

- Дейност 5.3. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води

- Дейност 7.4. Монтаж, поддръжка и ремонт на станции за зареждане за електрически превозни средства в сгради (и на места за паркиране, свързани със сгради)

Реализираните капиталови разходи от допустимите дейности по таксономията съставляват основен дял 98% от общите инвестиционни разходи на Дружеството за 2025 г.

Знаменателят на ключовия показател за капиталовите разходи се базира на сумата на инвестиционните разходи на предприятието, така както са оповестени в Индивидуалния отчет за финансово състояние /Бележка 5 Имоти, машини и съоръжения - Разходи за придобиване към годишния индивидуален финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2025 г.

Капиталовите разходи за допустимите, но несъобразени дейности по таксономията (Група А2) заемат дял от 1,6% от инвестиционните разходи за 2025 г. С цел насърчаване развитието на нисковъглеродна икономика и намаляване на парниковите газове Дружеството извършва инвестиции за реконструкция и модернизация на съществуващи системи и съоръжения, както и за изграждане на нови проекти по отношение на някои от оповестените дейности в група А2:

- 5.1. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране, пречистване и доставяне на води
- 6.5. Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства. Включени са инвестираните средства през 2025 г. за закупуване нови електрически превозни средства и кари.
- 7.3. Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност.

Капиталовите разходи са за изпълнение на мерки, свързани с повишаване на енергийната ефективност в съответствие с произтичащите задължения на дружеството от Закона за енергийна ефективност с оглед постигане на трайна тенденция за подобряване показателите за енергийно потребление, както и инвестиции на дружеството за реализиране на енергоспестяващи дейности във връзка с насърчаване на зеления преход и производството на енергия от възобновяеми източници.

Дружеството оповестява капиталови разходи от недопустими за таксономията дейности (група Б) с дял от 0,4%.

#### **Равнение**

Нетните капиталови разходи, представени в образец КРІ Капиталови разходи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2025 г. от Приложение 2 се равняват с общата сума на капиталови разходи, представена в Индивидуалния отчет за финансово състояние/ Бележка 5 Имоти, машини и съоръжения - Разходи за придобиване към годишния индивидуален финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2025 г.

#### **Сравнение на данните на КРІ на капиталови разходи за 2025 г. спрямо 2024 г.**

Капиталовите разходи за дейностите от група А Дейности допустими по таксономията, в т.ч. гр.А1 и гр.А2, оповестени за 2025 г. (99,6%) са по-високи с 1,5 % спрямо същите за отчетния период на 2024г. (98,1%).

Инвестициите свързани с дейностите недопустими за таксономията от група Б запазват несъществен дял 0,4% в общите капиталови разходи и през 2025 г.

### **3. Ключов показател на оперативни разходи**

#### **Дефиниция**

Делът на икономическите дейности, съобразени с таксономията (група А1), в общите оперативни разходи е изчислен като частта от реализираните оперативни разходи за дейностите, свързани с икономически дейности, съобразени с таксономията (числител), разделена на общите оперативни разходи (знаменател), във всеки случай за финансовата година от 1 януари 2025 г. до 31 декември 2025 г.

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

Знаменателят на ключовия показател за оперативните разходи включва разходите за ремонт (обновяване) и поддръжка на сгради и всички други преки разходи, свързани с текущото обслужване на активите от категорията имоти, машини и съоръжения, или от външен изпълнител, на когото са възложени дейности, които са необходими, за да се обезпечи непрекъснатото и ефективно действие на тези активи. Общата сума на оперативните разходи, използвана в знаменателя е оповестена в бележки 25 „Разходи за материали“ и 26 „Разходи за външни услуги“ и се състои от извършени разходи за ремонти, в т. материали и ремонтни услуги 167 705 хил. лв. оповестени в Индивидуалния финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2025 г.

Разходите за извършване на допустими по таксономията дейност 4.28 Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала) съставляват 92,9% от общия размер на оперативни разходи за 2025 г.

Останалите две дейности, които са дефинирани в група А1 имат принос към постигане на двете цели за смекчаване изменението и адаптиране към изменението на климата. В периода 01.01-31.12.2025 г. Дружеството е отчетло незначителни текущи разходи, свързани с дейност 7.4. „Монтаж, поддръжка и ремонт на станции за зареждане за електрически превозни средства в сгради (и на места за паркиране, свързани със сгради)“. По дейност 5.3. „Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води“ няма отчетени разходи.

Текущите разходи за ремонт, поддръжка и текущо обслужване на активи свързани с дейности от група А2 са с минимален дял 5,8 % :

- 3.10 Производство на водород
- 4.12 Съхранение на водород
- 5.1. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране, пречистване и доставяне на води
- 5.5. Събиране и превоз на неопасни отпадъци на фракции, разделени при източника
- 6.5. Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства
- 7.2. Ремонт (обновяване) на съществуващи сгради
- 7.3. Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност

Дружеството оповестява оперативни разходи от недопустими за таксономията дейности с дял от 1,3%.

#### **Равнение**

Нетните оперативни разходи, представени в образец КРІ Оперативни разходи на „ АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2025 г. от Приложение 3 се равняват с общата сума на разходи за резервни части и инструменти 50 892 хил.лв., и ремонтни и сервизни услуги 116 813 хил.лв., съответно по бележки 25 и 26, представени в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход бележки от Индивидуалния финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2025 г.

#### **Сравнение на данните на КРІ на оперативни разходи за 2025 г. спрямо 2024 г.**

Няма съществени отклонения в данните за оперативните разходи на дейностите от група А Дейности допустими по таксономията, в т.ч. гр.А1 и гр.А2, оповестени за 2025 г. (98,7%) спрямо същите за отчетния период на 2024 г. (99,3%).

Оперативните разходи за изпълнение на дейности недопустими за таксономията от група Б запазват минимален дял от 1,3% в общите оперативни разходи за 2025 г.

#### **4. Други оповестявания**

В Приложения 1, 2 и 3 на ключовите показатели оборот, капиталови и оперативни разходи на Дружеството за 2025 г. са представени резултатите от проверка на критериите за съществен принос на дейностите от група А1 за постигане на двете европейските цели 1.) за смекчаване изменението на климата и 2.) за адаптиране към изменението на климата.

Най-значителен принос към постигане на двете екологични цели има дейност 4.28 Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентра), която включва двете лицензионни дейности, които Дружеството извършва.

Оповестяваме също и резултатите от извършена проверка за ненанасяне на значителни вреди на икономическите дейности от група А1 класифицирани като екологично устойчиви по допълнителни критерии съгласно Приложения I и II от Делегирания Регламент 2022/2014:

-Дейност 4.28 Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентра) покрива пет от шестте изискуеми критерия.

-Дейност 5.3. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води покрива четири от шестте изискуеми критерия.

-Дейност 7.4. Монтаж, поддръжка и ремонт на станции за зареждане за електрически превозни средства в сгради (и на места за паркиране, свързани със сгради) отговаря на два от критериите.

В оповестените ключови показатели за финансовата 2025 г. всички икономически дейности на Дружеството, определени като екологично устойчиви и попадащи в група А1 отговарят на изискването за минимални гаранции в съответствие с европейската регулаторна рамка.





| КРИ Оперативни разходи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2025 г.   | Година                    |         |        | Критерии за съществен принос |  |   |             |                 |                       | Критерии за НЗВ (ненанасяне на значителни вреди) |   |  |           |                  |                        |                              | Приложение 3            |  |                                    |                                   |
|---|---------------------------|---------|--------|------------------------------|--|---|-------------|-----------------|-----------------------|--|---|--|-----------|------------------|------------------------|------------------------------|-------------------------|--|------------------------------------|-----------------------------------|
|   | Икономически дейности (1) | Код (2) | КР (3) | Дял на КР (4)                | Смекчаване на изменението на климата (5) | Адаптиране към изменението на климата (6) | Вода (7)    | Замърсяване (8) | Кръгова икономика (9) | Биологично разнообразие (10)                     | Смекчаване на изменението на климата (11) | Адаптиране към изменението на климата (12) | Вода (13) | Замърсяване (14) | Кръгова икономика (15) | Биологично разнообразие (16) | Минимални гаранции (17) | Дял на съобразеността (А.1.) или допустимия за таксономията (А.2.) КР, година 2024. (18) | Категория "спомощаща дейност" (19) | Категория "преходна дейност" (20) |
|   |                           | ХИЛ.ЛВ. | %      | Да;Не;Недоп                  | Да;Не;Недоп                              | Да;Не;Недоп                               | Да;Не;Недоп | Да;Не;Недоп     | Да;Не;Недоп           | Да;Не;Недоп                                      | Да;Не;Недоп                               | Да/Не                                      | Да/Не     | Да/Не            | Да/Не                  | Да/Не                        | Да/Не                   | %  | Е                                  | П                                 |
| <b>А. Допустими за таксономията дейности</b>  |                           |         |        |                              |  |   |             |                 |                       |  |   |  |           |                  |                        |                              |                         |  |                                    |                                   |
| <b>А.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)</b>   |                           |         |        |                              |  |   |             |                 |                       |  |   |  |           |                  |                        |                              |                         |  |                                    |                                   |
| 4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации  | D35.11                    | 155 702 | 92,8%  | Да                           | Да                                       | Не  | Не          | Не              | Не                    | Да   | Да  | Да   | Да        | Да               | Не                     | Да                           | 95,1%                   | Е  |                                    |                                   |
| 4.28. Производство на топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала   | D35.30                    | 64      | 0,0%   | Да                           | Да                                       | Не  | Не          | Не              | Не                    | Да   | Да  | Да   | Да        | Да               | Не                     | Да                           | 0,0%                    | Е  |                                    |                                   |
| 5.3. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води  | E37.00                    | 0       | 0,0%   | Да                           | Да                                       | Не  | Не          | Не              | Не                    | Да   | Да  | Да   | Не        | Да               | Не                     | Да                           | 0,0%                    |  |                                    |                                   |
| 7.4. Монтаж, поддръжка и ремонт на станции за зареждане за електрически превозни средства в сгради (и на места за паркиране, свързани със сгради)     | F42.99                    | 8       | 0,0%   | Да                           | Да                                       | Не  | Не          | Не              | Не                    | Да   | Да  | Не   | Не        | Не               | Не                     | Да                           | 0,0%                    | Е  |                                    |                                   |
| <b>Оперативни разходи от екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията) (А.1.)</b>   |                           | 155 774 | 92,9%  | Да                           | Да                                       | Не  | Не          | Не              | Не                    | Да   | Да  | Да   | Да        | Да               | Не                     | Да                           | 95,1%                   |  |                                    |                                   |
| <b>От които спомощащи</b>   |                           | 155 774 | 92,9%  | Да                           | Да                                       | Не  | Не          | Не              | Не                    | Да   | Да  | Да   | Да        | Да               | Не                     | Да                           | 95,1%                   |  |                                    |                                   |
| <b>От които преходни</b>  |                           |         |        |                              |  |   |             |                 |                       |  |   |  |           |                  |                        |                              |                         |  |                                    |                                   |
| <b>А.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)</b>                                 |                           |         |        |                              |  |   |             |                 |                       |  |   |  |           |                  |                        |                              |                         |  |                                    |                                   |
|   |                           |         |        | Доп; Недоп                   | Доп; Недоп                               | Доп; Недоп                                | Доп; Недоп  | Доп; Недоп      | Доп; Недоп            | Доп; Недоп                                       | Доп; Недоп                                |  |           |                  |                        |                              |                         |  |                                    |                                   |
| 3.10. Производство на водород   | C20.11                    | 18      | 0,01%  | Доп.                         | Доп.                                     |   |             |                 |                       |  |   |  |           |                  |                        |                              | 0,01%                   |  |                                    |                                   |
| 4.12. Съхранение на водород   |                           | 0       | 0,00%  | Доп.                         | Доп.                                     |   |             |                 |                       |  |   |  |           |                  |                        |                              |                         |  |                                    |                                   |
| 5.1. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране, пречистване и доставяне на води   | E36.00                    | 71      | 0,04%  | Доп.                         | Доп.                                     |   |             |                 |                       |  |   |  |           |                  |                        |                              | 0,03%                   |  |                                    |                                   |
| 5.5. Събиране и превоз на неопасни отпадъци на фракции, разделени при източника   | E38.11                    | 3 316   | 1,98%  | Доп.                         | Доп.                                     |   |             |                 |                       |  |   |  |           |                  |                        |                              | 1,97%                   |  |                                    |                                   |
| 6.5. Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства   | H49.41                    | 44      | 0,03%  | Доп.                         | Доп.                                     |   |             |                 |                       |  |   |  |           |                  |                        |                              | 0,03%                   |  |                                    |                                   |
| 6.6. Услуги за товарен автомобилен транспорт  | H49.41                    |         | 0,00%  | Доп.                         | Доп.                                     |   |             |                 |                       |  |   |  |           |                  |                        |                              | 0                       |  |                                    |                                   |
| 7.2. Ремонт (обновяване) на съществуващи сгради   | F41                       | 6 278   | 3,74%  | Доп.                         | Доп.                                     |   |             |                 |                       |  |   |  |           |                  |                        |                              | 2,17%                   |  |                                    |                                   |
| 7.3. Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност  | C33.12                    | 0       | 0,00%  | Доп.                         | Доп.                                     |   |             |                 |                       |  |   |  |           |                  |                        |                              | 0                       |  |                                    |                                   |
| <b>Оперативни разходи от дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията дейности) (А.2)</b> |                           | 9 727   | 5,80%  | Доп.                         | Доп.                                     |   |             |                 |                       |  |   |  |           |                  |                        |                              | 4,20%                   |  |                                    |                                   |
| <b>Общо (А.1. + А.2.)</b>   |                           | 165 500 | 98,7%  |                              |  |   |             |                 |                       |  |   |  |           |                  |                        |                              | 99,3%                   |  |                                    |                                   |
| <b>Б. Недопустими за таксономията дейности</b>  |                           |         |        |                              |  |   |             |                 |                       |  |   |  |           |                  |                        |                              |                         |  |                                    |                                   |
| Оперативни разходи от недопустими за таксономията дейности (Б)  |                           | 2 205   | 1,3%   |                              |  |   |             |                 |                       |  |   |  |           |                  |                        |                              |                         |  |                                    |                                   |
| <b>Общо (А + Б)</b>   |                           | 167 705 | 100%   |                              |  |   |             |                 |                       |  |   |  |           |                  |                        |                              |                         |  |                                    |                                   |

## ВЪЗДЕЙСТВИЕ ВЪРХУ ОКОЛНАТА СРЕДА

### Екологични въпроси

В политиката си по управление на безопасността ръководството е декларирало своя висш приоритет - ядрената безопасност и радиационната защита в условията на дългосрочна експлоатация на ядрените съоръжения в съответствие с лицензите, издадени от АЯР. Ръководството на дружеството се ангажира да поддържа и развива системата за мониторинг и оценка на безопасността с високо квалифициран, обучен и добре мотивиран персонал за изпълнение и контрол на дейностите по експлоатация на ядрените съоръжения, при спазване на изискванията за безопасност, като висш приоритет на интегрираната система за управление.

Експлоатацията на ядрените мощности в АЕЦ “Козлодуй” се извършва в пълно съответствие с условията от лицензиите, изискванията на технологичните регламенти и експлоатационните инструкции. През 2025 г. в АЕЦ “Козлодуй” има регистрирани три експлоатационни събития, подлежащи на уведомяване съгласно “Наредба за условията и реда за уведомяване на АЯР за събития в ядрени съоръжения и обекти с източници на йонизиращи лъчения”. Всички са оценени на ниво “0” – под скалата INES (събития без значимост за безопасността). Резултатите от месечните функционални изпитания на системите за безопасност са в съответствие с регламентните изисквания. През отчетния период не са допуснати нарушения на пределите и условията за безопасна експлоатация.

Централата се придържа към всички стандарти за безопасност при управление на радиоактивни отпадъци и на отработено ядрено гориво (ОЯГ).

Безопасното управление на РАО в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД се осъществява в съответствие с националната политика и Стратегия за управление на ОЯГ и на РАО до 2030 г. и “Комплексна програма за управление на РАО от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Основната цел е към РАО да бъде подхождано по начин, осигуряващ защита на човешкото здраве и опазване на околната среда сега и в бъдеще, без да бъде оставяна прекалена тежест в тази област върху бъдещите поколения. Управлението на РАО на всеки от етапите, прилагани от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, трябва да позволява постигане на критериите за предаването им в ДП РАО или постигане на критерии за приемливост на крайния продукт, утвърдени в нормативните документи на АЯР. Дейностите, свързани с РАО се извършват по утвърдени процедури, с основна приоритетна цел осигуряване на безопасността при управлението им. При управлението на РАО в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД участва обучен персонал, който ежегодно поддържа и повишава своята квалификация. Програмите и инструкциите за управление на РАО се актуализират периодично, като се вземат предвид добрите практики от международния опит и препоръките на контролните органи, също и в съответствие с нормативните изисквания по радиационна защита и опазване на околната среда. Отчитането на дейностите, свързани с управлението на РАО, е съгласно лицензионни условия от лицензиите на блокове 5 и 6 и ХОГ.

ОЯГ се съхранява в специални басейни за отлежаване на касетите и в изградените на площадката на централата Хранилище за отработено ядрено гориво (ХОГ) и Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво. Съгласно съществуващите практики, за да не се допусне прекалено запълване на обема на ХОГ, ОЯГ се извозва за дълговременно съхранение и преработване в Руската Федерация. И към настоящия момент продължава да се изпълнява избраната стратегия за транспортиране на минимум 50t ТМ годишно ОЯГ от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за технологично съхранение и преработване. Транспортирането на ОЯГ от блоковете на АЕЦ “Козлодуй” за технологично съхранение и преработка се извършва на базата на дългосрочни търговски договори, нотифицирани и одобрени от Евратом агенцията по доставките през 2007 г., чийто срок на действие изтича след връщането на последната отработена касета за преработка. През 2025 г. в следствие на усложнената обстановка в Украйна и Черно море не е осъществен транспорт на ОЯГ от 5 и 6 блок за технологично съхранение и преработка в Русия.

При експлоатацията на ядрените съоръжения ръководството прилага принципите на радиационната защита, дефинирани в Наредба за радиационна защита и GSR part 3 на МААЕ, както и принципа ALARA (толкова ниско, колкото е разумно достижимо). Колективната доза на персонала и външните организации, работили в контролираната зона на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД през 2025 г. е в рамките на планираните стойности.

Политиката на Дружеството по управление на околната среда е ориентирана към защита здравето на хората и опазване на околната среда от неблагоприятни въздействия в нерадиационен аспект, свързани

**Годишен самостоятелен доклад за дейността 31 декември 2025 г.**

с дейността му и постигане на следните цели: опазване на атмосферата и чистота на въздуха; намаляване на въздействието от дейността на Дружеството върху качеството на водите; безопасно управление, минимизиране и оползотворяване на нерадиоактивните отпадъци; намаляване на емисиите в околната среда; повишаване на енергийната ефективност; оптимизиране използването на суровини и материали; минимизиране на риска от възникване на екологични щети и инциденти, както и минимизиране на последствията от възникването им. В тази връзка обект на постоянен мониторинг са основните компоненти на околната среда – въздух, води, почва, растителност, селскостопанска продукция. Изследванията и анализите се извършват в акредитирана по ISO 17025:2018 ведомствена лаборатория за радиоекOLOGичен мониторинг. С автоматизираната система за радиационен мониторинг непрекъснато се измерва радиационният гама-фон в 13 населени места от района. Получените резултати през 2025 г. показват, че мощността на еквивалентната доза на гама-лъчението варира в границите на естествения радиационен фон ( $0,05 \div 0,18$ )  $\mu\text{Sv/h}$ .

**- Въздействие върху околната среда от използването на енергия**

Една от важните цели на ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е да провежда активна политика, насочена към разумно използване на енергията, на енергийните и водните ресурси.

Постигане на трайна тенденция за подобряване на показателите за енергийно потребление в дългосрочен план е допълнителен инструмент за подобряване на финансовото състояние на централата.

За постигане на поставената цел ръководството изпълнява Програма за повишаване на енергийната ефективност, чрез изпълнение на енергоефективни мерки и постоянен енергиен мониторинг на енергопотреблението. Тези дейности позволяват да се намалят собствените нужди на централата, също така и да се присъединяват нови клиенти с локални инсталации за отопление към централизираната отоплителна система.

Всичките описани дейности водят до директно подобряване качеството на въздуха, чрез намаляване на количеството парникови газове и фини прахови частици от локалните отоплителни инсталации и възможността все повече граждани на Република България да ползват чиста и евтина енергия.

**- Емисии на парникови газове в атмосферата**

В следствие на експлоатацията на дизел-генератори и дизел-помпи, които са предназначени за аварийно електрозахранване на системите за безопасност на АЕЦ „Козлодуй” се образуват емисии на парникови газове в атмосферата. Тези съоръжения се поддържат в състояние на „горещ резерв” и периодически се изпробват.

За експлоатация на тези системи, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има издадено разрешително за емисии на парникови газове № 143-Н4 /2023 г. Общото количество емисии  $\text{CO}_2$ , формирани през 2025 г. възлиза на около 439 тона (предстои верификация на годишния доклад на Дружеството).

В сравнение с конвенционална ТЕЦ, използваща въглища, през 2025 г. АЕЦ „Козлодуй” е спестила вредното въздействие от емисиите на 17 млн. тона  $\text{CO}_2$ , около 34 хиляди тона  $\text{SO}_2$ , 11 тона  $\text{NO}_x$  и 500 тона прах, съдържащ естествена радиоактивност.

В отговор на необходимостта от прилагане на зелени алтернативи на традиционни дейности със значим отпечатък върху околната среда, както е автомобилният транспорт, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД ежегодно включва в своя автопарк електрически превозни средства, изгражда нови зарядни станции както на площадката на атомната централа, така и на територията на гр. Козлодуй. Електрическият транспорт на територията на централата непрекъснато нараства, предвид ключовите приоритети на Европейския съюз за преход към безвъглеродна икономика.

**- Използване и опазване на водите**

За дейността си Дружеството използва повърхностни води от р. Дунав и подземни води. Основната цел на водоползването е охлаждане. Част от водите се използват и за производството на химически обезсолена вода, необходима за производствения процес.

Охлаждащите води се връщат в р. Дунав без изменение в химичните им показатели, а често и по-добри, в сравнение с тези на постъпващата вода от р. Дунав.

Производствените отпадъчни води от дейността на Дружеството, преминават за пречистване в пречиствателни съоръжения – неутрализационни ями и каломаслоуловител. Битовите отпадъчни води се пречистват в пречиствателен комплекс.

За установяване на степента на въздействие върху отпадъчните води, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД осъществява периодичен мониторинг на качеството им. В допълнение на задължителният мониторинг, регламентиран с разрешителните за ползване на воден обект за заустване на отпадъчни води, Дружеството изпълнява и разширен вътрешно-дружествен контрол.

## Годишен самостоятелен доклад за дейността 31 декември 2025 г.

Резултатите от проведения задължителен собствен нерадиационен мониторинг на отпадъчните води от площадката на АЕЦ „Козлодуй“ през 2025 г., са в съответствие с индивидуалните емисионни ограничения, поставени в разрешителните.

Водовземането на подземни води се извършва съгласно изискванията на издадените разрешителни. Използваните количества не превишават максимално разрешените в съответния разрешителен акт. Извършва се задължителен и вътрешно-дружествен контрол на химичния състав на добиваните подземни води.

### **- Управление на отпадъците**

В „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има внедрена система за разделно събиране и управление на отпадъците, която се използва от всички служители.

Производствените отпадъци от дейността се събират на площадки (складове), където се сортират и подготвят за предаване за последващо безопасно оползотворяване или обезвреждане.

Оползотворимите отпадъци, образувани от бита, като хартия (картон), пластмасови, метални и стъклени опаковки също се събират разделно в специално разположени в сградите на Дружеството цветни контейнери за отпадъци.

Всички разделно събрани отпадъци се предават за последващо оползотворяване или обезвреждане на специализирани фирми, притежаващи необходимите разрешителни, съгласно Закона за управление на отпадъците.

Неоползотворимите и неопасни битови и производствени отпадъци, формирани от дейността на Дружеството, се депонират на собствено Депо за нерадиоактивни битови и производствени отпадъци (ДНБПО). То се запълва съгласно темповете, определени с проекта - за 8 годишна експлоатация са запълнени 36 % от Етап II, въведен в експлоатация през 2017 г. Общото количество на депонираните отпадъци през 2025 г. възлиза на 317,049 тона. Количествата на приетите и обезвредени нерадиоактивни отпадъци не превишават годишно заложените за всеки вид отпадък.

Ежегодно се извършва мониторинг на отпадъчните и подземни води в района на ДНБПО. Изпитванията се извършват по строго определени показатели, поставени в издаденото разрешително. Не се наблюдават негативни тенденции в качеството на подземните води в резултат от дейността на атомната централа.

## **Перспективи по отношение на екологичните и социалните политики**

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД ще продължи да работи активно за опазването на околната среда във всичките ѝ аспекти. В Дружеството се изпълнява „Програма за управление на аспекти по околна среда в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД“, в съответствие с БДС ISO EN 14001:2015 г. През 2025 г. са следени общо 95 мерки от програми и планове по отношение управлението на околната среда, като 89 са изпълнени.

За осигуряване на безопасна и дългосрочна експлоатация на блокове 5 и 6 на АЕЦ „Козлодуй“ и на ХОГ и ХССОЯГ, през следващите лицензионни периоди са в процес на изпълнение следните програми:

- Интегрирана програма за изпълнение на мерки за подобряване безопасността на блок 5 за периода 2017-2027 г. (изпълнени са всички, предвидени за 2025 г. мерки).
- Интегрирана програма за изпълнение на мерки за подобряване безопасността на блок 6 за периода 2019-2029 г. (изпълнени са всички, предвидени за 2025 г. мерки).
- Интегрирана програма за изпълнение на мерки за подобряване безопасността на ХОГ за периода 2024-2034 г. (изпълнени са всички, предвидени за 2025 г. мерки).
- Интегрирана програма. Мерки за подобряване безопасността на ХССОЯГ до следващия периодичен преглед на безопасността (изпълнени са всички, предвидени за 2025 г. мерки).

Интегрираните програми обединяват няколко групи мерки, произтичащи от изпълнението на периодичните прегледи на безопасността и проектите за дългосрочна експлоатация.

Разработен е План за потребности от персонал в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 10-годишен период, с цел осигуряване на необходимата информация за обезпечаване на своевременните подбор и подготовка на кадри за заемане на длъжности в Дружеството, за да се осигури безопасна и дългосрочна експлоатация на ядрените съоръжения. В Дружеството са определени ключовите длъжности и са определени заместници на титулярите, които ги заемат. Заместниците на ключови длъжности своевременно преминават обучение за съответната ключова длъжност, с цел гарантиране на приемствеността в Дружеството.

**Годишен самостоятелен доклад за дейността 31 декември 2025 г.**

Ръководството на Дружеството не счита, че съществуват съществени рискове по отношение на екологичните и социалните политики.

**ОТЧЕТ ЗА СДЕЛКИТЕ МЕЖДУ СВЪРЗАНИ ЛИЦА**
**Сделки с едноличния собственик – БЕХ ЕАД**

|                                       | <b>2025 г.</b>  | <b>2024 г.</b>  |
|---------------------------------------|-----------------|-----------------|
|                                       | <b>ХИЛ. ЛВ.</b> | <b>ХИЛ. ЛВ.</b> |
| Увеличение на капитала                | 250 000         | -               |
| Покупки на услуги                     | 562             | 562             |
| Продажба на услуги и активи           | 2               | 4               |
| Предоставяне на заем                  | -               | 25 000          |
| Лихви по предоставени заеми           | 213             | 457             |
| Погасен заем от БЕХ ЕАД               | 35 953          | 10 772          |
| Разпределен дивидент към БЕХ ЕАД      | 199 722         | 241 673         |
| Начислени и платени лихви за дивидент | 1 801           | -               |
| Платен дивидент                       | 120 000         | 241 673         |

**Сделки с дъщерни предприятия**

|  | <b>2025 г.</b>  | <b>2024 г.</b>  |
|--|-----------------|-----------------|
|  | <b>ХИЛ. ЛВ.</b> | <b>ХИЛ. ЛВ.</b> |
| <b>Продажба на активи и услуги:</b>                                |                 |                 |
| - продажба на услуги на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД                         | 13              | 14              |
| - продажба на стоки и услуги на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД | 37              | 35              |
| - продажба на услуги на „АЕЦ Сервиз“ ООД                           | 49              | 21              |
| <b>Покупки на активи и услуги:</b>                                 |                 |                 |
| - покупка на услуги от „АЕЦ Строителен надзор“ ООД                 | 43              | 27              |
| - покупка на стоки и оборудване от „АЕЦ Сервиз“ ЕООД               | 1 010           | 913             |
| - покупка на услуги от „АЕЦ Сервиз“ ЕООД                           | 7 869           | 8 302           |
| - покупка на услуги на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД          | 96              | -               |
| <b>Други:</b>  |                 |                 |
| Приходи от лихви за забава - „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД                    | 13              | 120             |
| Приходи от лихви по заем - „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД                      | -               | 3               |
| Приходи от лихви по заем - „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“          | -               | 49              |
| Приходи от неустойки на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“             | 5               | -               |
| Погасен заем от „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД                                 | 1 001           | 319             |
| Разпределен дивиденти от „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД                        | 1 067           | 633             |
| Разпределен дивиденти от „АЕЦ Сервиз“ ЕООД                         | 1 840           | 569             |
| Разпределен дивиденти от АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“             | 1 808           | -               |
| Увеличение на капитала в „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“            | -               | 300 000         |

**Сделки със свързани лица под общ съвместен контрол с дружеството /група БЕХ/ и асоциирани за група БЕХ**

|  | <b>2025 г.</b>  | <b>2024 г.</b>  |
|--|-----------------|-----------------|
|  | <b>ХИЛ. ЛВ.</b> | <b>ХИЛ. ЛВ.</b> |
| <b>Продажба на продукцията, стоки и услуги:</b>      |                 |                 |
| - продажба на ел. енергия+балансираща на „НЕК“ ЕАД   | 603 781         | 355 284         |
| - продажба на ел. енергия+балансираща на „ЕСО“ ЕАД   | 12 850          | 40 261          |
| - продажба на ел. енергия на „Мини Марица изток“ ЕАД | 30              | 754             |
| - продажба на активи и услуги на „ЕСО“ ЕАД           | 3               | 135             |
| - продажба на услуги на „НЕК“ ЕАД                    | 24              | -               |

**Годишен самостоятелен доклад за дейността 31 декември 2025 г.**

|  | 2025 г.  | 2024 г.  |
|--|----------|----------|
|  | ХИЛ. ЛВ. | ХИЛ. ЛВ. |
| - продажба на услуги на ТЕЦ Марица Изток   | -        | 2        |
| - продажба на услуги на Булгартрансгаз ЕАД | -        | 2        |
| <b>Покупки на стоки и услуги:</b>          |          |          |
| - покупки на стоки и услуги от „НЕК“ ЕАД   | 9 920    | 371      |
| - покупка на услуги и стоки от „ЕСО“ ЕАД   | 65 290   | 54 132   |
| <b>Други:</b>                              |          |          |
| - Приходи от лихви за забава - „НЕК“ ЕАД   | 1 320    | 333      |

**Сделки с предприятия под общ контрол и асоциирани за група БЕХ**

|  | 2025 г.  | 2024 г.  |
|--|----------|----------|
|  | ХИЛ. ЛВ. | ХИЛ. ЛВ. |
| <b>Продажба на продукция, стоки и услуги:</b>                  |          |          |
| - продажба на ел. енергия на „БНЕБ“ АД                         | 983 780  | 761 640  |
| - продажба на ел. енергия на „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД | 8 600    | 5 808    |
| - продажба на ел. енергия, топлоенергия и услуги на ДП РАО     | 4 183    | 5 112    |
| <b>Покупки на стоки и услуги:</b>                              |          |          |
| - покупка на услуги от „БНЕБ“ АД                               | 11 334   | 9 595    |
| - покупка на услуги от ДП РАО                                  | 700      | 930      |
| <b>Други:</b>  |          |          |
| - получен дивидент от ЗАД „Енергия“ АД                         | 85       | 97       |

**ОТЧЕТ ЗА ЧЛЕНОВЕТЕ НА УПРАВИТЕЛНИТЕ И КОНТРОЛНИТЕ ОРГАНИ, ВКЛЮЧИТЕЛНО ОТЧЕТ ЗА ТЯХНОТО ВЪЗНАГРАЖДЕНИЕ**

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е дружество с едностепенна система на управление, съгласно текстовете на Търговския закон. Органите на управление са: Едноличен собственик на капитала и Съвет на директорите.

Едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е „Български енергиен холдинг“ ЕАД, чийто Принципал е българската държава чрез Министерство на енергетиката. Правото на собственост от страна на държавата се упражнява от Министъра на енергетиката.

Съветът на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е в състав от 5 /петима/ членове – физически лица, които се избират и освобождават от Едноличния собственик на капитала. Съгласно Закона за публичните предприятия, членовете се избират и назначават след провеждане на конкурс, условията и реда, за който са уредени в Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия.

Функциите на Съвета на директорите са: да осъществява оперативното управление на дружеството и контролира дейността на Изпълнителния директор, включително по отношение спазването на политиките. Съветът на директорите изпълнява всички функции и решава всички въпроси, които не са от изключителната компетентност на Едноличния собственик на капитала по силата на закона или на устава на дружеството.

Съветът на директорите упражнява цялата си компетентност, съгласно Устава на дружеството.

СД избира един или двама от своите членове за изпълнителни членове, а останалите са неизпълнителни членове. Мандатът на Съвета на директорите е от 3 до 5 години, считано от вписването на СД в ТРРЮЛНЦ.

Към 31.12.2025 г. Съветът на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е в състав:

- Ива Едуард Николова
- Илия Годоров Илнев
- Славян Петров Лачев
- Свилен Николова Николова

**Годишен самостоятелен доклад за дейността 31 декември 2025 г.**

- Иван Тодоров Андреев

Председател на СД е Илия Тодоров Илиев. Изпълнителен директор и представяващ „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е Иван Тодоров Андреев.

Всеки един от членовете на Съвета на директорите сключва договор за управление и контрол с Едноличния собственик на капитала. Договорът се сключва за срок до края на мандата на Съвета на директорите и съдържа правата и задълженията на страните, размера на възнаграждението и начина за изплащането му, отговорността на страните при неизпълнение, основанията за прекратяване на договора, размера на паричната гаранция, която членовете дават за своето управление и размера на неустойката за предсрочно прекратяване на договора не по вина на члена на Съвета на директорите, както и взаимоотношенията между страните в периода от прекратяване на договора до заличаване на името на освободения член на орган за управление или контрол в ТРРЮЛНЦ.

Членовете на Съвета на директорите получават възнаграждение, определено по размер и начин на плащане, съгласно Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия.

Членовете на Съвета на директорите задължително дават гаранция за своето управление в размер, определен в договора, но не по-малко от 3-месечното им брутно възнаграждение. Дадената гаранция се връща след прекратяване на договора и след решението на Едноличния собственик на капитала на Дружеството за освобождаване от отговорност.

**Информация за размера на възнагражденията на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за отчетната 2025г.**

| <b>Възнаграждения на членовете на<br/>Съвета на директорите (хил.лв.)</b> | <b>2025 г.</b> | <b>2024 г.</b> |
|---|----------------|----------------|
| <b>Краткосрочни възнаграждения, в това число:</b>                         | <b>683</b>     | <b>592</b>     |
| Заплати, включително бонуси и обезщетения                                 | 597            | 525            |
| Разходи за социални осигуровки  | 52             | 31             |
| Социални разходи  | 34             | 36             |

**ИВАН АНДРЕЕВ**  
**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР**  
**“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД**

# Декларация за корпоративно управление 31 декември 2025 година

Декларацията за корпоративно управление е отделен доклад, който се публикува заедно с Доклада за дейността на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и е изготвена в изпълнение на чл. 61, ал. 3, т. 5 от Правилника за прилагане на закона за публичните предприятия (ППЗПП), в съответствие с чл. 100н, ал. 7, т. 1 и ал. 8 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа (ЗППЦК).

**1. Информация по чл. 100н, ал.8, т.1 от ЗППЦК относно спазване по целесъобразност на: а) Националния кодекс за корпоративно управление или б) друг Кодекс за корпоративно управление, както и информация относно практиките на корпоративно управление, които се прилагат от Дружеството в допълнение на Кодекса по буква „а“ или буква „б“**

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД спазва по целесъобразност Националния кодекс за корпоративно управление (НККУ), създаден през октомври 2007 г., последващо изменен през февруари 2012 г., април 2016 г. и юли 2021г. приети и спазвани от българските публични компании.

Последната редакция на Кодекса е от юни 2024г., одобрен и приет от Националната комисия по корпоративно управление.

В редакциите от 2021г. и 2024г. са включени допълнения, съответстващи на политиката на ЕС и Република България за устойчиво развитие. Взети са под внимание целите, заложи в Зелената сделка и ДИРЕКТИВА (ЕС) 2022/2464 на Европейския парламент и на Съвета от 14 декември 2022 година. Разпоредбите на Кодекса са съобразени с Принципите на корпоративното управление на G20/ОИСР от 2023г., както и с Целите за устойчиво развитие на ООН от 2015г. и Насоките на ООН за бизнеса и човешките права (2011).

Кодексът се прилага на основата на принципа „спазвай или обяснявай“. Това означава, че Дружеството спазва Кодекса, а в случай на отклонение, ръководството следва да изясни причините за това.

Освен Националния кодекс за корпоративно управление, дружеството спазва принципи и норми на добро корпоративно управление, установени с Търговския закон и Закона за публичните предприятия. Доброто корпоративно управление означава лоялно и отговорно корпоративно ръководство, прозрачност и независимост, както и отговорност на дружеството пред обществото.

В Дружеството е приет и действа Етичен кодекс, който определя очакваното поведение на работещите в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД като описва основни морално-етични норми, принципи и правила. Етичният кодекс има за цел да развива организационна култура, базирана на споделените ценности, която спомага за утвърждаване на Дружеството като социално-отговорна компания при прилагане на универсалните принципи на Глобалния договор на ООН. Етичният кодекс се прилага и спазва от Съвета на директорите, ръководителите и всички работещи в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

**2. Информация по чл. 100н, ал.8, т.2 от ЗППЦК относно обяснение от страна на Дружеството кои части на Кодекса за корпоративно управление по т.1, буква „а” или буква „б” не спазва и какви са основанията за това, съответно, когато Дружеството е решило да не се позовава на никое от правилата на Кодекса за корпоративно управление – основания за това**

Дружеството спазва основните принципи на Националния кодекс за корпоративно управление по отношение на всички относими за дейността му изисквания, доколкото същите не противоречат на законодателството.

Изборът и освобождаването на членовете на Съвета на директорите е в правомощията на Единоличния собственик на капитала, съобразно текстовете на Търговския закон и устава на дружеството. Членовете се избират и назначават след провеждане на конкурс, условията и редът, за който са уредени в Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия. Критериите за подбор се определят от органа, упражняващ правата на държавата, в съответствие със Закона за публичните предприятия и отчитане изискванията на специалните закони. Договорите на Съвета на директорите се прекратяват предсрочно, съгласно текста на чл. 24 от Закона за публичните предприятия.

Членовете на Съвета на директорите получават възнаграждения, определени по реда и условията на Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия.

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД няма утвърдена политика за разкриване на информация. Във връзка с изискванията на българското законодателство, Дружеството спазва срок, пълнота на информацията и отчетност по отношение на финансовите отчети и доклади за дейността. Годишните финансови отчети и доклади за дейността се публикуват в Търговския регистър, съгласно Закона за счетоводството и на интернет страницата на Дружеството. Своевременно се оповестява информация по тримесечни, шестмесечни, деветмесечни и годишни финансови отчети, анализи и доклади за дейността чрез електронно-информационната система за публични предприятия на Агенцията за публичните предприятия и контрол.

На интернет страницата на Дружеството [www.kznpp.org](http://www.kznpp.org) се оповестява и друга важна информация, относима към дейността му.

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД няма утвърдени правила за отчитане интересите на заинтересованите лица, но се съобразява със законовите изисквания и с принципите за прозрачност, отчетност и бизнес етика.

**3. Информация по чл. 100н, ал.8, т.3 от ЗППЦК - описание на основните характеристики на системите за вътрешен контрол и управление на риска на Дружеството във връзка с процеса на финансово отчитане**

В Дружеството е интегрирана адекватна и ефективна система за финансово управление и контрол, чрез разработени политики и процедури, в съответствие с изискванията на Закона за финансовото управление и контрол в публичния сектор, с цел да се осигури разумна увереност, че поставените цели от ръководството ще бъдат постигнати. Системата за финансово управление и контрол е по Модела COSO и се характеризира от пет компонента:

- Оценка на риска
- Контролна среда

- Контролни дейности
- Обмен на информация и комуникация
- Мониторинг на дейността

В “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са въведени контролни дейности, които покриват рисковете и помагат да се постигнат целите. Контролите, които са включени в работните процеси са съобразени със спецификата на централата и дейността ѝ.

В “АЕЦ Козлодуй” ЕАД се прилагат Политиката по управление на риска на БЕХ ЕАД и Стратегията за управление на риска в БЕХ ЕАД.

Управлението на рисковете в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД се прилага, за да се гарантира, че са предприети всички действия за тяхното идентифициране, оценка, планиране и изпълнение на мерки за минимизиране на влиянието им за постигане на целите на Дружеството. Стратегическите рискове се определят в Бизнес програмата на Дружеството и се управляват от висшето ръководство съвместно със Съвета на директорите.

Стратегията на ръководството е насочена към прилагане на процес за управление на рисковете при постигане на целите на ниво Дружество, процес и проект, както за рискове, възникващи на оперативно ниво при изпълнение на конкретни дейности. В процесите, в които се вземат решения, и има значителни бизнес рискове са интегрирани действия за наблюдение и минимизиране на риска и са определени отговорностите за изпълнение, контрол и вземане на решение според дейността.

Разработени са “Правила по качество. Управление на риска в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД”. Извършва се периодичен преглед на Правилата и при необходимост същите се актуализират. Изготвен е риск-регистър на идентифицираните рискове на процесите от Системата за управление на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, който е приет от Съвет по “Безопасност и качество”.

В дружеството е създадено и действа отдел „Вътрешен одит” на пряко подчинение на Изпълнителния директор, в съответствие със Закона за вътрешния одит в публичния сектор. Основната функция на Вътрешния одит е да извършва одитни ангажименти за независими и обективни проверки, анализи и оценки на процесите, така че предостави увереност на ръководството за надеждността, ефективността и ефикасността на системите за управление на риска, вътрешния контрол и корпоративното управление. Вътрешният одит извършва одитни ангажименти за законосъобразност и целесъобразност, както и да предоставя консултиране и дава препоръки за подобряване оперативната дейност на дружеството.

**4. Информация по чл. 10, параграф 1, букви „в”, „г”, „е”, „з” и „и” от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004г. относно предложенията за поглъщане:**

**4.1. член 10, параграф 1, буква „в” - значими преки или косвени акционерни участия (включително косвени акционерни участия чрез пирамидални структури и кръстосани акционерни участия) по смисъла на член 85 от Директива 2001/34/ЕО**

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД е юридическо лице, търговско дружество с регистриран капитал в размер на 1 994 584 890 лв, разпределен в 199 458 489 броя обикновени поименни акции с номинал от 10 лв. всяка. Едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е „Български енергиен холдинг” ЕАД, чийто Принципал е българската държава чрез Министерство на енергетиката. Правото на собственост от страна на държавата се упражнява от Министъра на енергетиката. Към 31 декември 2025 г. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е собственик на икономическа група, в която са включени следните дружества, с държава на учредяване - България:

| <i>Дъщерни дружества</i>          | <i>Дял</i> | <i>Стойност на инвестицията<br/>в хил. лв.</i> |
|-----------------------------------|------------|--|
| 1. ВЕЦ Козлодуй ЕАД               | 100%       | 1 082  |
| 2. АЕЦ Козлодуй Нови мощности ЕАД | 100%       | 2 472 126                                      |
| 3. АЕЦ Строителен надзор ЕООД     | 100%       | 5  |
| 4. АЕЦ Сервиз ЕООД                | 100%       | 750  |

Дружеството има участие в размер на 1,12% в капитала на ЗАД “Енергия”. Стойността на инвестицията към 31 декември 2025 г. е в размер на 297 хил.лв.

#### **4.2. член 10, параграф 1, буква „г” - притежателите на всички ценни книжа със специални права на контрол и описание на тези права**

Дружеството няма издадени ценни книжа със специални права на контрол.

#### **4.3. член 10, параграф 1, буква „е” - всички ограничения върху правата на глас, като например ограничения върху правата на глас на притежателите на определен процент или брой гласове, крайни срокове за упражняване на правата на глас или системи, посредством които чрез сътрудничество с дружеството финансовите права, предоставени на ценните книжа, са отделени от притежаването на ценните книжа**

Няма ограничения върху правата на глас на Едноличния собственик на капитала.

#### **4.4. член 10, параграф 1, буква „з” - правилата, с които се регулира назначаването или смяната на членове на съвета и внасянето на изменения в учредителния акт**

Правилата, с които се регулира назначаването или смяната на членове на Съвета на директорите и внасянето на изменения в Устава на Дружеството са регламентирани в Търговския закон, Закона за публичните предприятия, Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия и Устава. Правилата, с които се регулира назначаването или смяната на членове на Съвета на директорите са описани в т.5.

#### **4.5. член 10, параграф 1, буква „и” - правомощията на членовете на съвета, и по-специално правото да се емитират или изкупуват обратно акции**

Съветът на директорите упражнява цялата си компетентност, съгласно Устава на дружеството. Изменението на капитала чрез емитиране или обратно изкупуване на акции е по решение на Едноличния собственик на капитала и членовете на Съвета на директорите нямат тези правомощия.

#### **5. Информация по чл. 100н, ал.8, т.5 от ЗППЦК - състава и функционирането на административните, управителните и надзорните органи и техните комитети**

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД има едностепенна система на управление, като органите на управление са: **Едноличен собственик на капитала и Съвет на директорите.**

На основание чл.107 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта в Дружеството е създаден **Одитен комитет.**

## **1. Едноличен собственик на капитала**

Едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е „Български енергиен холдинг“ ЕАД, чийто Принципал е българската държава чрез Министерство на енергетиката. Правото на собственост от страна на държавата се упражнява от Министъра на енергетиката.

### **1.1. Компетентност**

Едноличният собственик на капитала има всички права на акционер на дружеството, съгласно закона и устава на Дружеството и решава всички въпроси от компетентността на Общото събрание на акционерите.

Едноличният собственик на капитала:

- изменя и допълва устава на Дружеството;
- увеличава и намалява капитала на Дружеството;
- преобразува и прекратява Дружеството;
- избира и освобождава членовете на Съвета на директорите и определя възнаграждението им; командирова в чужбина членовете на СД;
- одобрява бизнес програмата на Дружеството;
- избира и освобождава независим регистриран одитор;
- одобрява годишния финансов отчет след заверка от назначения независим регистриран одитор;
- взема решения за издаването на облигации;
- назначава ликвидаторите при прекратяване на Дружеството (освен в случай на несъстоятелност), участва в избора на особен управител в случай, че са налице обстоятелствата за назначаване на особен управител по Закона за енергетиката от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и сключва договори с тях.
- освобождава от отговорност членовете на Съвета на директорите;
- взема решения за откриване, прехвърляне или закриване на клонове на Дружеството;
- дава разрешение за: разпоредителни сделки с дълготрайни активи и за учредяване на вещни права върху недвижими имоти, стойността на които надхвърля по-ниската стойност от 500 хил. лв. или 5 на сто от балансовата стойност на дълготрайните активи към 31 декември на предходната година; за договори за ползване или отдаване под наем на недвижими имоти или активи, чиято балансова стойност надхвърля 5% от балансовата стойност на дълготрайните активи към 31 декември на предходната година или за сделки, за които (без оглед стойността на активите) е необходимо разрешение от Комисия за енергийно и водно регулиране; за получаване на заеми или кредити, предоставяне на заеми, предоставяне на гаранции (с изключение на гаранции, давани по реда на Закона за обществените поръчки), поемане на задължения за поръчителство и предоставяне на целево финансиране, даване на обезпечения на трети лица, в случаите, когато стойността на всяко едно от изброените надхвърля по-ниската стойност от 500 хил. лв. или 5 на сто от общата балансова стойност на дълготрайните активи към 31 декември на предходната година; придобиване на дялове и/или акции в други дружества, както и за разпореждане с дялове и/или акции - собственост на Дружеството в други дружества; сключване на договори за съвместна дейност (т.нар. джойнт венчър); поемане на менителнични задължения; обезпечаване на задължения на Дружеството чрез учредяване на ипотека или залог върху дълготрайни активи на Дружеството; сключването на съдебна или извънсъдебна спогодба, с която се признават задължения или се опрощава дълг на Дружеството или се опрощава вземане на Дружеството спрямо трети лица; съществена промяна в дейността на Дружеството; съществени организационни промени, за дългосрочно сътрудничество от съществено значение за дружеството, както и за прекратяването на такова сътрудничество;

- одобрява избора на застраховател при сключването на договори за задължително застраховане;
- съгласува решението на Съвета на директорите за стартиране на процедури за възлагане на обществени поръчки на стойност над 500 000 /петстотин хиляди/ лева, без ДДС;
- дава разрешение за сключване на договори за продажба, замяна и наем на дълготрайни активи, както и учредяване на вещни права, да се извърши чрез пряко договаряне, като началната цена се определя от независим оценител;
- разрешава продажбата и замяната на жилища, ателиета, кабинети и гаражи на работници и служители на Дружеството;
- съгласува придобиването на активи или сключването на договори, както и изменение и допълнение на същите, на единична или обща стойност над 500 000 /петстотин хиляди/ лева, без ДДС, с изключение на договори за продажба на електрическа енергия по свободно договорени цени и договори, сключвани в изпълнение на законово и/или лицензионно задължение по регулирани цени, както и изменението и допълнението на такива договори;
- приема и представя на Съвета на директорите Политика за корпоративно управление, Финансово-счетоводна политика, Политика за информационни технологии, Политика за управление на човешките ресурси, Политика за управление на инвестициите и проектите, Политика за обществени поръчки (включително Политики за провеждане на търгове, конкурси и пряко договаряне за доставка на стоки и изпълнение на работи и услуги), Политика за провеждане на търгове, конкурси и пряко договаряне за сключването на договори за продажба, замяна и наем на дълготрайни активи, Политика за управление на риска и вътрешен одит, и други политики, които са задължителни за Дружеството („Политиките”);
- взема решение за разпределение на печалбата на Дружеството и нейното изплащане, за погълване на фонд „Резервен“ и за изплащане дивидент и за изплащането на тантиеми на членовете на Съвета на директорите, както и определя техния размер;
- дава съгласие за избор на прокуриснт на Дружеството и предварително одобрява условията на прокуратата;
- дава предварително съгласие за решенията по предходните точки (с изключение на командироването), които Дружеството взема по отношение на своите дъщерни и проектни дружества (ако има такива и съответно според вида дружество), както и за сключването на каквито и да е договори между Дружеството и неговите дъщерни и проектни дружества, ако има такива;
- решава и други въпроси, предоставени в негова компетентност от закона и устава.

## **1.2. Вземане на решения**

Едноличният собственик на капитала взема решения от компетентността на редовно годишно общо събрание веднъж годишно, а от компетентността на извънредно общо събрание – в зависимост от необходимостта. За упражняване компетентността на общо събрание от Едноличния собственик на капитала не се обявява покана в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ. Едноличният собственик на капитала може да взема решения от компетентността на общо събрание по всяко време в писмена форма.

Съветът на директорите изпълнява задълженията си по чл. 223, съответно по чл. 251 от Търговския закон, като изпраща писмено заявление до Едноличния собственик на капитала относно необходимостта, съответно готовността, да се вземат решения от Едноличния собственик на капитала. Писменото заявление съдържа предложения относно въпросите, по които Съветът на директорите предлага на Едноличния собственик на капитала да вземе решения. Предложенията не обвързват Едноличния собственик на капитала да разгледа и реши поставените въпроси, нито го ограничават относно кръга на въпросите, по които може да вземе решения.

За решенията на Едноличния собственик на капитала се съставя протокол в писмена форма, който се подписва от принципала на Дружеството.

В случай, че Едноличният собственик на капитала пожелае членове на Съвета на директорите да присъстват при вземането на решения, те са длъжни да го сторят. Едноличният собственик на капитала може да изиска от присъстващите членове на Съвета на директорите или други поканени от него лица да преподпишат протокола с взетите от него решения.

Заявяването за вписване на решенията на Едноличния собственик на капитала, когато тези решения подлежат на вписване се възлага на Изпълнителния директор, който в такъв случай има право да упълномощи друго лице за това.

## **2. Съвет на директорите**

### **2.1. Статут и функции**

Съветът на директорите отговаря пред Едноличния собственик на капитала за управлението на Дружеството, включително за стриктното спазване на Политиките. Той заседава в зависимост от необходимостта, но не по-рядко от веднъж на три месеца.

Съветът на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е в състав от петима членове – физически лица, които се избират и назначават след провеждане на конкурс, при условията и по ред, уредени в Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия.

Съветът на директорите избира един или двама от своите членове за изпълнителни членове, а останалите са неизпълнителни членове. Мандатът на Съвета на директорите е от 3 до 5 години, считано от вписването на СД в търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ. Съветът на директорите продължават да упражняват задълженията си до вписването на нов Съвет на директорите и след изтичането на мандата им.

Съгласно устава, член на Съвета на директорите може да бъде български гражданин или гражданин на Европейския съюз, на държава – страна по Споразумението за Европейското икономическо пространство, или на Конфедерация Швейцария, който:

- има завършено висше образование;
- има най-малко 5 години професионален опит;
- не е поставен под запрещение;
- не е осъждан за умишлено престъпление от общ характер;
- не е лишен от правото да заема съответната длъжност;
- не е обявен в несъстоятелност като едноличен търговец или неограничено отговорен съдружник в търговско дружество, обявено в несъстоятелност, ако са останали неудовлетворени кредитори;
- не е бил член на управителен или контролен орган на Дружество, съответно кооперация, прекратени поради несъстоятелност през последните две години преди назначаването, ако са останали неудовлетворени кредитори;
- не е съпруг/съпруга или лице във фактическо съжителство, роднина по прав линия, по съребрена линия – до четвърта степен включително, и по сватовство – до втора степен включително, на управител или член на колективен орган за управление и контрол на същото публично предприятие;
- не заема висша публична длъжност по чл.6, ал. 1, т. 1 – 38 и 41 – 45 от Закона за противодействие на корупцията и за отнемане на незаконно придобитото имущество, не е член на политически кабинет и секретар на община;

- не извършва търговски сделки от свое или от чуждо име, сходни с дейността на Дружеството;
- не е съдружник в събирателни, в командитни дружества и в дружества с ограничена отговорност, когато то осъществява дейност, сходна с дейността на Дружеството;
- не е управител или член на изпълнителен или контролен орган на друго публично предприятие;
- отговаря на други изисквания, предвидени в закона;

Не могат да бъдат изпълнителни членове на Съветите на директорите лица, които работят по трудов договор или по служебно правоотношение;

Дружеството може да има прокуристи, за каквито могат да бъдат избирани лица, които отговарят на изискванията, описано по-горе.

Функциите на Съвета на директорите са: да осъществява оперативното управление на дружеството и контролира дейността на Изпълнителния директор, включително по отношение спазването на политиките. Съвет директори изпълнява всички функции и решава всички въпроси, които не са от изключителната компетентност на Едноличния собственик на капитала по силата на закона или на устава на дружеството. За своята работа приема Правилник, който се одобрява от Едноличния собственик на капитала.

## **2.2 Компетентност**

Съветът на директорите упражнява цялата компетентност на Съвет на директорите, съгласно закона и устава на Дружеството, като:

- организира, ръководи и контролира цялостната дейност на Дружеството;
- изготвя бизнес програма на Дружеството за целия мандат и поотделно за всяка година, представя я на Едноличния собственик на капитала за одобрение и осигурява изпълнението ѝ;
- осъществява инвестиционната политика на Дружеството и решава относно придобиването на собственост и други права върху недвижими имоти, които не са от изключителната компетентност на Едноличния собственик на капитала;
- отговаря за изпълнението на Политиките и съставя процедури за изпълнението им от Дружеството и от дъщерните дружества на Дружеството (ако има такива), за изпълнението на условията по лицензите на Дружеството и на дъщерните дружества на Дружеството (ако има такива) и поддържането им, за изпълнението на производствената и бизнес-програми на Дружеството, следи и отговаря за доброто икономическо състояние на Дружеството;
- избира един или двама от членовете си за изпълнителни директори и го овластява да управлява и представлява Дружеството пред трети лица. В случай, че бъдат избрани двама изпълнителни директори, те представляват Дружеството съвместно;
- взема единодушно решения за всички сделки, предвидени в чл. 236, ал. 2 от Търговския закон
- по искане на принципала търси и получава от Комисията за енергийно и водно регулиране или друг компетентен регулатор необходимите разрешения или съгласия, прави предложения до принципала за решаване на въпроси, които са от компетентността на Едноличния собственик на капитала и решава всички други въпроси, предвидени за решаване от Съвета на директорите по устав.

С предварително писмено одобрение на принципала Съветът на директорите може да смени Изпълнителния директор по всяко време и да го замени с друг член на Съвета на директорите.

## **2.3. Решения**

Съветът на директорите може да взема валидни решения, когато присъстват или са представени най-малко половината от членовете му. Член на СД може да бъде представляван на заседание само от друг член на Съвета. Никой присъстващ член не може да представлява

повече от един отсъстващ. Упълномощаването е в писмена форма (включително изпратено по факс), дава се за всеки отделен случай и се прилага към документите от заседанието. Когато пълномощното не съдържа указания за гласуването, представителят гласува с два гласа по начина, по който сам той гласува по съответния въпрос. Прокуристите, ако има такива, присъстват на заседание на СД с право на съвещателен глас.

Съветът на директорите приема решения с обикновено мнозинство от всички членове, освен ако по закон или устав се изисква решение с квалифицирано мнозинство или единодушно решение.

Съветът на директорите може да взема решения и неприсъствено, ако всички членове са заявили писмено съгласието си за решенията. Съгласието може да бъде валидно дадено и посредством подписано преди изпращането му или по друг установен между членовете на СД начин идентифицирано телефаксно съобщение или друго електронно съобщение.

#### **2.4. Статут на изпълнителен член на съвета**

Съветът на директорите възлага на Изпълнителния директор да управлява и представлява Дружеството. Неизпълнителните членове на Съвета на директорите контролират дейността на Изпълнителния директор.

Изпълнителният директор представлява Дружеството самостоятелно и има право да извършва всички действия и сделки, свързани с дейността на Дружеството, както и да съставя и подписва документи от името на Дружеството, както и да упълномощава други лица за извършването на отделни действия и сделки. При избор на двама изпълнителни директори, те представляват Дружеството при условията на съвместно представителство.

Изпълнителният директор организира дейността на Дружеството в съответствие със закона, устава, Правилника на съвета, Политиките и решенията на Едноличния собственик на капитала, и решенията на Съвета на директорите. Той поема оперативното ръководство на дейността на Дружеството, сключва и прекратява трудовите и други договори на служителите и сътрудниците на Дружеството и отговаря за отчетността и архивите на Дружеството. Той решава и всички други въпроси, които не са от изключителната компетентност на Едноличния собственик на капитала или на Съвета на директорите според закона или устава или които са му възложени с решение на Едноличния собственик на капитала.

Договорът за управление и контрол с Изпълнителния директор, както и договорите за управление и контрол на членовете на Съвета на директорите се подписват от представляващия Едноличния собственик на капитала, освен ако Съветът на директорите на Едноличния собственик на капитала не упълномощи друг свой член за това.

#### **2.5. Договори с членовете на Съвета на директорите, възнаграждения и разходи**

Всеки един от членовете на Съвета на директорите сключва договор за управление и контрол с Едноличния собственик на капитала. Договорът се сключва за срок до края на мандата на Съвета на директорите и съдържа правата и задълженията на страните, размера на възнаграждението и начина за изплащането му, отговорността на страните при неизпълнение, основанията за прекратяване на договора, размера на паричната гаранция, която членовете дават за своето управление и размера на неустойката за предсрочно прекратяване на договора не по вина на члена на Съвета на директорите, както и взаимоотношенията между страните в периода от прекратяване на договора до заличаване на името на освободения член на орган за управление или контрол в Търговския регистър и регистъра на ЮАНЦ.

Договорът за управление с член на съвета се прекратява предсрочно:

- по взаимно съгласие на страните;
- по искане на лицето с предизвестие не по-малко от 3 месеца;
- по искане на принципала на Дружеството с писмено предизвестие от 1 /един/ месец;
- при преобразуване или прекратяване на Дружеството и при промяна на собственика на капитала;
- в случай на смърт;
- при поставяне на запрещение на физическото лице, съответно при обявяване на юридическото лице в несъстоятелност или при прекратяването му;
- поради фактическа невъзможност на лицето да изпълнява задълженията си, продължила повече от 6 месеца;
- в други, предвидени от закона случаи;

Договорът може да бъде прекратен предсрочно и без предизвестие от Едноличния собственик на капитала, по вина на члена на Съвета на директорите:

- при възникване на обстоятелство, обуславящо несъвместимост съгласно чл.23, ал.4 и чл. 26, ал. 2 от устава;
- при осъждане с влязла в сила присъда за извършено умишлено престъпление от общ характер;
- при влизане в сила на акт, с който е установен конфликт на интереси по Закона за противодействие на корупцията и за отнемане на незаконно придобито имущество;
- при тежко или системно неизпълнение на служебните задължения;
- при нарушаване на закона, устава, правилника на съвета или политиките, извършено при или по повод изпълнението на задълженията на члена на съвета;
- при извършване на действия на лицето, довели до влошаване на финансовите резултати на Дружеството или от които са произтекли щети за него;
- при съществено неизпълнение на икономическите или финансовите показатели, съгласно одобрената бизнес програма;

За съществено неизпълнение се счита значимо влошаване на икономическите показатели, заложи в бизнес програмата в съответствие със стратегията за развитие и вътрешните правила на Дружеството, и неизпълнени поради действия или бездействия на Довереника, освен ако непостигането им се дължи изцяло на външни фактори, извън разумния контрол на Довереника.

Преценка за постигането или непостигането на ключовите показатели се извършва на база годишен финансов отчет, заверен от назначения независим регистриран одитор на Дружеството и одобрен от Едноличния собственик на капитала.

Членовете на Съвета на директорите получават възнаграждение, определено по размер и начин на плащане в Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия.

Членовете на Съвета на директорите задължително дават гаранция за своето управление в размер, определен в договора, но не по-малко от 3-месечното им брутно възнаграждение. Дадената гаранция се връща след прекратяване на договора и след решението на Едноличния собственик на капитала на Дружеството за освобождаване от отговорност.

При необходимост от служебни пътувания, членовете на Съвета се командирова от Изпълнителния директор (включително като се командирова сам) за сметка на Дружеството. При провеждане на заседания на органите на Дружеството, разходите за провеждане на

заседанието и за командироване на членове на Съвета на директорите, ако мястото на провеждане е различно от местожителството на член на Съвета, са за сметка на Дружеството.

## **2.6. Състав**

Към 31.12.2025 г. Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е в състав:

- Ива Едуард Николова
- Илия Тодоров Илиев
- Славян Петров Лачев
- Свилена Николова Николова
- Иван Тодоров Андреев

Председател на СД е Илия Тодоров Илиев. Изпълнителен директор и представляващ „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е Иван Тодоров Андреев.

## **3. Одитен комитет**

Одитният комитет е независим наблюдаващ орган, който отчита дейността си пред Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг” ЕАД. Състои се от 3-ма /три/ членове, единият от които е Председател. Председателят и членовете на комитета се избират и назначават от Едноличния собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД за срок до 3 /три/ години.

Към 31.12.2025г. Одитният комитет на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е в състав:

- Магдалена Георгиева Латева – Председател, избрана с протокол от 25.09.2024г. на СД на БЕХ ЕАД с мандат 3 /три/ години
- Гергана Николаева Лечова – Член, избрана с протокол от 07.06.2024г. на СД на БЕХ ЕАД с мандат от 3 /три/ години
- Светослав Иванов Спасов - Член

Комитетът съдейства на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД относно вътрешните контролни системи и финансова отчетност, вътрешния одит и управлението на риска с оглед принципите на доброто корпоративно управление и поставените стратегически цели на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Проверява и наблюдава независимостта на регистрираните одитори в съответствие с изискванията на глави VI и VII от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта.

Основни функции на Одитния комитет са:

- Наблюдава процеса на финансово отчитане и когато е приложимо - на отчитането на устойчивостта в Дружеството.
- Наблюдава ефективността на вътрешната контролна система и на системата за управление на риска в Дружеството
- Наблюдава ефективността на дейността по вътрешен одит в Дружеството
- Наблюдава извършването на независимия финансов одит и когато е приложима - на ангажимента за сигурност по устойчивостта в Дружеството

Одитният комитет има право на достъп до информация и документи, както и да получава съдействие от членовете на СД и служителите. Той има право да изисква от СД да осигури достатъчно ресурси за ефективно изпълнение на задълженията му.

Членовете на Одитния комитет следва да отговарят на изискванията предвидени в Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта.

При изпълнение на своите функции Одитният комитет взаимодейства с одиторите (вътрешни и външни), както и с Комисия за публичен надзор над регистрираните одитори (КПНРО). Съгласно чл. 108 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта, Одитният комитет, да отчетва дейността си пред Едноличния собственик на капитала.

Освен гореизброените управителни органи и комитет, в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД са създадени:

- Съвет по „Икономика и финанси”
- Съвет „Безопасност и качество”
- Съвет „Енергийна ефективност”
- Независим консултативен съвет по ядрена безопасност.

### **Функции и структура на Съвет по „Икономика и финанси”**

Съветът по „Икономика и финанси” (СИФ) е експертен съвет към Изпълнителния директор по всички въпроси, свързани с политиката на ръководството във финансово-икономическата област. Организацията и дейността на Съвета, целите и задачите му, както и правата, задълженията и отговорностите на неговите членове са регламентирани в Правилник за организацията и дейността на Съвет по „Икономика и финанси”, утвърден от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

#### Функции (задачи) на Съвета по „Икономика и финанси”:

1. Разглежда, одобрява и предлага за одобряване от Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД на проект на бюджет на Дружеството за всяка календарна година;
2. Разглежда участието на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД в други дружества;
3. Разглежда, одобрява и предлага решения на Изпълнителния директор относно:
  - доклади от звената за стартиране на процедури за възлагане на обществени поръчки по смисъла на ЗОП;
  - възлагане на обществени поръчки, без провеждане на процедура над 100 000 лв.;
  - търговски сделки извън приложното поле на ЗОП над 100 000 лв.;
4. Разглежда предложения за оптимизиране работата на СИФ.
5. Разглежда финансово-икономически въпроси, свързани с подготовка и реализация на проекти, програми, задачи и конкретни дейности и съответствието им с целите и приоритетите в дружеството.

СИФ е в постоянен състав от Председател, Заместник председател, секретар и членове. СИФ заседава в постоянен или разширен състав.

Членовете на постоянния състав са регламентирани в Правилник за организацията и дейността на Съвет по „Икономика и финанси”, утвърден от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Разширеният състав включва постоянния състав и може да бъде разширяван със специалисти от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и от външни организации, имащи отношение към разглежданите теми, включени в дневния ред на съответното заседание по преценка на Изпълнителния директор, въз основа на предложение от Председателя или от членовете на постоянния състав. При обсъждане на общи икономически въпроси в работата на СИФ могат да се привличат допълнително специалисти от Дружеството, както и външни консултанти, специалисти по

разглежданите въпроси. Допълнително привлечените специалисти подготвят и представят пред СИФ писмени становища по темите, за които са привлечени. Те са с право на съвещателен глас.

### **Функции и структура на Съвет „Безопасност и качество”**

Съвет „Безопасност и качество” (СБК) е консултативен орган на Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД по всички въпроси, свързани с безопасността и качеството при експлоатацията, ремонта и реконструкциите на ядрените съоръжения, управлението на ядрено-горивния цикъл и радиоактивните отпадъци и поддържането на аварийната готовност.

Съвет „Безопасност и качество” в работата си се ръководи от изискванията на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), наредбите по прилагането му, издадени от Агенцията за ядрено регулиране (АЯР), другите приложими закони и нормативни актове и вътрешните документи на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Организацията на работа, структура и състав, задачи и отговорности на Съвета са уредени в Правилник за работата на Съвет „Безопасност и качество”, утвърден от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

#### Функции (задачи) на Съвет „Безопасност и качество”:

1. Извършва преглед на системата за управление на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД
2. Разглежда, оценява и предлага решение по въпроси, имащи отношение към безопасността на ядрените съоръжения, в т.ч.:
  - въпроси, свързани с програми и мерки за повишаване на безопасността, качеството и опазването на околната среда;
  - въпроси, свързани с осигуряване на безопасността, във връзка с реконструкции и модернизации на КСК, важни за безопасността;
  - технически задания, проекти, доклади и отчети от изпълнени договори, извършени проверки, анализи и оценки на безопасността, качеството и околната среда;
  - разглежда, оценява и одобрява Годишен отчет за безопасността на ядрените съоръжения в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.
3. Разглежда, оценява и предлага решение по въпроси, имащи отношение към СУ на Дружеството, в т.ч.:
  - преглежда, оценява и предлага за одобрение на Изпълнителния директор комплект политики за управление на Дружеството;
  - разглежда, оценява и одобрява процесен модел на СУ, вкл. съществени промени в процесния модел на СУ и/или в отделни процеси;
  - разглежда и анализира стратегическите рискове на Дружеството и процесните рискове с най-висок остатъчен риск и одобрява мерки за минимизирането им;
  - одобрява приложими нормативни документи с препоръчителен характер (ръководства, добри практики и др.) като задължителни за прилагане в Дружеството;
  - одобрява доклад за състоянието на СУ и програма (мерки) за развитието и подобряването ѝ.
4. По заповед на Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД разглежда и предлага решения по други въпроси (включително и въпроси, поставени от други консултативни органи и съвети), свързани с безопасността, здравето, сигурността, качеството, опазване на околната среда.

Съвет „Безопасност и качество” е в постоянен състав от Председател, Заместник председател, секретар и членове. Съвет по БиК заседава в постоянен или разширен състав.

Членовете на постоянния състав са регламентирани в Правилник за работата на Съвет „Безопасност и качество”, утвърден от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Разширеният състав включва постоянния състав и може да бъде разширяван със заповед на

Изпълнителния директор със специалисти от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и от външни организации, имащи отношение към разглежданите въпроси, както и независими експерти в съответната област.

Предложения до председателя на СБК за разширяване на състава му, могат да правят всички членове на постоянния състав, както и длъжностните лица, поискали провеждане на конкретното заседание на Съвета.

На всяко от заседанията на СБК като наблюдатели и без предварителна покана могат да присъстват представители на висшестоящи управленски органи на Дружеството, както и представители на АЯР.

### **Функции и структура на Съвет „Енергийна ефективност”**

Съвет „Енергийна ефективност” (СЕЕ) е експертен съвет към Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД със съветвателни функции по всички въпроси, свързани с политиката на Дружеството в областта на енергийната ефективност. СЕЕ в своята работа се ръководи от изискванията на Закона за енергийната ефективност (ЗЕЕ), наредбите по прилагането му, издадени от Министъра на енергетиката, другите приложими закони, нормативни актове и вътрешните документи на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. В Правилник за работата на Съвет „Енергийна ефективност”, утвърден от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД са разписани организация на работа, структура и състав, задачи и отговорности на членовете на Съвета.

#### Функции на Съвет „Енергийна ефективност”:

1. Обсъжда и дава оценка на изготвените от структурните звена и подразделения на Дружеството или от външни организации – административни, организационни и инженерно-технически документи, които са свързани с политиката на ръководството в областта на енергийната ефективност.
2. Основни задачи на Съвета са:
  - 2.1. Оценява и приема първоначални, междинни и крайни резултати от изпълнението на технически задания, технически решения, програми, планове, графици и други документи, свързани с управлението на енергийната ефективност и изпълнението на енергоефективни мероприятия (ЕЕМ);
  - 2.2. Приема предложения и взема решения за осигуряване на необходимите условия, и ресурси за внедряване на приетите разработки;
  - 2.3. Съпоставяне на обема и сроковете за изпълнение на ЕЕМ от докладите с изискванията на Техническото задание и Работната програма към сключените Договори за извършване на услуги от външни организации;
  - 2.4. Оценка и определяне на оптимални срокове за реализация на приетите планове и разработки свързани с енергийната ефективност;
  - 2.5. Анализ на резултатите от енергийния мониторинг и предлагане на коригиращи мерки;
  - 2.6. Обсъждане и приемане на годишен отчет съгласно изискванията на Закона за енергийната ефективност преди изпращането им в Агенция за устойчиво енергийно развитие (АУЕР).
  - 2.7. Други задачи по решение на Съвета на директорите или заповед на Изпълнителния директор.

Съвет „Енергийна ефективност” е в постоянен състав от Председател, Заместник председател, секретар и членове. Съвета заседава в постоянен или разширен състав.

Членовете на постоянния състав са регламентирани в Правилник за работата на Съвет по „Енергийна ефективност”, утвърден от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД .

Разширеният състав включва постоянният състав и може да бъде разширяван със специалисти от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и специалисти от външни организации, които имат отношение към темите, включени в дневния ред на съответното заседание по преценка и предложение от Председателя или от членовете на постоянния състав. По преценка на Председателя на СЕЕ в заседанията на СЕЕ вземат участие ръководителите на структурните звена, чиито документи обсъжда съветът. При обсъждане на общи технико-икономически въпроси в работата на Съвет „Енергийна ефективност” може да се привлечат консултанти и специалисти по разглежданите въпроси.

### **Функции и структура на Независим консултативен съвет по ядрена безопасност**

Независимият консултативен съвет по ядрена безопасност е външен консултативен орган към Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Независимият консултативен съвет по ядрена безопасност е създаден за външна експертна оценка и препоръки за безопасната работа на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД в областта на ядрената безопасност и радиационната защита, безопасното управление на ядреното гориво и безопасното управление на радиоактивните отпадъци. Дейността на Съвета – организация на работа, задачи, структура и състав, отговорности са регламентирани в Правилник за организацията на работата на Независимият консултативен съвет по ядрена безопасност, утвърден от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

#### Функции (задачи) на Независимия консултативен съвет по ядрена безопасност:

1. Основна задача на Независимия консултативен съвет по ядрена безопасност е да подпомага работата на ръководството на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, чрез осъществяване на външна експертна оценка и препоръки за безопасната работа на атомната електроцентрала. Тази своя задача консултативният съвет реализира чрез:

- предложения за формиране на приоритетите по въпросите на ядрената безопасност и радиационната защита, безопасното управление на ядрено гориво и безопасното управление на радиоактивните отпадъци;
- становища по проекти за нормативни актове, както и по прилагане на действащата нормативна уредба.
- становища по програми и проекти за подобряване на безопасността на ядрените съоръжения;
- предложения за проучвания, изследвания и други дейности в съответната област;
- разпространяването и обмена на информация и опит, включително и международен между специалистите в съответната област;
- анализи на документи, възложени от изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- проучване и анализиране на конкретни проблеми по решение на Консултативния съвет;
- други дейности по предложение на Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Независимият консултативен съвет по ядрена безопасност се състои от не по-малко от 3-ма членове, които избират помежду си Председател. Поименният състав на консултативния съвет се определя с решение на Съвет на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД по предложение на Изпълнителния директор за срок не повече от 2 години. В състава му влизат експерти с признати професионални качества и дългогодишен опит в експлоатацията на атомни централи, в областта на ядрената и радиационна безопасност, на безопасното управление на ядреното гориво и на радиоактивните отпадъци. Членовете на консултативния съвет не могат да работят по трудов договор или договор за управление в Дружествата в системата на „Български енергиен холдинг” ЕАД, Министерство на енергетиката или Агенция за ядрено регулиране.

**6. Информация по чл. 100н, ал.8, т.6 от ЗППЦК - описание на политиката на многообразие, прилагана по отношение на административните, управителните и надзорните органи на емитента във връзка с аспекти, като възраст, пол, увреждания или образование и професионален опит, целите на тази политика на многообразие, начинът на приложението ѝ и резултатите през отчетния период; когато не се прилага такава политика, декларацията съдържа обяснение относно причините за това.**

Политика на многообразие се прилага по отношение на управителните органи. Членовете на Съвета на директорите (СД) на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, отговарят на определените критерии за заемане на длъжност, регламентирани в Закона за публичните предприятия и в Устава на дружеството. Длъжностите се заемат след провеждане на конкурс, чийто условия и ред са уредени в Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия. Физическите лица, членове на СД притежават необходимото образование и професионален опит, както и добра репутация и мениджърски качества.

Членовете на Одитния комитет отговарят на изискванията предвидени в Закон за независимия финансов одит, относно образователно-квалификационна степен и професионален стаж.

Спазен е принципа за равнопоставеност между половете. В Дружеството, жени са членове на Съвета на директорите, на Одитния комитет и участват в съставите на Съвет по „Икономика и финанси” и Съвет „Безопасност и качество”.

Политиката на многообразие по отношение на управителните органи не допуска ограничение по отношение на пол и възраст.

Прилагането на политика на многообразие е решаващо и важно за успешното управление на Дружеството. Различните способности, умения, опит и качества на всеки от членовете на изброените по-горе управителни органи, комитет и съвети, допринасят за вземането на правилни, икономически изгодни и стратегически полезни решения за Дружеството. Като резултат от прилагането на политика на многообразие са: добро корпоративно управление, добра търговска репутация, привличане на висококвалифициран персонал.

**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](mailto:office@bg.gt.com)  
уеб сайт: [www.grantthornton.bg](http://www.grantthornton.bg)

**Захаринаова Нексия ЕООД**

адрес: бул. Константин Величков №157-159,  
1309 София  
тел.: (+3592) 920 46 70  
ел.поща: [office@nexiazaharinaova.com](mailto:office@nexiazaharinaova.com)  
уеб сайт: [www.nexiazaharinaova.com](http://www.nexiazaharinaova.com)

## ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

**До едноличния акционер на  
АЕЦ Козлодуй ЕАД**

*гр. Козлодуй, площадка на АЕЦ*

### Доклад относно одита на годишен самостоятелен финансов отчет

**Квалифицирано мнение**

Ние извършихме одит на годишния самостоятелен финансов отчет на **АЕЦ Козлодуй ЕАД** („Дружеството“), съдържащ годишен самостоятелен отчет за финансовото състояние към 31 декември 2025 г. и годишен самостоятелен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, годишен самостоятелен отчет за промените в собствения капитал и годишен самостоятелен отчет за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към годишния самостоятелен финансов отчет, съдържащи съществена информация относно счетоводната политика и друга пояснителна информация.

По наше мнение, с изключение на възможните ефекти от въпросите, описани в раздела от нашия доклад „База за изразяване на квалифицирано мнение“, приложеният самостоятелен финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2025 г., неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС и българското законодателство.

**База за изразяване на квалифицирано мнение**

1. Както е оповестено в Пояснение 4.20.9 „Провизии“ към годишния самостоятелен финансов отчет към 31 декември 2025 г., спецификата на дейността и приложимата регулаторна рамка изискват от АЕЦ Козлодуй ЕАД да изготви оценка на очаквани бъдещи разходи за извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения. Ръководството на Дружеството 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 би била взета предвид при съставянето на приложения годишен самостоятелен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2025 г.

2. Както е оповестено в Пояснение 11 „Материални запаси“ към годишния самостоятелен финансов отчет към 31 декември 2025 г. материалните запаси на Дружеството са с балансова стойност в размер на 179 335 хил. лв., които включват основно резервни части и специфично резервно оборудване в размер на 161 889 хил. лв. Към края на отчетния период Дружеството е извършило оценка на нетната реализируема стойност на част от материалните запаси в размер 97 846 хил. лв. с помощта на независим външен експерт и е призната нетна загуба от обезценка на материални запаси в размер на 1 635 хил. лв. За материалните запаси в размер на 81 489 хил. лв., които не са били обект на оценка от независимия експерт не ни бяха предоставени резултати от извършен тест на тяхната нетна реализируема стойност към края на отчетния период, както и анализ за тяхната обездвиженост. 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 материалните запаси на Дружеството към края на отчетния период 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 резервните части и на специфичното резервно оборудване към 31 декември 2025 г.

3. Както е оповестено в Пояснение 7 „Инвестиции в дъщерни дружества“ към годишния самостоятелен финансов отчет, към 31 декември 2025 г. Дружеството отчита инвестиция в дъщерно дружество АЕЦ Козлодуй Нови мощности ЕАД в размер на 2 472 146 хил. лв. (2024 г.: 1 821 000 хил. лв.). Същественото увеличение на инвестицията през периода се дължи на извършено увеличение на капитала на дъщерното дружество чрез непарична вноска (апорт) на 202 679 кв.м. земя, необходима за

изграждане на новите ядрени мощности и находяща се в границите на одобрената Площадка 2, която е оценена от вещи лица към Агенцията по вписванията на стойност 651 126 хил. лв. Към 31 декември 2025 г. Дружеството не е извършило тест за обезценка на своята инвестиция в АЕЦ Козлодуй Нови Мощности ЕАД. Поради липсата на изготвена оценка от страна на Дружеството и на необходимите специфични допускания, свързани с развитието на дейността на дъщерното дружество, бъдещите парични потоци, дисконтовите ставки и икономическата среда, ние не бяхме в състояние да получим достатъчно и уместни одиторски доказателства за оценката на възстановимата стойност на тази инвестиция в съответствие с МСС 36 Обезценка на активи. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим дали и в какъв размер биха били необходими корекции на балансовата стойност на инвестициите в дъщерни дружества към 31 декември 2025 г.

С Протокол 33 от 04.09.2025 г. на Съвета на директорите на АЕЦ Козлодуй ЕАД, оценката на вещите лица е приета като оценка на справедливата стойност на земята в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС и прилагайки модела на преоценената стойност, в противоречие със счетоводната си политика, която предвижда преоценки веднъж на три години или при съществена промяна на пазарните стойности, Дружеството е извършило преоценка на апортирания актив през текущия отчетен период и е отчело неразпределена печалба от тази сделка в размер на 650 711 хил. лв. Ние не бяхме в състояние да получим достатъчно и уместни одиторски доказателства, че извършената оценка от вещите лица на тази земя съответства на нейната справедлива стойност съгласно изискванията на МСФО 13 Оценка на справедлива стойност и дали и в какъв размер биха били необходими корекции на неразпределената печалба към 31 декември 2025 г.

Ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Нашите отговорности съгласно тези стандарти са описани допълнително в раздела от нашия доклад „Отговорности на одитора за одита на годишния самостоятелен финансов отчет“. Ние сме независими от Дружеството в съответствие с „Международния етичен кодекс на професионалните счетоводители (включително Международни стандарти за независимост) на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС)“, приложими по отношение на одити на финансовите отчети на предприятия от обществен интерес, заедно с етичните изисквания приложими по отношение на одити на финансовите отчети на предприятия от обществен интерес в България. Ние също така изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с тези изисквания и Кодекса на СМСЕС. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето квалифицирано мнение.

### **Обръщане на внимание**

Обръщаме внимание на Пояснение 2.2. „Прилагане на принципа за действащо предприятие“, в което е оповестена информация за съществено намаление на печалбата на Дружеството за 2025 година спрямо съпоставимия период, причините които са довели до влошаване на ликвидността през 2025 г., както и мерките, които е предприело ръководството за справяне с ликвидния недостиг на средства. Като основен фактор за тези обстоятелства ръководството е оценило продължаващото прилагане на механизма за компенсиране на небитови клиенти за високата цена на тока. За първите шест месеца на 2025 г. определеният таван на приходите за АЕЦ с РМС №121/05.03.2025 г. е 150 лв./МВтч. С Решение на Министерски съвет № 340/28.05.2025 г., за периода от 01.07.2025 г. до 31.12.2025 г. тавана е намален на 120 лв./МВтч, в резултат на което през отчетния период атомната централа е поставена в ситуация да покрива единствено разходите за производство на електроенергия, без възможности за реализиране на печалба и свободен паричен поток. Механизмът за компенсации продължава и през 2026 г. като с Решение на Министерски съвет № 165/12.02.2026 г., е определен таван на приходите за тип производител АЕЦ 61.36 евро/МВтч. за период от 01.01.2026 г. до 31.12.2026 г.

В тази пояснителна бележка е оповестена и информация за ефектите върху дейността на Дружеството от продължаващия военен конфликт между Русия и Украйна, както и невъзможността то да извозва отработено ядрено гориво в съответствие със стратегията за управление на отработено ядрено гориво. Поради сложната геополитическа обстановка, АЕЦ Козлодуй ЕАД е в невъзможност да предприеме ефективни действия по изпълнение на процедурите, свързани с връщане на остъквени високоактивни отпадъци в страната и ограничения в закупуването на резервни части от Русия във връзка с наложените санкции.

Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

### **Ключови одиторски въпроси**

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

### **Друга информация, различна от годишния самостоятелен финансов отчет и одиторския доклад върху него**

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от годишен самостоятелен доклад за дейността в т.ч. декларация за корпоративно управление, изготвен от ръководството съгласно Закона за счетоводството, но не включва годишния самостоятелен финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно годишния самостоятелен 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 годишния самостоятелен 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 годишния самостоятелен 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 годишния самостоятелен финансов отчет**

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този годишен самостоятелен финансов отчет в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС и българското законодателство, както и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

При изготвяне на годишния самостоятелен финансов отчет ръководството носи отговорност за оценяване на способността на Дружеството 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 Дружеството 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 Дружеството.

### **Отговорности на одитора за одита на годишния самостоятелен финансов отчет**

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали годишният самостоятелен финансов отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в съответствие с МОС и Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този годишен самостоятелен 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 годишния самостоятелен 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 одиторите 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 Дружеството;
- 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 Дружеството 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 годишния самостоятелен 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 Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие;
- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на годишния самостоятелен финансов отчет, включително оповестяванията, и дали годишният самостоятелен финансов отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

Ние комуникираме с лицата, натоварени с общо управление, наред с останалите въпроси, планирания обхват и време на изпълнение на одита и съществените констатации от одита, включително съществени недостатъци във вътрешния контрол, които идентифицираме по време на извършвания от нас одит.

Ние предоставяме също така на лицата, натоварени с общо управление, изявление, че сме изпълнили приложимите етични изисквания във връзка с независимостта и че ще комуникираме с тях всички взаимоотношения и други въпроси, които биха могли разумно да бъдат разглеждани като имащи отношение към независимостта ни, а когато е приложимо, и свързаните с това предпазни мерки.

Сред въпросите, комуникирани с лицата, натоварени с общо управление, ние определяме тези въпроси, които са били с най-голяма значимост при одита на финансовия отчет за текущия период и които следователно са ключови одиторски въпроси. Ние описваме тези въпроси в нашия одиторски доклад, освен в случаите, в които закон или нормативна уредба възпрепятства публичното оповестяване на информация за този въпрос или когато, в изключително редки случаи, ние решим, че даден въпрос не следва да бъде комуникиран в нашия доклад, тъй като би могло разумно да се очаква, че неблагоприятните последствия от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществен интерес от тази комуникация.

Ние сме солидарно отговорни за изпълнението на нашия одит и за изразеното от нас одиторско мнение, съгласно изискванията на ЗНФОИСУ, приложим в България. При поемане и изпълнение на 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 годишния самостоятелен финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на годишния самостоятелен 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:

- информацията, включена в годишния самостоятелен доклад за дейността за финансовия период, за който е изготвен годишния самостоятелен финансов отчет, съответства на отчета, върху който сме изразили квалифицирано мнение в „Доклад относно одита на годишния самостоятелен финансов отчет“ по-горе;
- годишният самостоятелен доклад за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания, в т.ч. Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа;

- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Дружеството и средата, в която то функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в доклада за дейността с изключение на възможния ефект от въпросите, описани в раздела „Друга информация, различна от годишния самостоятелен финансов отчет и одиторския доклад върху него“ в „Доклад относно одита на годишния самостоятелен финансов отчет“;
- (г) в декларацията за корпоративно управление за финансовата година, за която е изготвен годишния самостоятелен финансов отчет е представена изискваната съгласно Глава седма от Закона за счетоводството и чл. 100 (н), ал. 8 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа информация;

**Докладване във връзка с чл. 59 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта съгласно чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014**

Съгласно изискванията на Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта във връзка с чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014, ние докладваме допълнително и изложената по-долу информация::

- Грант Торнтон ООД и Захаринава Нексия ЕООД, като участници в обединение ДЗЗД ОДИТ БЕХ са назначени за задължителни одитори на самостоятелния финансов отчет на АЕЦ Козлодуй ЕАД с Протокол 22-2025 от 29.02.2024г от едноличния акционер за период от три години (2024 – 2026).
- Одитът на годишния самостоятелен финансов отчет за годината, завършила на 31 декември 2025 г. на Дружеството представлява пета поредна година на непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от всеки един от съвместните одитори Грант Торнтон ООД и Захаринава Нексия ЕООД.
- В подкрепа на одиторското становище ние сме предоставили в раздел „Ключови одиторски въпроси“ описание на най-важните оценени рискове, обобщение на отговора на одиторите и важни наблюдения във връзка с тези рискове, когато е целесъобразно.
- Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на Дружеството, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта забранени услуги извън одита.
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Дружеството.
- За периода, за който се отнася извършения от нас задължителен одит, освен одита, ние не сме предоставяли други услуги на Дружеството.

**Грант Торнтон ООД**  
**Одиторско дружество №032**

**Захаринава Нексия ЕООД**  
**Одиторско дружество №138**

**Марий Апостолов**  
**Управител**

**Димитрина Захаринава**  
**Управител**

**Веска Николова**  
**Регистриран одитор, отговорен за одита**

**Григор Петров**  
**Регистриран одитор, отговорен за одита**

19 юни 2026 г.  
България, гр. София

## Самостоятелен отчет за финансовото състояние

| Пояснение  | 31 декември      | 31 декември      |
|--|------------------|------------------|
|  | 2025             | 2024             |
| Активи   | хил. лв.         | хил. лв.         |
| <b>Нетекущи активи</b>   |                  |                  |
| Имоти, машини и съоръжения   | 5 2 787 419      | 2 754 455        |
| Нематериални активи  | 6 18 575         | 21 444           |
| Инвестиционни имоти  | 1 189            | -                |
| Инвестиции в дъщерни предприятия   | 7 2 473 963      | 1 822 837        |
| Предоставени заеми на свързани лица  | 33.2 -           | 5 488            |
| Предоставени аванси  | 13 40 907        | 40 907           |
| Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход | 8 297            | 284              |
| <b>Нетекущи активи</b>   | <b>5 322 350</b> | <b>4 645 415</b> |
| <b>Текущи активи</b>   |                  |                  |
| Ядрено гориво  | 10 692 652       | 432 376          |
| Материални запаси  | 11 179 335       | 170 855          |
| Търговски и други вземания   | 12 25 627        | 12 151           |
| Предоставени аванси  | 13 241 084       | 145 813          |
| Предоставени заеми на свързани лица  | 33.2 5 545       | 37 040           |
| Вземания от свързани лица  | 33.4 190 723     | 156 566          |
| Вземания за данък върху дохода   | -                | 295              |
| Пари и парични еквиваленти   | 14 399 707       | 549 318          |
| <b>Текущи активи</b>   | <b>1 734 673</b> | <b>1 504 414</b> |
| <b>Общо активи</b>   | <b>7 057 023</b> | <b>6 149 829</b> |

Съставил: \_\_\_\_\_  
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 20.05.2026 г.

Годишният самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 27.05.2026 г. и подписан на 19.06.2026 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

**Грант Торнтон ООД**  
**Одиторско дружество № 032**  
Марий Апостолов  
Управител

Веска Николова  
Регистриран одитор, отговорен за одита

**Захаринова Нексия ЕООД**  
**Одиторско дружество № 138**  
Димитрина Захаринова  
Управител

Григор Петров  
Регистриран одитор, отговорен за одита

## Самостоятелен отчет за финансовото състояние (продължение)

| Пояснение   | 31 декември | 31 декември      |                  |
|---|-------------|------------------|------------------|
|   | 2025        | 2024             |                  |
|   | преизчислен |                  |                  |
|   | хил. лв.    | хил. лв.         |                  |
| <b>Собствен капитал и пасиви</b>                                      |             |                  |                  |
| <b>Собствен капитал</b>   |             |                  |                  |
| Акционерен капитал  | 15.1        | 1 994 585        | 1 744 585        |
| Законови резерви  | 15.2        | 100 355          | 78 164           |
| Преоценъчен резерв на нефинансови активи                              | 15.3        | 2 580 182        | 2 596 643        |
| Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи                    |             | (71 378)         | (69 428)         |
| Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност |             | 59               | 47               |
| Други резерви   | 15.4        | 11 405           | 11 405           |
| Неразпределена печалба  |             | 1 363 467        | 905 469          |
| <b>Общо собствен капитал</b>  |             | <b>5 978 675</b> | <b>5 266 885</b> |
| <b>Пасиви</b>   |             |                  |                  |
| <b>Нетекущи пасиви</b>  |             |                  |                  |
| Отсрочени данъчни пасиви  | 9           | 164 356          | 180 103          |
| Задължения за доходи на персонала при пенсиониране                    | 18          | 119 839          | 117 848          |
| Задържани суми по договори  | 16          | 1 848            | 2 233            |
| Финансирания  | 17          | 78 229           | 80 669           |
| Нетекущи търговски и други задължения                                 | 19          | 432              | 791              |
| <b>Нетекущи пасиви</b>  |             | <b>364 704</b>   | <b>381 644</b>   |
| <b>Текущи пасиви</b>  |             |                  |                  |
| Търговски и други задължения  | 19          | 257 664          | 273 570          |
| Провизия за отработено ядрено гориво и други                          | 22          | 145 082          | 112 838          |
| Привлечени средства от свързани лица                                  | 33.3        | 100 000          | -                |
| Задължения към свързани лица  | 33.4        | 90 770           | 13 865           |
| Банкови заеми   | 21          | 50 127           | -                |
| Финансирания  | 17          | 2 784            | 2 789            |
| Задържани суми по договори  | 16          | 13 226           | 8 182            |
| Задължения за доходи на персонала при пенсиониране                    | 18          | 36 944           | 24 499           |
| Пасиви по договори с клиенти  | 20          | 36               | 60 923           |
| Задължение за данък върху дохода                                      | 32          | 17 011           | 4 634            |
| <b>Текущи пасиви</b>  |             | <b>713 644</b>   | <b>501 300</b>   |
| <b>Общо пасиви</b>  |             | <b>1 078 348</b> | <b>882 944</b>   |
| <b>Общо собствен капитал и пасиви</b>                                 |             | <b>7 057 023</b> | <b>6 149 829</b> |

Съставил: \_\_\_\_\_  
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 20.05.2026 г.

Годишният самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 27.05.2026 г. и подписан на 19.06.2026 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

**Грант Торнтон ООД**  
**Одиторско дружество № 032**  
Марий Апостолов  
Управител

**Захаринова Нексия ЕООД**  
**Одиторско дружество № 138**  
Димитрина Захаринова  
Управител

Веска Николова  
Регистриран одитор, отговорен за одита

Григор Петров  
Регистриран одитор, отговорен за одита

## Самостоятелен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

|  | Пояснение | 2025             | 2024             |
|--|-----------|------------------|------------------|
|  |           | ХИЛ. ЛВ.         | ХИЛ. ЛВ.         |
| Приходи от продажба на електроенергия  |           | 2 219 851        | 2 042 629        |
| Приходи от продажба на топлоенергия  |           | 5 067            | 4 105            |
| <b>Приходи от продажби на продукция</b>  | 23        | <b>2 224 918</b> | <b>2 046 734</b> |
| Приходи от продажба на услуги, стоки и други   | 23        | 4 829            | 5 077            |
| Други приходи  | 24        | 6 083            | 10 028           |
| Разходи за материали   | 25        | (273 604)        | (209 505)        |
| Разходи за външни услуги   | 26        | (288 963)        | (252 161)        |
| Разходи за персонала   | 27        | (390 501)        | (363 083)        |
| Провизии за доходи на персонала след напускане   | 27        | (33 250)         | (28 861)         |
| Разходи за амортизация и обезценка на нефинансови активи   | 5,6       | (203 119)        | (209 417)        |
| Разходи за целеви вноски във фонд „СЕС“  | 30        | (589 549)        | (388 964)        |
| Други разходи  | 29        | (357 797)        | (335 976)        |
| Разходи за провизия за отработено ядрено гориво  | 22        | (32 244)         | (31 738)         |
| Възстановена обезценка на финансови активи, нетно  | 28        | 309              | 1 450            |
| Изменение в незавършеното производство и разходи за придобиване на дълготрайни активи по стопански начин |           | 32 342           | 14 839           |
| <b>Печалба от оперативна дейност</b>   |           | <b>99 454</b>    | <b>258 423</b>   |
| Финансови разходи  | 31        | (11 107)         | (9 298)          |
| Финансови приходи  | 31        | 6 021            | 2 524            |
| <b>Печалба преди данъци</b>  |           | <b>94 368</b>    | <b>251 649</b>   |
| Разход за данък върху дохода   | 32        | (81 629)         | (29 736)         |
| <b>Печалба за годината</b>   |           | <b>12 739</b>    | <b>221 913</b>   |

Съставил: \_\_\_\_\_  
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 20.05.2026 г.

Годишният самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 27.05.2026 г. и подписан на 19.06.2026 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

**Грант Торнтон ООД**  
**Одиторско дружество № 032**  
Марий Апостолов  
Управител

**Захаринова Нексия ЕООД**  
**Одиторско дружество № 138**  
Димитрина Захаринова  
Управител

Веска Николова  
Регистриран одитор, отговорен за одита

Григор Петров  
Регистриран одитор, отговорен за одита

## Самостоятелен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (продължение)

| Пояснение   | 2025           | 2024           |
|---|----------------|----------------|
|   | хил. лв.       | хил. лв.       |
| <b>Друг всеобхватен доход:</b>  |                |                |
| <b>Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:</b>   |                |                |
| Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи  | 18 (1 950)     | 2 453          |
| Преоценка на нефинансови активи   | 5 650 711      | 504 037        |
| Печалба/ (загуба) от промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход | 13             | (221)          |
| Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата                                   | 9 (1)          | (50 382)       |
| <b>Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци</b>  | <b>648 773</b> | <b>455 887</b> |
| <b>Общо всеобхватен доход за годината</b>   | <b>661 512</b> | <b>677 800</b> |

Съставил: \_\_\_\_\_  
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 20.05.2026 г.

Годишният самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 27.05.2026 г. и подписан на 19.06.2026 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

**Грант Торнтон ООД**  
**Одиторско дружество № 032**  
Марий Апостолов  
Управител

**Захарина Нексия ЕООД**  
**Одиторско дружество № 138**  
Димитрина Захарина  
Управител

Веска Николова  
Регистриран одитор, отговорен за одита

Григор Петров  
Регистриран одитор, отговорен за одита

## Самостоятелен отчет за промените в собствения капитал

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 |
|--|--------------------|------------------|--|--|---|---------------|------------------------|-----------------------|
| <b>Салдо към 1 януари 2025 г.</b>                          | <b>1 744 585</b>   | <b>78 164</b>    | <b>2 596 643</b>                         | <b>(69 428)</b>                                    | <b>47</b>   | <b>11 405</b> | <b>905 469</b>         | <b>5 266 885</b>      |
| Разпределен дивидент                                       | -                  | -                | -  | -  | -   | -             | (199 722)              | (199 722)             |
| Заделяне на резерви  | -                  | 22 191           | -  | -  | -   | -             | (22 191)               | -                     |
| Увеличение на капитала                                     | 250 000            | -                | -  | -  | -   | -             | -                      | 250 000               |
| <b>Сделки с едноличния собственик</b>                      | <b>250 000</b>     | <b>22 191</b>    | <b>-</b>                                 | <b>-</b>   | <b>-</b>  | <b>-</b>      | <b>(221 913)</b>       | <b>50 278</b>         |
| Печалба за годината  | -                  | -                | -  | -  | -   | -             | 12 739                 | 12 739                |
| Друг всеобхватен доход, нетно от данъци                    | -                  | -                | 650 711                                  | (1 950)  | 12  | -             | -                      | 648 773               |
| <b>Общ всеобхватен доход за годината</b>                   | <b>-</b>           | <b>-</b>         | <b>650 711</b>                           | <b>(1 950)</b>                                     | <b>12</b>   | <b>-</b>      | <b>12 739</b>          | <b>661 512</b>        |
| Прехвърляне на преоценъчен резерв в неразпределена печалба | -                  | -                | (667 172)                                | -  | -   | -             | 667 172                | -                     |
| <b>Салдо към 31 декември 2025 г.</b>                       | <b>1 994 585</b>   | <b>100 355</b>   | <b>2 580 182</b>                         | <b>(71 378)</b>                                    | <b>59</b>   | <b>11 405</b> | <b>1 363 467</b>       | <b>5 978 675</b>      |

Съставил: \_\_\_\_\_  
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 20.05.2026 г.

Годишният самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 27.05.2026 г. и подписан на 19.06.2026 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

**Грант Торнтон ООД**  
**Одиторско дружество № 032**  
Марий Апостолов  
Управител

**Захаринова Нексия ЕООД**  
**Одиторско дружество № 138**  
Димитрина Захаринова  
Управител

Веска Николова  
Регистриран одитор, отговорен за одита

Григор Петров  
Регистриран одитор, отговорен за одита

## Самостоятелен 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 преценка на капиталови инструменти по справедлива стойност | Други резерви | Неразпределена печалба | Общо собствен капитал |
|--|--------------------|------------------|--|--|--|---------------|------------------------|-----------------------|
| <b>Салдо към 1 януари 2024 г.</b>                          | <b>1 744 585</b>   | <b>24 458</b>    | <b>2 148 678</b>                         | <b>(71 881)</b>                                    | <b>246</b>   | <b>11 405</b> | <b>973 267</b>         | <b>4 830 758</b>      |
| Разпределен дивидент                                       | -                  | -                | -  | -  | -  | -             | (241 673)              | (241 673)             |
| Заделяне на резерви  | -                  | 53 705           | -  | -  | -  | -             | (53 705)               | -                     |
| <b>Сделки с едноличния собственик</b>                      | <b>-</b>           | <b>53 705</b>    | <b>-</b>                                 | <b>-</b>   | <b>-</b>   | <b>-</b>      | <b>(295 378)</b>       | <b>(241 673)</b>      |
| Печалба за годината  | -                  | -                | -  | -  | -  | -             | 221 913                | 221 913               |
| Друг всеобхватен доход, нетно от данъци                    | -                  | -                | 453 633                                  | 2 453  | (199)  | -             | -                      | 455 887               |
| <b>Общ всеобхватен доход за годината</b>                   | <b>-</b>           | <b>-</b>         | <b>453 633</b>                           | <b>2 453</b>                                       | <b>(199)</b>   | <b>-</b>      | <b>221 913</b>         | <b>677 800</b>        |
| Прехвърляне на преоценъчен резерв в неразпределена печалба | -                  | -                | (5 667)                                  | -  | -  | -             | 5 667                  | -                     |
| Други изменения на собствен капитал                        | -                  | 1                | (1)                                      | -  | -  | -             | -                      | -                     |
| <b>Салдо към 31 декември 2024 г.</b>                       | <b>1 744 585</b>   | <b>78 164</b>    | <b>2 596 643</b>                         | <b>(69 428)</b>                                    | <b>47</b>  | <b>11 405</b> | <b>905 469</b>         | <b>5 266 885</b>      |

Съставил: \_\_\_\_\_  
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 20.05.2026 г.

Годишният самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 27.05.2026 г. и подписан на 19.06.2026 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

**Грант Торнтон ООД**  
**Одиторско дружество № 032**  
Марий Апостолов  
Управител

**Захаринова Нексия ЕООД**  
**Одиторско дружество № 138**  
Димитрина Захаринова  
Управител

Веска Николова  
Регистриран одитор, отговорен за одита

Григор Петров  
Регистриран одитор, отговорен за одита

## Самостоятелен отчет за паричните потоци

| Пояснение   |          | 2025             | 2024             |
|---|----------|------------------|------------------|
|   |          | хиЛ. лв.         | хиЛ. лв.         |
| <b>Оперативна дейност</b>   |          |                  |                  |
| Постъпления от клиенти  |          | 2 505 000        | 2 343 743        |
| Плащания към доставчици   |          | (455 929)        | (349 735)        |
| Авансови плащания за доставка на свежо ядрено гориво (СЯГ)  |          | (515 252)        | (189 872)        |
| Плащания за целеви вноски към фонд „СЕС“  | 30       | (597 555)        | (382 327)        |
| Плащания към персонал и осигурителни институции   |          | (407 475)        | (384 293)        |
| Плащания към фонд „РАО“, фонд „ИЕЯС“ и фонд „СЕС“ съгласно нормативно определените задължения на АЕЦ Козлодуй |          | (344 862)        | (318 801)        |
| Плащания за данъци, различни от данък върху дохода, към държавния бюджет и местните бюджети                   |          | (299 600)        | (251 351)        |
| Плащания, свързани със застраховки  |          | (15 933)         | (15 012)         |
| Плащания за данък върху дохода, нетно   |          | (84 706)         | (35 337)         |
| Платени лицензии, такси и други към Агенция за ядрено регулиране (АЯР)  |          | (8 220)          | (6 960)          |
| Други плащания за оперативна дейност, нетно   |          | (7 622)          | (14 713)         |
| <b>Нетен паричен поток от оперативна дейност</b>  |          | <b>(232 154)</b> | <b>395 342</b>   |
| <b>Инвестиционна дейност</b>  |          |                  |                  |
| Увеличение на капитала на дъщерни дружества   | 7        | -                | (300 000)        |
| Придобиване на имоти, машини и съоръжения   |          | (237 576)        | (216 915)        |
| Постъпления от предоставени заеми   |          | 36 953           | 21 092           |
| Получени дивиденди  | 7,9      | 4 800            | 2 125            |
| Получени лихви  |          | 1 556            | 651              |
| Предоставени заеми  |          | -                | (25 000)         |
| Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения   |          | 74               | 6                |
| <b>Нетен паричен поток от инвестиционна дейност</b>   |          | <b>(194 193)</b> | <b>(518 041)</b> |
| <b>Финансова дейност</b>  |          |                  |                  |
| Постъпления от увеличение на капитала   | 15.1     | 250 000          | -                |
| Получени заеми  | 21, 33.3 | 200 000          | -                |
| Изплатени дивиденди   | 15.5     | (120 000)        | (241 673)        |
| Плащания по получени заеми  | 33.3     | (50 000)         | -                |
| Изплатени лихви   |          | (3 081)          |                  |
| Платени задължения по лизинг  | 34       | (360)            | (232)            |
| <b>Нетен паричен поток от финансова дейност</b>   |          | <b>276 559</b>   | <b>(241 905)</b> |
| <b>Нетна промяна в пари и парични еквиваленти</b>   |          | <b>(149 788)</b> | <b>(364 604)</b> |
| Пари и парични еквиваленти в началото на годината след обезценка  |          | 549 318          | 912 588          |
| Възстановени очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти   | 14       | 177              | 1 334            |
| <b>Пари и парични еквиваленти в края на годината</b>  | 14       | <b>399 707</b>   | <b>549 318</b>   |

Съставил: \_\_\_\_\_  
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 20.05.2026 г.

Годишният самостоятелен финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 27.05.2026 г. и подписан на 19.06.2026 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:  
**Грант Торнтон ООД**  
**Одиторско дружество № 032**  
Марий Апостолов  
Управител

**Захарина Нексия ЕООД**  
**Одиторско дружество № 138**  
Димитрина Захарина  
Управител

Веска Николова  
Регистриран одитор, отговорен за одита

Григор Петров  
Регистриран одитор, отговорен за одита

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 83 са неразделна част от самостоятелния финансов отчет.

# Пояснения към годишния самостоятелен финансов отчет

## 1. Предмет на дейност

„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 правоприменник 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.

Финансовата година на Дружеството приключва на 31 декември.

Предметът на дейност на Дружеството включва използването на атомната енергия за производство на електрическа и топлинна енергия.

Към 31 декември 2025 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 началото на отчетния период към 01.01.2025 г. Съветът на директорите е в следния състав:

- Илия Тодоров Илиев – Председател
- Иван Тодоров Андреев – Член и Изпълнителен директор
- Свилена Николова Николова – Член
- Славян Петров Лачев – Член
- Ива Едуард Николова – Член

Към 31 декември 2025 г. Съветът на директорите е в същия състав, като Дружеството се представлява от изпълнителния директор Иван Андреев.

Към 31 декември 2025 г. списъчният брой на персонала на Дружеството по трудови правоотношения е 3, 867 лица (31 декември 2024 г.: 3,813 лица).

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

### 2.1. Изявление за съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС

Самостоятелният Финансовият отчет на Дружеството е съставен в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС. По смисъла на параграф 1, точка 8 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството, приложим в България, те включват Международните счетоводни стандарти (МСС), приети в съответствие с Регламент (ЕО) 1606/2002 на Европейския парламент и на Съвета.

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

Този финансов отчет е самостоятелен. Дружеството съставя и консолидиран финансов отчет в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС, в който инвестициите в дъщерни предприятия са отчетени и оповестени в съответствие с МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“.

## 2.2. Прилагане на принципа за действащо предприятие

Самостоятелният финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

Към датата на изготвяне на този самостоятелен финансов отчет ръководството е направило оценка на способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие на базата на наличната информация в обозримо бъдеще. След направените проучвания ръководството има разумни очаквания, че Дружеството разполага с достатъчно ресурси, за да продължи да функционира в обозримо бъдеще. Съответно то продължава да приема принципа на действащо предприятие при изготвянето на годишния самостоятелен финансов отчет.

### ***Ефект от прилагане на механизма на държавата за компенсиране на небитовите клиенти за високата цена на тока***

Основната причина за намаления финансов резултат на Дружеството за 2025 г. спрямо миналия отчетен период е ръста на нормативно определени разходи на Дружеството, които са извън обичайната дейност и нямат пряко отношение към осъществяваните разходи за изпълнение на основните дейности. Вследствие на провежданата рестриктивна държавна политика, в т.ч. и спрямо АЕЦ „Козлодуй“ като производител на електрическа енергия, приходите на Дружеството са ограничени до себестойността на електроенергията.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД финансира дейността си чрез собствен ресурс основно от приходите от продажба на електроенергия. Ограниченията на приходите, които се налагат на производителите на електроенергия поради запазване механизма на държавата за компенсиране на небитовите клиенти за високата цена на тока, оказаха негативен ефект върху финансовото състояние на атомната централа. Разходите за целеви вноски във фонд СЕС са вменени на дружеството, като временна мярка на държавата от 2022 г., действието на която продължава и понастоящем въпреки нормализирането на пазарните цени на електроенергията.

За първите шест месеца на 2025 г. определеният таван на приходите за АЕЦ с РМС №121/05.03.2025 г. е 150 лв./МВтч. С Решение на Министерски съвет № 340/28.05.2025 г., за периода от 01.07.2025 г. до 31.12.2025 г. беше намален на 120 лв./МВтч, в резултат на което през отчетния период атомната централа беше поставена в ситуация да покрива единствено разходите за производство на електроенергия, без възможности за реализиране на печалба и свободен паричен поток.

Приходите бележат ръст от 8% спрямо миналогодишните (2024 г. – 2 061 839 хил. лв.), което е показателно за способността на атомната централа да генерира приходи и да подобрява финансовите показатели, ако не бяха прилагани ограничителни законови механизми от държавата като краткосрочен фискален инструмент.

Разходите за осъществяване на дейността са в размер на 2 136 376 хил. лв., с ръст от 18% спрямо 2024 г.

Най-същественото завишение от 52% е в разходите за целеви вноски във фонд СЕС - 589 549 хил. лв. за 2025 г. спрямо отчетените за 2024 г. 388 964 хил. лв.

Отчитайки временния характер на мярката за налагане на таван на приходите на производителите на електроенергия и отпадане на причините поради, които тя беше въведена, се очаква подобряване на финансовите възможности на Дружеството след преустановяване на нейното действие.

През отчетния период паричните потоци на Дружеството допълнително бяха влошени вследствие на отчислен и внесен в полза на Принципала 100% дивидент от нетната печалба за 2024 г. по силата на Постановление на МС и Решение на БЕХ ЕАД в размер на 199 722 хил. лв.

Резултатът от нормативните и корпоративни решения, съгътстващи дейността на атомната централа е перманентен недостиг на свободен паричен поток, независимо от високата ефективност и пазарната конкурентоспособност на дружеството.

Ликвидните проблеми вследствие на системно изземване на реализираните печалби и ограничаване на собствения ресурс за финансиране на дейността през последните години наложиха предприемане на мерки за осигуряване на заемни средства за покриване на задълженията в падежите и недопускане на допълнителна финансова тежест от неустойки и лихви за забава. Сключени са договори за краткосрочни кредити с “АЕЦ Козлодуй-Нови Мощности” ЕАД и Интернешънъл

Асет Банк АД за осигуряване на оборотни средства при необходимост, чрез средства от предоставените лимити по кредитите.

Сключено беше Споразумение между АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД и БЕХ ЕАД за разсрочване на дължимия дивидент с цел осигуряване на предвидимост на финансовите потоци и избягване на нови парични дефицити. Към датата на изготвяне на настоящия самостоятелен финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Дружеството 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 Дружеството 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 самостоятелния финансов отчет.

### ***Ефект от продължаващия военния конфликт между Русия и Украйна***

Военният конфликт между Русия и Украйна продължава да води след себе си икономическите последици върху всички сектори на глобалната икономика. Множество държави предприемат допълнителни санкции върху активи и операции, притежавани от руската държава и определени лица.

Във връзка с избягване на неяснотите относно ефекта на наложените санкции и ограничения ръководството на Дружеството е извършило преглед на дейности, контрагенти и икономически взаимоотношения, които биха могли да изложат Дружеството на съществен риск. Към датата на одобрение на самостоятелния финансов отчет, те могат да се обобщят по следния начин:

Сериозен риск за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД от конфликта между Украйна и Русия е възможно да възникне в отношенията с определени контрагенти. Независимо от временното преустановяване на доставка на СЯГ от руската компания АО ТВЕЛ през 2024 г., Дружеството извърши необходимите дейности и към 31.12.2025 г. са доставени всички договорени количества на СЯГ за 6 блок. Успоредно с това в изпълнение на предприетите мерки за диверсификация на доставките на свежо ядрено гориво от 2024 г. се доставя ядрено гориво тип RWFA, произведено от Уестингхаус Електрик Швеция АВ, което обезпечава работата на 5 блок. По този начин Дружеството ще осигури запаси от СЯГ за работа в непрекъснат режим.

Друг негативен ефект е невъзможността за извозване на отработено ядрено гориво за технологично съхранение и преработка в Русия по сключен договор с компанията ФГУП ПО МАЯК. Извозването на ОЯГ се извършва в съответствие със Закона за безопасно използване на ядрената енергия, подзаконовите нормативни актове за неговото прилагане и националната политика, определена в Стратегията за управление на отработено ядрено гориво и радиоактивни отпадъци до 2030 г. Към момента на съставяне на настоящия отчет „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД изостава от предвидените планове за извозване на ОЯГ за периода от 2021 г. до 2025 г. Ежегодно Дружеството провизира средства, необходими за финансиране на неосъществените превози на ОЯГ, като е в готовност при разрешаване на военния конфликт да стартира извозването, съгласно предварителните планове. На площадката на АЕЦ „Козлодуй“ има изградено хранилище за отработено ядрено гориво (ХОГ), в което 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 изграденото Хранилище за сухо съхранение на ОЯГ (ХССОЯГ) се съхранява ОЯГ от реактори 1, 2, 3 и 4, заредено в контейнери тип CONSTOR 440/84.

Дружеството има договорни отношения и с други руски и украински контрагенти за доставка на специфични резервни части и оборудване с дълъг срок на производство и специфични услуги за централата. В случай, че не бъдат намерени други алтернативи, съществува сериозен риск от забавяне и/или неизпълнение на ключови доставки и услуги.

С решение № 695 на МС от 23.09.2022 г., № 200 от 22.03.2023 г. и №242 от 25.03.2026 г. Министерският съвет одобри дерогация от санкциите на Европейския съюз, които забраняват внос на определени части, материали и услуги във връзка с войната в Украйна. Правителството предостави дерогация, за да може АЕЦ "Козлодуй" да закупи необходимите материали и резервни части, така че да се обезпечат планираните годишни ремонти и експлоатацията на атомната централа. Наред с това, ръководството на Дружеството с подкрепата на Министерството на енергетиката продължи с процеса по подбор на нови контрагенти.

Ръководството на Дружеството се надява в близко бъдеще военният конфликт между Русия и Украйна да бъде решен и нормалният режим на работа да се възстанови.

### **3. Счетоводна политика и промени през периода**

#### **3.1. Нови стандарти, влезли в сила от 1 януари 2025 г.**

Дружеството е приело 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 Дружеството за годишния период, започващ на 1 януари 2025 г., но нямат значително влияние върху финансовите резултати или позиции на Дружеството:

#### **Изменения в МСС 21 Ефекти от промените в обменните курсове: Липса на конвертируемост, в сила от 1 януари 2025 г., приет от ЕС**

Измененията в МСС 21 включват:

- уточняване кога една валута може да бъде обменена в друга валута и кога не - една валута може да бъде обменена, когато предприятието е в състояние да обмени тази валута за другата валута чрез пазари или механизми за обмен, които създават изпълними права и задължения без неоправдано забавяне към датата на оценяване и за определена цел; една валута не може да бъде обменена в друга валута, ако предприятието може да получи само незначителна сума от другата валута;

- изискване как предприятието да определи обменния курс, който се прилага, когато дадена валута не може да бъде обменена - когато дадена валута не може да бъде обменена към датата на оценяване, предприятието оценява спот обменния курс като курс, който би се приложил при редовна сделка между пазарни участници към датата на оценяване и който би отразил върно преобладаващите икономически условия.

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

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

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 2025 г., и не са били приложени по-рано от дружеството. Не се очаква те да имат съществено влияние върху финансовите отчети на Дружеството. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила. По-долу е даден списък с промените в стандартите:

#### **Годишни подобрения, в сила от 1 януари 2026 г., приети от ЕС**

Годишните подобрения обхващат широка област от теми в следните стандарти:

- ***МСФО 1 Прилагане за първи път на Международните стандарти за финансово отчитане***

Отчитане на хеджиране от предприятие, което прилага за пръв път МСФО. Изменението разглежда потенциално объркване, произтичащо от несъответствие във формулировката на параграф Б6 от МСФО 1 и изискванията за отчитане на хеджиране в МСФО 9 Финансови инструменти.

- ***МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестявания***

- *Печалба или загуба от отписване.* Изменението се отнася до потенциално объркване в параграф Б38 от МСФО 7, произтичащо от остаряло позоваване на параграф, който е бил заличен от стандарта при издаването на МСФО 13 Оценяване на справедливата стойност.

- *Оповестяване на отсрочената разлика между справедливата стойност и цената на сделката.* Изменението се отнася до несъответствие между параграф 28 от МСФО 7 и придружаващите го

насоки за прилагане, което възниква, когато последващо изменение, произтичащо от издаването на МСФО 13, е направено в параграф 28, но не и в съответния параграф в насоките за прилагане.

- *Въведение и оповестяване на кредитния риск.* С изменението се преодолява потенциално объркване, като в параграф НП1 се пояснява, че ръководството не илюстрира непременно всички изисквания в посочените параграфи на МСФО 7. Някои оповестявания са опростени.

- **МСФО 9 Финансови инструменти**

- *Премахване на признаването на лизингови задължения от страна на лизингополучателя.* Изменението е насочено към потенциална липса на яснота при прилагането на изискванията на МСФО 9 за отчитане на погасяването на лизинговите задължения на лизингополучателя, която възниква, тъй като параграф 2.1, буква б), подточка ii) от МСФО 9 включва препратка към параграф 3.3.1, но не и към параграф 3.3.3 от МСФО 9.

- *Цена на сделката.* Изменението се отнася до потенциално объркване, произтичащо от препратката в Приложение А към МСФО 9 към определението на "цена на сделката" в МСФО 15 Приходи от договори с клиенти, докато терминът "цена на сделката" се използва в определени параграфи на МСФО 9 със значение, което не е непременно в съответствие с определението на този термин в МСФО 15.

- **МСФО 10 Консолидирани финансови отчети**

- *Определяне на "де факто агент".* Изменението се отнася до потенциално объркване, произтичащо от несъответствие между параграфи Б73 и Б74 от МСФО 10, свързани с определянето от страна на инвеститора на това дали друга страна действа от негово име, чрез уеднаквяване на формулировките в двата параграфа.

- **МСС 7 Отчет за паричните потоци**

- *Себестойностен метод.* Изменението се отнася до потенциално объркване при прилагането на параграф 37 от МСС 7, което произтича от използването на термина „себестойностен метод“, който вече не е дефиниран в счетоводните стандарти на МСФО.

**Изменения на класификацията и оценката на финансовите инструменти (изменения на МСФО 9 и МСФО 7), в сила от 1 януари 2026 г., приети от ЕС**

Измененията са:

- **Отписване на финансов пасив, уреден чрез електронен трансфер.** Измененията в насоките за прилагане на МСФО 9 позволяват на предприятието да счита, че финансов пасив (или част от него), който ще бъде уреден с парични средства чрез система за електронни плащания, е погасен преди датата на уреждане, ако са изпълнени определени критерии. Предприятието, което избере да приложи опцията за отписване, ще трябва да я приложи към всички разплащания, извършени чрез една и съща електронна платежна система.

- **Класификация на финансови активи**

- *Договорни условия, които са в съответствие с основно споразумение за предоставяне на заем.* Измененията в насоките за прилагане на МСФО 9 дават насоки за това как предприятието може да прецени дали договорните парични потоци на финансов актив съответстват на основно споразумение за предоставяне на заем. За да илюстрират промените в насоките за прилагане, измененията добавят примери за финансови активи, които имат или нямат договорни парични потоци, които са единствено плащания на главница и лихва върху неизплатената главница.

- *Активи с нерегресни характеристики.* Измененията подобряват описанието на термина "нерегресен". Съгласно измененията, финансов актив има характеристики на нерегресен актив, ако крайното право на предприятието да получи парични потоци е договорно ограничено до паричните потоци, генерирани от определени активи.

- *Договорно свързани инструменти.* Измененията разясняват характеристиките на договорно свързаните инструменти, които ги отличават от други сделки. Измененията също така отбелязват, че не всички сделки с множество дългови инструменти отговарят на критериите за сделки с множество договорно свързани инструменти и дават пример. В допълнение, измененията изясняват, че позоваването на инструментите в основната група може да включва финансови инструменти, които не са в обхвата на изискванията за класификация.

- **Оповестявания**

- *Инвестиции в капиталови инструменти, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход.* Изискванията на МСФО 7 се изменят по отношение на оповестяванията, които предприятието

предоставя по отношение на тези инвестиции. По-специално, от предприятието ще се изисква да оповести печалбата или загубата по справедлива стойност, представена в друг всеобхватен доход през периода, като покаже отделно печалбата или загубата по справедлива стойност, която се отнася до инвестиции, отписани през периода, и печалбата или загубата по справедлива стойност, която се отнася до инвестиции, държани в края на периода.

- *Договорни условия, които биха могли да променят времето или сумата на договорните парични потоци.* Измененията изискват оповестяване на договорни условия, които биха могли да променят времето или сумата на договорните парични потоци при настъпване (или ненастъпване) на условно събитие, което не е пряко свързано с промени в основните кредитни рискове и разходи. Изискванията се прилагат за всеки клас финансов актив, оценяван по амортизирана стойност или по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, както и за всеки клас финансов пасив, оценяван по амортизирана стойност.

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

МСФО 18 има за цел да подобри начина, по който предприятията оповестяват своите финансови отчети, с акцент върху информацията за финансовите резултати в отчета за печалбата или загубата. МСФО 18 е придружен от ограничени изменения на изискванията в МСС 7 Отчет за паричните потоци. МСФО 18 влиза в сила от 1 януари 2027 г. На дружествата се разрешава да прилагат МСФО 18 преди тази дата. МСФО 18 заменя МСС 1 Представяне на финансови отчети. Изискванията в МСС 1, които не са променени, са прехвърлени към МСФО 18 и други стандарти. МСФО 18 ще засегне всички предприятия във всички отрасли. Въпреки че МСФО 18 няма да засегне начина, по който дружествата оценяват финансовите резултати, той ще засегне начина, по който дружествата представят и оповестяват финансовите резултати. МСФО 18 има за цел да подобри финансовото отчитане чрез:

- изискване за допълнителни дефинирани междинни суми в отчета за печалбата или загубата. Добавянето на дефинирани междинни суми в отчета за печалбата или загубата улеснява сравняването на финансовите резултати на предприятията и осигурява последователна отправна точка за анализ от страна на инвеститорите.
- изискване за оповестяване на определени от ръководството показатели за ефективност. Изискването дружествата да оповестяват информация за определените от ръководството показатели за ефективност повишава дисциплината при използването им и прозрачността при изчисляването им.
- добавяне на нови принципи за групиране (агрегиране и дезагрегиране) на информацията. Определянето на изисквания за това дали информацията трябва да бъде в основните финансови отчети или в пояснителните приложения и предоставянето на принципи за необходимото ниво на подробност подобрява ефективното предаване на информацията.

### **МСФО 19 Дъщерни предприятия без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС**

Целта на МСФО 19 е да определи изискванията за оповестяване, които предприятието има право да прилага вместо изискванията за оповестяване в други счетоводни стандарти на МСФО. Предприятието може да избере да прилага този стандарт в своите консолидирани, самостоятелни или индивидуални финансови отчети, само ако в края на отчетния период то е дъщерно предприятие и е без публична отчетност и има крайно или междинно предприятие майка, което изготвя консолидирани финансови отчети на разположение за публично ползване, които са в съответствие с МСФО.

МСФО 19 определя подробните оповестявания, които предприятието, прилагащо МСФО 19, е длъжно да направи. Тези изисквания за оповестяване са съкратен вариант на изискванията, посочени в други счетоводни стандарти на МСФО. От общо 34 счетоводни стандарта на МСФО, които включват изисквания за оповестяване, МСФО 19 предвижда намалени изисквания за оповестяване за 30 от тях. Изискванията за оповестяване за 3 стандарта трябва да се прилагат изцяло (МСФО 8, МСФО 17 и МСС 33). Предприятията, прилагащи МСС 26 Счетоводство и отчитане на плановите за пенсионно осигуряване, не отговарят на критерия „не подлежат на публична отчетност“ и следователно не могат да прилагат МСФО 19.

**Изменения в МСФО 19 Дъщерни дружества без публична отчетност: Оповестяване, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприети от ЕС;**

Измененията включват намалени изисквания за оповестяване, изключване на цели и насоки в области като споразумения за финансиране на доставчици, правила от Втори стълб и финансови инструменти, както и замяна на определените от ръководството показатели за ефективност с препратка към МСФО 18.

**Изменения в МСС 21 Преизчисление в хиперинфлационна валута на представяне, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприети от ЕС;**

Промените се отнасят до конкретен случай, при който предприятие майка (чиято валута на представяне е хиперинфлационна) консолидира чуждестранно предприятие (чиято функционална валута не е хиперинфлационна). Сравнителните данни за чуждестранни предприятия с нехиперинфлационни функционални валути трябва да бъдат преизчислени, като се използва общият ценови индекс (съгласно МСС 29), когато се представят в хиперинфлационната валута на представяне.

**4. Съществена информация относима за използваните счетоводни политики в предприятието**

**4.1. Общи положения**

Най-значимите счетоводни политики, прилагани при изготвянето на този самостоятелен финансов отчет, са представени по-долу.

Самостоятелният финансов отчет е изготвен при спазване на принципите за оценяване на всички видове активи, пасиви, приходи и разходи съгласно МСФО счетоводни стандарти. Базите за оценка са оповестени подробно по-нататък в счетоводната политика към самостоятелния финансов отчет.

Следва да се отбележи, че при изготвянето на представения финансов отчет са използвани счетоводни оценки и допускания. Въпреки че те са базирани на информация, предоставена на ръководството към датата на изготвяне на финансовия отчет, реалните резултати могат да се различават от направените оценки и допускания.

**4.2. Представяне на самостоятелния финансов отчет**

Самостоятелният финансов отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети“. Дружеството е приело да представя отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в единен отчет.

В самостоятелния отчет за финансовото състояние се представят два сравнителни периода, когато Дружеството:

- а) прилага счетоводна политика ретроспективно;
- б) преизчислява ретроспективно позиции във финансовия отчет; или
- в) прекласифицира позиции във финансовия отчет.

и това има съществен ефект върху информацията в самостоятелния отчет за финансовото състояние към началото на предходния период.

С цел постигане на съпоставимост на представената информация във финансовия отчет, някои от елементите са представени по различен начин в сравнение със самостоятелните финансови отчети за предходни периоди. Промяната касае разпределението на сумата на финансиранята на краткосрочна и дългосрочна част и води до увеличение на нетекущите пасиви с 4 825 хил. лв. за сметка на намаление на текущите пасиви. Промяната касае корекция на техническа неточност в представянето и няма влияние върху размер на общите пасиви и собствения капитал към 31.12.2024 г., както и върху финансовите резултати за периода. Сделки в чуждестранна валута

Сделките в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута на Дружеството по официалния обменен курс към датата на сделката (обявения фиксинг на Българска народна банка). Печалбите и загубите от курсови разлики, които възникват при уреждането на тези сделки и преоценяването на паричните позиции в чуждестранна валута към края на отчетния период, се признават в печалбата или загубата.

Непаричните позиции, оценявани по историческа цена в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата на сделката. Непаричните позиции, оценявани по справедлива стойност в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата, на която е определена справедливата стойност.

#### **4.3. Инвестиции в дъщерни предприятия**

Дъщерни предприятия са всички предприятия, които се намират под контрола на Дружеството. Контролът върху дъщерните предприятия на Дружеството се изразява във възможността му да ръководи и определя финансовата и оперативната политика на дъщерните предприятия, така че да се извличат изгоди в резултат на дейността им. В самостоятелния финансов отчет на Дружеството инвестициите в дъщерни предприятия се отчитат по себестойност.

Дружеството признава дивидент от дъщерно предприятие в печалбата или загубата в своите самостоятелни финансови отчети, когато бъде установено правото му да получи дивидента.

#### **4.4. Приходи**

##### **А. Приходи по договори с клиенти**

##### **Признаване и оценка на приходите от договори с клиенти**

Основните приходи, които Дружеството генерира са свързани с продажба на електрическа енергия и продажба на топлоенергия,

За да определи дали и как да признае приходи, Дружеството използва следните 5 стъпки:

- 1 Идентифициране на договора с клиент
- 2 Идентифициране на задълженията за изпълнение
- 3 Определяне на цената на сделката
- 4 Разпределение на цената на сделката към задълженията за изпълнение
- 5 Признаване на приходите, когато са удовлетворени задълженията за изпълнение.

Приходите се признават или в даден момент или с течение на времето, когато или докато Дружеството удовлетвори задълженията за изпълнение, прехвърляйки обещаните стоки или услуги на своите клиенти.

Дружеството признава като задължения по договор възнаграждение, получено по отношение на неудовлетворени задължения за изпълнение и ги представя като други задължения в отчета за финансовото състояние. По същия начин, ако Дружеството удовлетвори задължение за изпълнение, преди да получи възнаграждението, то признава в отчета за финансовото състояние или актив по договора, или вземане, в зависимост от това дали се изисква нещо друго освен определено време за получаване на възнаграждението.

Приходите от договори с клиенти се признават, когато контролът върху обещаните в договора стоки и/или услуги се прехвърли на клиента в размер, който отразява възнаграждението, на което Дружеството очаква да има право в замяна на тези стоки или услуги.

Контролът се прехвърля на клиента, когато (или като) удовлетвори задължението за изпълнение, съгласно условията на договора, като прехвърли обещаната стока или услуга на клиента. Даден актив (стока или услуга) е прехвърлен, когато (или като) клиентът получи контрол върху този актив.

При първоначалната оценка на договорите си с клиенти Дружеството извършва преценка дали два или повече договора трябва да бъдат разглеждани в тяхната комбинация и да бъдат отчетени като един, и дали обещаните стоки и/или услуги във всеки отделен и/или комбиниран договор трябва да бъдат отчетени като едно и/или повече задължения за изпълнение.

Всяко обещание за прехвърляне на стоки и/или услуги, които са разграничими (сами по себе си и в контекста на договора), се отчита като едно задължение за изпълнение.

Дружеството признава приход за всяко отделно задължение за изпълнение на ниво самостоятелен договор с клиент като се анализират вида, срока и условията за всеки конкретен договор. При договори със сходни характеристики приходите се признават на портфейлна база само ако групирането им в портфейл не би имало съществено различно въздействие върху финансовите отчети.

Договорите с клиенти обичайно включват едно единствено задължение за изпълнение.

### **Оценяване**

Приходите се измерват въз основа на определената за всеки договор цена на сделката.

При определяне на цената на сделката Дружеството взема предвид условията на договора и обичайните си търговски практики.

Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на което Дружеството очаква да има право в замяна на прехвърлянето на клиента на обещаните стоки или услуги, с изключение на сумите, събрани от името на трети страни (например данък върху добавената стойност). Обещаното в договора с клиента възнаграждение може да включва фиксирани суми, променливи суми, или и двете.

Когато (или като) бъде удовлетворено задължение за изпълнение, Дружеството признава като приход стойността на цената на сделката (което изключва приблизителни оценки на променливото възнаграждение, съдържащо ограничения), която е отнесена към това задължение за изпълнение.

Дружеството разглежда дали в договора съществуват други обещания, които са отделни задължения за изпълнение, за които трябва да бъде разпределена част от цената на сделката.

При определяне на цената на сделката се взема предвид влиянието на променливо възнаграждение, наличието на значителни компоненти на финансирането, непаричното възнаграждение и възнаграждението, дължими на клиента (ако има такива).

### **Задължения за изпълнение и подход за признаване на основни видове приходи по договори с клиенти**

#### *Продажба на електрическа енергия*

Доставките на електроенергия се осъществяват целогодишно при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира ползите едновременно, Дружеството прехвърля контрола върху електроенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето.

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. Графици се качват всеки ден до 15,30 ч. за следващия ден както за свободен така и за регулиран пазар и за борса. Извършва се така наречено нетно месечно търговско мерене на количествата на изводите на ОРУ (Открита разпределителна уредба), които следва да отговарят на заявените количества в графиците.

При продажбите на електроенергия няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите се извършва в период до 1 година отложено плащане.

При доставянето на електроенергия се признава вземане, тъй като това е моментът, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо.

Приходите се фактурират съгласно условията на сключения договор. За продадена ел. енергия на БНЕБ ЕАД за сегментите „Ден напред“ и „В рамките на деня“ се извършва ежедневно самофактуриране от страна на БНЕБ ЕАД при условия за плащане до 2 дни от получаване на фактурата. За продадена ел. енергия чрез БНЕБ ЕАД по сегмент „Двустрани договори“, се извършва предварително плащане, срещу издаване на авансова фактура и последваща окончателна. За всички останали продажби фактурирането се извършва в края на месеца и срок за плащане до 30 дни.

#### *Продажба на топлоенергия*

Доставките на топлоенергия се осъществяват през отоплителния сезон при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира ползите едновременно, Дружеството прехвърля

контрола върху топлоенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето.

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. Теплоенергията 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.

При продажбите на топлоенергия няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите се извършва в период до 1 година отложено плащане.

При доставянето на топлоенергия се признава вземане, тъй като това е моментът, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо.

Приходите се фактурират месечно съгласно условията на сключения договор. Продадената топлоенергия се фактурира в края на текущия месец с условия за плащане до 30 дни.

#### *Приходи от услуги*

Наемният доход от договори за оперативен лизинг се признава като доход по линейния метод за срока на лизинговия договор освен в случаите, в които ръководството на Дружеството прецени, че друга системна база отразява по-точно времевия модел, при чието използване е намалена извлечената полза от наетия актив.

#### *Приходи от продажби на краткотрайни активи*

Приходите от продажби на краткотрайни активи се признават в момента, в който е прехвърлен контрола върху продаваните активи. Доставка 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.

### **Принципал или агент**

Когато трета страна участва в предоставянето на стоки или услуги на клиент, Дружеството определя дали естеството на неговото обещание е задължение за изпълнение, свързано с предоставяне на конкретните стоки или услуги (принципал), или с уреждане третата страна да предостави тези стоки или услуги (агент).

Дружеството е принципал, когато контролира обещаната стока или услуга преди да я прехвърли на клиента. Въпреки това, Дружеството не действа непременно като принципал, ако получава правото на собственост върху даден актив само временно, преди правото на собственост да бъде прехвърлено на клиента.

Дружеството е агент, ако задължение за изпълнение на Дружеството е да уреди предоставянето на стоките или услугите от трета страна. Когато дружеството-агент, удовлетворява задължение за изпълнение, то признава приход в размер на такса или комисионна, на които очаква да има право в замяна на това, че е уредило стоките и услугите да бъдат предоставени от друга страна. Таксата или комисионата на Дружеството може да бъде нетният размер на възнаграждението, който Дружеството запазва след като заплати на другата страна възнаграждението, получено в замяна на стоките или услугите, които трябва да бъдат предоставени от тази страна.

Признаците, че Дружеството е агент, включват следните елементи:

- трета страна носи основната отговорност за изпълнението на договора;
- преди или след като стоките са били поръчани от клиента, при изпращането им или при връщане на стоката не възниква риск за материалните запаси на Дружеството;
- Дружеството не разполага с правомощия за определяне на цените на стоките или услугите на другата страна и, следователно, ползата, която дружеството може да получи от тези стоки и услуги, е ограничена;
- възнаграждението на Дружеството е под формата на комисиона;
- Дружеството не е изложено на кредитен риск за вземането от клиента в замяна на стоките или услугите на другата страна.

Дружеството е агент при следните сделки:

- такса/компонент задължение към обществото;
- консумативи по договори за наем.

### Садда по договори

#### Търговски вземания и активи по договори

Вземането представлява правото на Дружеството да получи възнаграждение в определен размер, което е безусловно (т.е., преди плащането на възнаграждението да стане дължимо е необходимо единствено да изтече определен период от време).

Активът по договор е правото на Дружеството да получи възнаграждение в замяна на стоките или услугите, които е прехвърляло на клиента, но което не е безусловно (начисление за вземане). Ако чрез прехвърляне на стоките и/или предоставянето на услугите Дружеството изпълни задължението си преди клиента да заплати съответното възнаграждение и/или преди плащането да стане дължимо, актив по договор се признава за заработеното възнаграждение (което е под условие). Признатите активи по договор се рекласифицират като търговско вземане, когато правото на възнаграждение стане безусловно.

#### Пасиви по договори

Като пасив по договор Дружеството представя получените от клиента плащания и/или безусловно право да получи плащане, преди да е изпълнило задълженията си за изпълнение по договора. Пасивите по договор се признават като приход, когато (или като) удовлетвори задълженията за изпълнение.

Активите и пасивите, произтичащи от един договор се представят нетно в самостоятелния отчет за финансовото състояние, дори ако те са резултат от различни договорни задължения по изпълнението на договора.

След първоначалното признаване, търговските вземания и активите по договора се подлежат на преглед за обезценка в съответствие с правилата на МСФО 9 „Финансови инструменти“.

### Б. Други приходи и доходи

Други приходи, включват операции, които не са обичайни спрямо основните дейности на Дружеството и са приходи или доходи, които се признават по силата на други стандарти и са извън обхвата на МСФО 15.

| Приход  | Подход за признаване   |
|---|--|
| Нетна печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения и нематериални активи | Печалбите или загубите, възникващи при отписването на актив от имоти, машини и съоръжения или нематериален актив в резултат на продажба, се включват в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан. Активът се отписва в момента, в който е прехвърлен контрола върху продавания актив.                      |
| Приход от преценка на имоти, машини и съоръжения                              | Приход от преценки се отчитат като приход до размер на начислени преди това разходи.   |
| Приходи от наеми  | Наемният доход от договори за оперативен лизинг се признава като доход по линейния метод за срока на лизинговия договор, освен в случаите, в които ръководството на Дружеството прецени, че друга системна база отразява по-точно времевия модел, при чието използване е намалена извлечената полза от наетия актив. |
| Излишъци на активи и ликвидация на активи                                     | Приходите от излишъци на активи се признават в момента на установяване на излишъците.  |

| Приход                             | Подход за признаване   |
|------------------------------------|--|
| Приходи от финансиране             | Когато дарението (финансирането) е свързано с разходна позиция, то се признава като приход за периодите, необходими за съпоставянето му на систематична база с разходите, които то е предвидено да компенсира. Когато дарението (финансирането) е свързано с актив, то се представя като пасив и се включва в доходите през периода на полезния живот на свързания с него актив. |
| Приходи от застрахователни събития | Приходът се признава, когато се установи правото на Дружеството да получи плащането.   |
| Приходи от неустойки               | Приходът се признава, когато се установи правото на Дружеството да получи плащането.   |
| Приходи от отписване на задължения | Приходите от отписване на задължения се признават, когато изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.  |

## В. Финансови приходи

Финансовите приходи се включват в самостоятелния отчет за печалбата и загубата и другия всеобхватния доход, когато възникнат, и включват приходи от лихви по предоставени заеми и срочни депозити, приходи от дивиденди от други предприятия.

Финансовите приходи се представят отделно от финансовите разходи на лицевата страна на самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

### *Признаване на приходи от лихви*

Приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху brutната балансова стойност на финансовите активи, съгласно изискванията на МСФО 9 „Финансови инструменти“, с изключение на финансовите активи, които са кредитно обезценени (Фаза 3), за които приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху тяхната амортизирана стойност (brутната балансова стойност, коригирана с провизията за очаквани кредитни загуби).

Приходите от дивиденди се признават в момента на възникване на правото за получаване на плащането.

## Г. Приходи от финансиране

Финансиранията представляват безвъзмездна помощ, предоставена от държавата (правителството, държавните агенции и подобни органи, които могат да бъдат местни, национални или международни), отговарящи на определението за правителствени дарения съгласно МСС 20 „Отчитане на правителствени дарения и оповестяване на държавни помощи“.

Правителствените дарения се признават в самостоятелния отчет за финансовото състояние на Дружеството, когато има достатъчна сигурност, че Дружеството ще изпълни условията, свързани с тях, и дарението е получено. Финансиранията за текуща дейност се признават на систематична база в периодите, в които се признават разходите, които те следва да компенсират. Финансиранията за придобиване на нетекущи активи се представят като приходи за бъдещи периоди и се признават в печалбата или загубата на систематична база за полезния живот на съответния актив.

Непарични правителствени дарения се признават по справедливата стойност на непаричния актив, оценена от лицензиран оценител към датата на прехвърлянето.

### 4.5. Активи и пасиви по договори с клиенти

Дружеството признава активи и/или пасиви по договор, когато една от страните по договора е изпълнила задълженията си в зависимост от връзката между дейността на предприятието и

плащането от клиента. Дружеството представя отделно всяко безусловно право на възнаграждение като вземане. Вземане е безусловното право на предприятието да получи възнаграждение.

Пасиви по договор се признават в отчета за финансовото състояние, ако клиент заплаща възнаграждение или дружеството има право на възнаграждение, което е безусловно, преди да е прехвърлен контрола върху стоката или услугата.

Дружеството признава активи по договор, когато задълженията за изпълнение са удовлетворени и плащането не е дължимо от страна на клиента. Актив по договор е правото на предприятието да получи възнаграждение в замяна на стоките или услугите, които предприятието е прехвърлило на клиент.

Последващо Дружеството оценява актив по договора в съответствие с МСФО 9 „Финансови инструменти“.

#### **4.6. Оперативни разходи**

Оперативните разходи се признават в печалбата или загубата при ползването на услугите или на датата на възникването им.

##### *Разходи за електрическа енергия*

В себестойността на електроенергията се включват производствените разходи, пряко свързани с произведената продукция съгласно „Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия“ на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Разходите за ядрено гориво се отчитат съгласно утвърдена методика на Дружеството. Разходът за ядрено гориво на произведената електроенергия се получава като произведение от горивната компонента, изчислена по методика и прогнозното бруто произведено количество ел. енергия по блокове.

Разходи за фондове „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения“ (ИЕЯС), „Радиоактивни отпадъци“ (РАО) се изчисляват съгласно постановления и наредби на Министерския съвет и се признават като друг разход за периода.

Разходите за фонд „Сигурност на енергийната система“ т.ч. и целеви вноски, предназначени за компенсиране на крайни потребители се отчитат като „Разходи за продажба“ с допълнение, че целевите вноски за фонд „СЕС“ се разпределят директно към продажбите на борсов пазар.

Отчитане на закупена електроенергия с цел продажба - Този елемент представя частта на закупената електроенергия с цел балансиране на поети ангажименти по продажба на определени количества електроенергия надвишаващи произведените такива. Разходите за закупена електроенергия с цел продажба се представя на отделен ред в разходната част на отчета.

##### *Разходи за производство и пренос на топлоенергия*

Пряката себестойност на топлоенергията се формира от разходите за производство и пренос. В разходите за производство на топлоенергия са включени условно-постоянните и променливи (ядрено гориво) разходи на Електропроизводство-2, умножени с коефициент на редукция. Коефициентът на редукция представлява относителният дял на недопроизведената електроенергия към бруто произведената електроенергия от Електропроизводство-2 (ЕП-2). Недопроизводството се изчислява ежемесечно от направление „Инженерно осигуряване“. С редуцираните разходи се намаляват разходите за производство на ел. енергия. Тези разходи се отнасят в себестойността на произведената топлоенергия и разходите за производство на топлоенергия опуснати за звена на площадката.

За дейност „Производство и пренос на топлоенергия“:

- в себестойността на произведената топлоенергия се включват условно-постоянни и променливи разходи от Електропроизводство-2;
- в себестойността на преноса на топлоенергия се включват всички променливи и условно-постоянни разходи на цех “Отоплителна централа”.

Топлоенергията за собствените обекти на АЕЦ „Козлодуй“ се признава като разход текущо през годината по продажна цена за потребители на топлинна енергия, а в края на годината се изравнява по фактическа себестойност.

#### *Разходи за спомагателни и допълнителни дейности*

Разходите за спомагателни и допълнителни дейности се отчитат в отделни групи счетоводни сметки, като включват преки и непреки разходи. Базите за разпределение на непреките технологични разходи са, както следва:

- За ремонтна дейност:
  - за външни обекти - вложени човечески часове по обекти и поръчки;
  - за обекти на площадката на АЕЦ – вложени материали по обекти и поръчки;
- За автотранспорт - изразходено гориво;
- За основна дейност - производство на електроенергия, както следва:

Социалните разходи се разпределят по коефициентен способ на база списъчен състав на заетите лица по дейности „Производство на електроенергия“ и „Пренос на топлоенергия“.

Разходи за продажба се отнасят директно към приходните сметки за съответния пазар, като се разпределят на база относителния дял на продадени количества, когато са общи. Изключение правят разходи за продажба, свързани единствено с продажби на борсов пазар, както и целевите вноски за фонд „СЕС“, които се разпределят директно към резултативните сметки на този пазар.

Административните разходи се отчитат като текущи разходи. Тук се отчитат и начислените „данъци върху разходите“ по смисъла на Закона за корпоративното подоходно облагане.

Разходите за местни данъци по Закона за местните данъци и такси са включени в „Разходи за външни услуги“ в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

#### **4.7. Нематериални активи**

Нематериалните активи, придобити отделно, се оценяват първоначално по цена на придобиване, включваща всички платени мита, невъзстановими данъци и направените преки разходи във връзка с подготовка на актива за експлоатация, при което капитализираните разходи се амортизират въз основа на линейния метод през оценения срок на полезен живот на активите, тъй като се счита, че той е ограничен.

Последващото оценяване се извършва по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

Нематериалните активи с ограничен полезен живот се амортизират за срока на полезния им живот и се тестват за обезценка, когато съществуват индикации, че стойността им е обезценена. Амортизационният период и методът за амортизация на нематериалните активи с ограничен полезен живот се преглеждат най-малко в края на всяка финансова година. Промените в очаквания полезен живот или модел на консумиране на бъдещите икономически изгоди от нематериалния актив се отчитат чрез промяна на амортизационния срок или метод и се третираат като промяна в приблизителните счетоводни оценки.

Последващите разходи, които възникват във връзка с нематериалните активи след първоначалното им признаване, се признават в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за периода на тяхното възникване, освен ако благодарение на тях активът може да генерира повече от първоначално предвидените бъдещи икономически ползи и когато тези разходи могат надеждно да бъдат оценени и отнесени към актива. Ако тези условия са изпълнени, разходите се добавят към себестойността на актива.

Остатъчната стойност и полезният живот на нематериалните активи се преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

Амортизацията на нематериалните активи се начислява на база линейния метод според определения полезен живот на активите. Полезният живот на нематериалните активи е определен като ограничен:

|                              |                     |
|------------------------------|---------------------|
| Програмни продукти           | 2-10 години         |
| Лицензи                      | за срока на лиценза |
| Други                        | 3-10 години         |
| Продукти от развойна дейност | 5-20 години         |

Разходите за амортизация са включени в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация“.

Печалбите или загубите, възникващи при отписването на нематериален актив, представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата и балансовата стойност на актива, се включват в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато активът бъде отписан.

Създадените нематериални активи в Дружеството за целите на вътрешни за Дружеството потребители в резултат на дейност по развитие се признават за активи от експертна комисия, назначена от ръководството на Дружеството, според фазата на създаване на нематериалния актив, ако са налице следните условия:

- наличие на техническа способност за завършване на актива;
- намерение за завършване на актива;
- способност за използване или продажба на актива, включително наличие на пазар или ползност при вътрешна за Дружеството употреба;
- способност за оценяване на разходите по време на развитие на актива.

#### *Научноизследователска дейност*

Разходи за научноизследователска дейност, направени за придобиване на ново научно или техническо знание, се признават в печалбата и загубата, когато възникнат.

Разходите за изследователска и развойна дейност, извършени във връзка с външни поръчки при наличие на сключени договори с клиенти, се признават за актив, който подлежи на продажба.

Непреките технологични производствени разходи се разпределят на база труд и заедно с преките разходи формират себестойността на създадения актив.

#### *Развойна дейност*

Развойна дейност включва план или проект за производството на нови или съществено подобрени продукти и процеси. Разходи за развойна дейност се капитализират, само ако тези разходи могат да се измерят надеждно, продуктът или процесът са технически и търговски възможни, бъдещи икономически ползи са вероятни и Дружеството възнамерява и има достатъчни ресурси да завърши развитието и да използва или продаде актива. Капитализираните разходи включват материали, труд, общопроизводствени разходи, които са директно съотнесими за подготовката на актива за неговата употреба, и капитализирани лихвени разходи. Други разходи за развойна дейност се признават в печалбата и загубата, когато възникват. Капитализираните разходи за развойна дейност се оценяват по цена на придобиване, намалена с натрупаната амортизация и загубите от обезценки.

Разходите по разработването на нематериални активи, които не отговарят на тези критерии за капитализиране, се признават в момента на възникването им.

Избраният праг на същественост за нематериалните активи на Дружеството е в размер на 700.00 лв.

#### **4.8. Имоти, машини и съоръжения**

Имотите, машините и съоръженията (ИМС) се оценяват първоначално по себестойност, включваща цената на придобиване, както и всички преки разходи за привеждането на актива в работно състояние.

Последващата оценка на ИМС след първоначално признаване се прилага по отношение на цял клас еднотипни активи, както следва:

| № | Клас ИМС | Модел за последваща оценка |
|---|----------|----------------------------|
| 1 | Земни    | Модел на преоценка         |

| № | Клас ИМС                          | Модел за последваща оценка |
|---|-----------------------------------|----------------------------|
| 2 | Подобрения върху земи и терени    | Модел на преоценка         |
| 3 | Сгради и конструкции              |                            |
|   | Масивни                           | Модел на преоценка         |
|   | Немасивни                         | Цена на придобиване        |
| 4 | Машини, съоръжения и оборудване   | Модел на преоценка         |
| 5 | Компютърни системи                | Цена на придобиване        |
| 6 | Транспортни средства              |                            |
|   | товарни превозни средства         | Модел на преоценка         |
|   | леки автомобили                   | Цена на придобиване        |
|   | специални превозни средства       | Модел на преоценка         |
| 7 | Обзавеждане и стопански инвентар  | Цена на придобиване        |
| 8 | Резервни части, отчитани като ИМС | Модел на преоценка         |
| 9 | Други ИМС                         | Цена на придобиване        |

Имоти, машини и съоръжения, които се отчитат последващо по модела на преоценката, се оценяват по преоценена стойност, която е равна на справедливата стойност към датата на преоценката, намалена с натрупаните впоследствие амортизации и загуби от обезценка. Направените преоценки се представят в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и се отчитат за сметка на собствения капитал (преоценен резерв), ако не се предхождат от начислени преди това разходи. При продажба или отписване на преоценения актив останалият преоценен резерв се отразява за сметка на неразпределената печалба.

Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:

- когато справедливата стойност на активите търпи само незначителни промени, преоценката се прави на всеки три години;
- когато справедливата стойност на ИМС се променя съществено на по-кратки интервали от време, преоценката им се извършва на по-кратки интервали от време, така че балансовата стойност на актива да не се различава съществено от справедливата му стойност.

Честотата на последващите преоценки на ИМС при прилагане на модела на преоценка зависи от това дали балансовата стойност съществено се различава от справедливата стойност на даден преоценен актив към края на отчетния период.

В тази връзка, при извършване на годишната инвентаризация в края на отчетния период (края на финансовата година) Дружеството преглежда ИМС за индикации, че тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност.

Като съществено отклонение се приема отклонение на балансовата стойност от справедливата стойност на актива към датата на изготвяне на самостоятелния финансов отчет над 5%. Съществено е отклонението и ако то е под 5%, но разликата между балансовата стойност и справедливата стойност като кумулативна величина на ИМС е съществена за целите на изготвяне на самостоятелния финансов отчет.

Имоти, машини и съоръжения, които не се отчитат последващо по модела на преоценка, се оценяват по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

Последващите разходи, свързани с определен актив от имоти, машини и съоръжения, се прибавят към балансовата сума на актива, когато е вероятно Дружеството да има икономически ползи, надвишаващи първоначално оценената ефективност на съществуващия актив. Всички други последващи разходи се признават за разход в периода, в който са направени.

Остатъчната стойност и полезният живот на имоти, машини и съоръжения се преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

Амортизацията на имоти, машини и съоръжения се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен живот на отделните групи активи, както следва:

|                                 |              |
|---------------------------------|--------------|
| Сгради                          | 25-70 години |
| Машини, съоръжения и оборудване | 5-55 години  |
| Мобилни телефони                | 3-5 години   |
| Повдигателни съоръжения         | 22-55 години |
| Преносими инструменти           | 5-19 години  |
| КИП и А системи                 | 5-40 години  |
| Автомобили                      | 9-42 години  |
| Транспортни средства            | 5-40 години  |
| Компютърна техника              | 2-28 години  |
| Обзавеждане                     | 3-35 години  |

Печалбата или загубата от продажба на имоти, машини и съоръжения се определя като разлика между постъпленията от продажбата и балансовата стойност на актива.

Избраният праг на същественост за имотите, машините и съоръженията на Дружеството е в размер на 700.00 лв.

#### **4.9. Лизинг (Наети активи)**

##### **Дружеството като лизингополучател**

За всеки нов договор, Дружеството преценява дали договорът е или съдържа лизинг. Лизингът се дефинира като „договор или част от договор, който носи правото да се използва актив (основният актив) за период от време в замяна на заплащане“. За да приложи това определение, Дружеството оценява дали договорът отговаря на три ключови оценки, които са дали:

- договорът съдържа определен актив, който или е изрично идентифициран в договора, или неявно е посочен, като бъде идентифициран в момента, в който активът е предоставен на Дружеството;
- Дружеството има право да получи по същество всички икономически ползи от използването на определения актив през целия период на използване, като се вземат предвид неговите права в определения обхват на договора;
- Дружеството има право да насочва използването на определения актив през целия период на използване. Дружеството оценява дали има право да насочва „как и с каква цел“ активът да се използва през целия период на използване.

##### **Оценяване и признаване на лизинг като лизингополучател**

На датата на започване на лизинга Дружеството признава актив за право на ползване и задължение за лизинг в баланса. Активът с право на ползване се оценява по себестойност, която се състои от първоначалната оценка на пасива по лизинга, всички първоначални преки разходи, направени от Дружеството, оценка на всички разходи за демонтаж и отстраняване на актива в края на лизинг и всякакви лизингови плащания, направени преди датата на започване на лизинга (без всякакви получени стимули).

Дружеството амортизира активите с право на ползване на линейна база от датата на започване на лизинга до по-ранния от края на полезния живот на актива с право на ползване или края на срока на лизинга. Дружеството, също така извършва преглед за обезценка на актива с право на ползване, когато има такива показатели.

Към датата на започване, Дружеството оценява лизинговото задължение по настоящата стойност на неизплатените към тази дата лизингови плащания, дисконтирани, като използва лихвения процент, който е включен в лизинговия договор. Ако този процент не може да бъде непосредствено определен, дружеството използва лихвения процент, който то би трябвало да плаща, за да заеме за сходен период от време при сходно обезпечение средствата, необходими за получаването на актив със сходна стойност в сходна икономическа среда.

Лизинговите плащания, включени в оценяването на лизинговото задължение, се състоят от фиксирани плащания, променливи плащания въз основа на индекс или процент, суми, които се

очаква да бъдат платими съгласно гаранция за остатъчна стойност и плащания, произтичащи от опции, разумно сигурни за да се упражняват.

След началната дата Дружеството оценява пасива по лизинга като увеличава балансовата стойност, за да отрази лихвата по пасива по лизинга и намалява балансовата стойност, за да отрази извършените лизинговите плащания, и преоценява балансовата стойност на пасива, за да отрази преоценките или измененията на лизинговия договор или да отрази коригираните фиксирани по същество лизингови плащания.

Дружеството е изложено на потенциални бъдещи увеличения в променливите лизингови плащания въз основа на индекс или лихвен процент, които не са включени в лизинговия пасив до влизането им в сила. Когато влязат в сила корекциите в лизинговите плащания, въз основа на индекс или лихва, лизинговото задължение се преоценява и коригира спрямо актива с право на ползване.

Когато лизинговият пасив се преоценява, съответната корекция се отразява в актива с право на ползване или в печалбата и загубата, ако активът с право на ползване вече е намален до нула.

Дружеството е избрало да отчита краткосрочните лизингови договори и лизингови договори, основният актив по които е с ниска стойност, като използва освобождавания от изискванията за признаване. Вместо признаване на актив с право на ползване и задължение за лизинг, плащанията във връзка с тях се признават като разход в печалбата или загубата на линейна линия през срока на лизинга.

В отчета за финансовото състояние активите с право на ползване са включени в имоти, машини и съоръжения, а задълженията за лизинг са включени в търговски и други задължения.

#### **Дружеството като лизингодател**

Счетоводната политика на Групата, по МСФО 16 не се е променила от сравнителния период.

Като лизингодател Дружеството класифицира лизинговите си договори като оперативен или финансов лизинг.

Лизингът се класифицира като финансов лизинг, ако прехвърля по същество всички рискове и ползи, свързани със собствеността върху основния актив, и се класифицира като оперативен лизинг, ако не го прави.

#### **4.10. Тестове за обезценка на инвестиции в дъщерни дружества, нематериални активи, инвестиционни имоти и имоти, машини и съоръжения**

При изчисляване размера на обезценката Дружеството дефинира най-малката разграничима група активи, за която могат да бъдат определени самостоятелни парични потоци (единица, генерираща парични потоци). В резултат на това някои от активите подлежат на тест за обезценка на индивидуална база, а други - на база на единица, генерираща парични потоци.

Всички активи и единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка поне веднъж годишно. Всички други отделни активи или единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка, когато събития или промяна в обстоятелствата индикират, че тяхната балансова стойност не може да бъде възстановена.

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. Данните, използвани при тестването за обезценка, се базират на последния одобрен бюджет на Дружеството, коригиран при необходимост с цел елиминиране на ефекта от бъдещи реорганизации и значителни подобрения на активи. Дисконтовите фактори се определят за всяка отделна единица, генерираща парични потоци, и отразяват съответния им рисков профил, оценен от ръководството на Дружеството.

Загубите от обезценка на единица, генерираща парични потоци, се посочват в намаление на балансовата сума на активите от тази единица. За всички активи на Дружеството ръководството

преценява последващо дали съществуват индикации за това, че загубата от обезценка, призната в преходни години, може вече да не съществува или да е намалена. Обезценка, призната в преходен период, се възстановява, ако възстановимата стойност на единицата, генерираща парични потоци, надвишава нейната балансова стойност.

#### **4.11. Инвестиционни имоти**

Инвестиционните имоти се оценяват първоначално по себестойност, включваща покупната цена и всякакви разходи, които са пряко свързани с инвестиционния имот, например хонорари за правни услуги, данъци по прехвърляне на имота и други разходи по сделката.

Инвестиционен имот се признава като такъв, ако отговаря на следните условия:

- отговаря на определението за инвестиционен имот;
- вероятно е Дружеството да получава икономически изгоди, свързани с отдаването му под наем; и
- на стойността му може да се направи надеждна оценка.

Дружеството прилага модела на справедливата стойност за последващо оценяване на инвестиционните си имоти.

Справедливата стойност е цената, по която имотът може да бъде разменен между информирани и желаещи страни в честна сделка помежду им. Тя отразява условията на пазара към датата на изготвяне на финансовите отчети. Инвестиционните имоти се преоценяват на годишна база и се включват в отчета за финансовото състояние по пазарните им стойности.

Печалбата/загубата, възникваща от промяна в справедливата стойност на инвестиционния имот, се включва в нетната печалба или загуба за периода, в който възниква.

Прехвърляния на активи от и в групата на инвестиционните имоти се извършват само когато има промяна в използването им, доказана чрез:

- започване за ползване от страна на Дружеството – прехвърля се от инвестиционен имот в ползван от собственика имот;
- започване на разработване с цел продажба – за прехвърляне от инвестиционен имот в материални запаси;
- край на ползване от Дружеството и предоставяне под наем на други лица – прехвърля се от ползван от собственика имот в инвестиционен имот;
- започване на оперативен лизинг към друга страна за актив, представен като материален запас – прехвърля се от материални запаси в инвестиционен имот.

Когато употребата на инвестиционен имот се промени така, че той се рекласифицира в ИМС, неговата справедлива стойност към датата на рекласификацията става цена на придобиване за последващо отчитане.

Когато ползван от Дружеството имот става инвестиционен имот, отчитан по справедлива стойност, всяка разлика между балансовата сума на имота съгласно МСС 16 и неговата справедлива стойност към датата на промяната в използването се отчита както преоценката съгласно МСС 16.

Балансовата стойност на инвестиционен имот се отписва при продажба, при встъпване във финансов лизинг или когато повече не се очакват икономически изгоди от ползването на имота.

Дружеството отписва инвестиционните си имоти при продажбата им или при трайното им изваждане от употреба, в случай че не се очакват никакви икономически изгоди от тяхното освобождаване. Печалбите или загубите, възникващи от изваждането им от употреба или тяхната продажба, се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и се определят като разлика между нетните постъпления от освобождаването на актива и балансовата му стойност.

#### **4.12. Финансови инструменти**

Финансов инструмент е всеки договор, който поражда финансов актив на едно предприятие и финансов пасив или инструмент на собствения капитал на друго предприятие.

Финансов актив е всеки актив, който е представлява: парични средства, капиталов инструмент на друго предприятие, договорно право да се получат или разменят при потенциално благоприятни условия парични средства или финансови инструменти с друго предприятие, както и договор, който ще бъде уреден с инструменти на собствения капитал на Дружеството и е недериватив, при който то може или ще получи променлив брой от своите капиталови инструменти, или дериватив, който може или ще бъде уреден, чрез размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов активи, срещу фиксиран брой собствени капиталови инструменти.

Финансов пасив е всеки пасив, които представлява: договорно право да се предоставят или разменят при потенциално неблагоприятни условия парични средства или финансови инструменти с друго предприятие, както и договор, който ще бъде уреден с инструменти на собствения капитал на издателя и е недериватив, при който Дружеството може или ще получи променлив брой от капиталовите инструменти на предприятието, или дериватив, който може или ще бъде уреден, по начин, различен от размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов активи, срещу фиксиран брой капиталови инструменти на предприятието.

#### **4.12.1. Финансови активи**

##### *Първоначално признаване и класификация*

Дружеството първоначално признава финансов актив в момента, в който стане страна по договорно споразумение, и го класифицира съгласно бизнес модела за управление на финансови активи и характеристиките на договорените парични потоци.

Дружеството класифицира своите финансови активи, съобразно последващото им оценяване в три категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“, „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход“, или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през печалба или загуба“, както това е уместно, съгласно договорните условия по инструментите и установените бизнес модели в Дружеството, в съответствие с МСФО 9.

Бизнес моделът на Дружеството за управление на финансови активи се отнася до начина, по който управлява финансовите си активи, за да генерира парични потоци. Бизнес моделът определя дали паричните потоци ще бъдат резултат от събирането на договорните парични потоци, продажбата на финансовите активи или и двете.

Ръководството на Дружеството е преценило, че финансовите активи представляващи парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица, се държат от Дружеството с цел получаване на договорените парични потоци и се очаква да доведат до парични потоци, представляващи единствено плащания на главница и лихви (прилаган бизнес модел). Тези финансови активи се класифицират и оценяват последващо по амортизирана стойност.

##### *Първоначално оценяване*

Първоначално всички финансови активи, с изключение на търговските вземания, се оценяват по тяхната справедлива стойност, плюс преките разходи по транзакцията, в случай, че не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, когато се признават първоначално нето от разходите по сделката. Търговските вземания, които не съдържат съществен компонент на финансиране и за които Дружеството прилага практически целесъобразната мярка по МСФО 15 в това отношение, се оценяват първоначално по съответната цената на сделката, в съответствие с МСФО 15.

##### *Последващо оценяване и представяне*

За целите на последващото оценяване и представяне финансовите активи се класифицират в една от следните категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“ (дългови инструменти), „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход с рекласифициране на натрупаните печалби и загуби (дългови инструменти), „финансови активи, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, без рекласифициране на натрупани печалби или загуби при отписване“ (капиталови инструменти) или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност в печалбата или загубата“ (дългови и капиталови инструменти).

*Финансови активи по амортизирана стойност (дългови инструменти)*

Тази категория включва парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица и предоставени заеми. Тази категория финансови активи е най-съществена за Дружеството.

Дружеството оценява и измерва финансовите активи по амортизирана стойност, ако са изгълнени и двете от следните условия:

- Финансовият актив се държи в рамките на бизнес модел с цел да се държат финансови активи с цел събиране на договорни парични потоци;
- Договорените условия на финансовия актив водят до определени дати на паричните потоци, които са единствено плащания на главници и лихви върху неизплатената главница.

Последващото оценяване се извършва, по метода на „ефективната лихва“, чрез който приходите от лихви се изчисляват, като ефективният лихвен процент се прилага към брунтата балансова стойност на инструментите. За закупени или създадени активи, с първоначална кредитна обезценка и такива с призната впоследствие кредитна обезценка, се прилага, съответно, коригирания за кредитни загуби ефективен лихвен процент и ефективния лихвен процент, но по амортизираната стойност на актива.

Финансовите активи в тази категория се подлагат на преглед за обезценка към датата на всеки финансов отчет на Дружеството, като промените се отразяват в печалбата или загубата.

Печалбите или загубите се признават в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан, променен или обезценен.

*Финансови активи, отчитани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (капиталови инструменти)*

При първоначално признаване Дружеството класифицира инвестициите в капиталови инструменти в тази категория когато отговарят на определенията за собствен капитал съгласно МСС 32 „Финансови инструменти: Представяне“ и не се държат за търгуване.

Последващото оценяване на тази категория инструменти се извършва по справедлива стойност, като промените се признават в друг всеобхватен доход. Справедливите стойности се определят въз основа на котираните цени на активен пазар, а когато няма такъв на база техники за оценяване, обикновено анализ на дисконтираните парични потоци.

Печалбите или загубите от тези финансови активи никога не се рекласифицират в печалбата или загубата. Дивидентите се признават в статия „финансови приходи“ в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато правото на плащане е установено. Капиталовите инструменти, определени по справедлива стойност в друг всеобхватен доход, не подлежат на обезценка.

*Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата*

Дружеството оценява всички останали финансови активи, различни от тези, които са определени като оценявани по амортизирана стойност или по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, по справедлива стойност през печалбата или загубата.

В случай, че по този начин се елиминирала или намалява значително несъответствието в оценяването или признаването на даден финансов актив, което би произтекло от признаване на резултати и промени въз основа на различни бази, Дружеството може да приложи изключенията, съгласно МСФО 9 и при първоначално признаване да неотменимо да определи финансов актив, като оценяван по справедлива стойност през печалбата или загубата, вкл. договори за доставка на нефинансова позиция. Такива финансови активи се представят в пояснителните приложения към самостоятелния финансов отчет отделно от другите инструменти, за които задължително се прилага този подход на оценяване.

*Отписване*

Финансов актив (или, където е приложимо, част от финансов актив или част от група подобни финансови активи) се отписват в случаи когато договорните права върху паричните потоци от актива са изтекли или Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от

актива или е поело задължението да изплати изцяло получените парични потоци без съществено забавяне на трета страна по споразумение "прехвърляне".

При отписване на финансов актив в неговата цялост разликата между 1) балансовата стойност (измерена към датата на отписване) и 2) полученото възнаграждение (включително всеки нов актив, получен без новото поемане на нов пасив), се признават в печалбата или загубата.

Когато Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актив или е сключила споразумение за прехвърляне, то оценява дали и в каква степен са запазени рисковете и ползите от собствеността. Когато нито прехвърли, нито запази съществено всички рискове и ползи от актива, нито прехвърли контрола върху актива, Дружеството продължава да признава прехвърления актив до степента на продължаващото му участие. В този случай Дружеството признава свързан пасив. Прехвърленият актив и свързаният с него пасив се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Дружеството е запазило.

### Обезценка на финансови активи

Дружеството признава провизии за очаквани кредитни загуби за всички дългови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, като прилага подход, представен в таблицата по долу:

|   | Тип на финансовия актив                              | Категория по МСФО 9                                     | Подход за обезценка   |
|---|--|---|-----------------------|
| 1 | Краткосрочни търговски вземания                      | Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност | Опростен подход       |
| 2 | Търговски вземания с компонент на финансиране        | Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност | Стандартизиран подход |
| 3 | Краткосрочни вземания от свързани лица               | Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност | Опростен подход       |
| 4 | Вземания от свързани лица с компонент на финансиране | Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност | Стандартизиран подход |
| 5 | Вземания по предоставени заеми                       | Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност | Стандартизиран подход |
| 6 | Парични средства и еквиваленти                       | Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност | Стандартизиран подход |
| 7 | Други финансови, съдебни и присъдени вземания        | Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност | Опростен подход       |

Очакваните кредитни загуби представляват вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби (т.е. сегашната стойност на всеки недостиг на пари) за очаквания срок на финансовия инструмент. Паричен дефицит е разликата между паричните потоци, дължими на Дружеството в съответствие с договора, и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако Дружеството очаква активът да бъде изплатен изцяло, но по-късно от срока, в който се дължи плащането.

Обезценката и загубите по финансовите инструменти се разглеждат на три етапа – на първите два като очаквани кредитни загуби за загуби, които могат да възникнат в резултат на неизпълнение, а на третия като кредитна обезценка (загуба), вече въз основа на доказателства за потенциално или фактическо неизпълнение по инструментите.

Очакваните кредитни загуби за експозиции, за които не е налице значително увеличение на кредитния риск спрямо първоначалното признаване, се признават за кредитни загуби, които е възможно да възникнат в резултат на събития по неизпълнение през следващите 12 месеца. За

кредитни експозиции, за които е налице значително увеличение на кредитния риск след първоначалното признаване, се изисква корекция на загубата за очакваните кредитни загуби спрямо оставащия живот на експозицията, независимо от времето на неизпълнението (ОКЗ за целия срок на инструмента).

За търговските вземания и активите по договори, произтичащи от сделки в обхвата на МСФО 15, които не съдържат съществен компонент на финансиране Дружеството прилага опростен подход в съответствие с МСФО 9, като признава провизия за загуба от обезценка за очаквани кредитни загуби въз основа на очакваната кредитна загуба за целия срок на вземанията към всяка отчетна дата. Дружеството прилага матрица, чрез която се изчисляват очакваните кредитни загуби по търговски вземания. Вземанията се категоризират по просрочие и се групират по вид и клиентски сегменти с различни модели на кредитни загуби.

За изходни данни относно търговските вземания, Дружеството използва натрупания си опит в областта на кредитните загуби по такива инструменти, за да оцени очакваните кредитни загуби. Ползваните исторически данни са за периоди от 3 до 5 години назад, групирани по вида и съответните модели на клиентски сегменти, и коригирани с прогнозни фактори, специфични за длъжниците и за съответната индустрия.

**За парични средства в банки** Дружеството признава обезценка за очаквани кредитни загуби като прилага стандартизирания подход, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Дружеството е депозирало паричните си средства.

Към всяка отчетна дата Дружеството определя стойността на обезценката за всеки инструмент в размер, равен на очакваните загуби през целия живот, ако кредитният риск за този финансов инструмент се е увеличил значително от момента на първоначалното признаване.

В случай, че към отчетната дата, кредитният риск върху даден финансов инструмент не се е увеличил значително спрямо момента на първоначалното признаване, обезценката за този финансов инструмент е в размер равен на очакваните 12-месечни кредитни загуби.

#### **4.12.2. Финансови пасиви**

##### **Първоначално признаване, класификация и оценка**

Дружеството признава в самостоятелния отчет за финансовото състояние финансов пасив само когато стане страна по договорни клаузи на финансовия инструмент.

При първоначално им признаване финансовите пасиви се класифицират като: „финансови пасиви, оценявани впоследствие по амортизирана стойност“ (заеми и привлечени средства, търговски и други задължения) или като „финансови пасиви, оценявани по справедлива стойност през печалба или загубата“.

Първоначалното признаване става на датата на уреждане и се извършва по справедлива стойност плюс, в случай на финансови пасиви, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата разходи, директно относими към придобиването или издаването на финансовия пасив. Таксите за управление на получените заеми се разсрочват за периода на ползване на заемите, чрез използване на метода на ефективния лихвен процент и се включват в амортизираната стойност на заемите.

Финансовите пасиви на Дружеството включват заеми, търговски и други задължения и задължения към свързани лица.

Според срока им на погасяване финансовите пасиви се класифицират на дългосрочни и краткосрочни.

##### **Последващо оценяване**

Последващата оценка на финансовите пасиви зависи от тяхната класификация, както е описано по-долу:

*Финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност през печалбата или загубата*

Финансовите пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, включват финансови пасиви, държани за търгуване, и финансови пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата.

Финансовите пасиви се класифицират като държани за търгуване, ако са направени с цел обратно изкупуване в близко бъдеще.

Печалбите или загубите от пасиви, държани за търгуване, се признават в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Финансовите пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата, се определят на първоначалната дата на признаване и само ако са изпълнени критериите в МСФО 9.

Дружеството не е определило финансови пасиви като отчитан по справедлива стойност в печалбата или загубата.

#### *Финансови пасиви, оценявани по амортизирана стойност*

Категория „финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност“ включва получени заеми, търговски задължения и други задължения, при които Дружеството е станало страна по договор или споразумение и които следва да бъдат уредени в нетно парични средства. Тази категория е с най-съществен дял за финансовите инструменти на Дружеството и за него като цяло.

Финансовите пасиви се оценяват последващо по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва. Амортизираната стойност се изчислява, като се вземе предвид всяка отстъпка или премия при придобиването, също такси или разходи, които са неразделна част от ефективния лихвен процент. Разходите (изчислени чрез използването на метода на ефективната лихва) се включва като финансови разходи в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и други всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

За финансовите пасиви, които се отчитат по амортизирана стойност, печалбата или загубата се признава в печалбата или загубата за периода, когато финансовият актив или финансовият пасив се отписва или обезценява и чрез процеса на амортизиране.

Търговските задължения се признават първоначално по номинална стойност и впоследствие се оценяват по амортизирана стойност, намалена с плащания по уреждане на задължението.

Дивидентите, платими на едноличния акционер, се признават, когато дивидентите са одобрени на Общото събрание.

#### *Отписване*

Дружеството отписва финансов пасив само когато уреди (изпълни) задължението, изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.

Когато съществуващ финансов пасив е заменен от друг от същия заемодател при съществено различни условия или условията на съществуващо задължение са съществено променени, такава размяна или промяна се третира като отписване на първоначалното задължение и признаване на нов пасив. Разликата в съответните балансови стойности се признава в самостоятелния отчет за печалбата или загубата.

Разликата между балансовата стойност на финансовия пасив, уреден или прехвърлен на друга страна, и заплатеното за уреждането, включително пари и прехвърляне на непарични активи, се признава в печалби или загуби за периода.

#### *Компенсация на финансови инструменти*

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират, а нетната сума се отчита в самостоятелния отчет за финансовото състояние, ако има действателно законно право да се компенсират признатите суми и Дружеството има намерение да се уреди на нетна основа, да се реализират активите и уреждат пасивите едновременно.

#### 4.13. Материални запаси

Материалните запаси включват материали, незавършено производство и стоки. В себестойността на материалните запаси се включват директните разходи по закупуването или производството им, преработката и други преки разходи, свързани с доставката им, както и част от общите производствени разходи, определена на базата на нормален производствен капацитет. Финансовите разходи не се включват в стойността на материалните запаси. Към края на всеки отчетен период материалните запаси се оценяват по по-ниската от себестойността им и тяхната нетна реализуема стойност. Сумата на всяка обезценка на материалните запаси до нетната им реализуема стойност се признава като разход в периода на обезценката.

Нетната реализуема стойност представлява очакваната продажна цена на материалните запаси, намалена с очакваните разходи за завършване на производствения цикъл и разходи по продажбата. В случай че материалните запаси са били вече обезценени до нетната им реализуема стойност и в последващ отчетен период се окаже, че условията довели до обезценката не са вече налице, то се възприема новата им нетна реализуема стойност. Сумата на възстановяването може да бъде само до размера на балансовата стойност на материалните запаси преди обезценката. Сумата на обратно възстановяване на стойността на материалните запаси се отчита като намаление на разходите за материали за периода, в който възниква възстановяването.

Дружеството определя разходите за материални запаси, като използва метода среднопретеглена стойност.

При продажба на материалните запаси тяхната балансова стойност се признава като разход в периода, в който е признат съответният приход.

##### *Ядрено гориво*

Горивото, заредено в реакторите към отчетната дата, представлява остатък от стойността (остатъчният ресурс) на ядреното гориво, заредено през текущата горивна кампания и се представя в отчета като незавършено производство, част от раздел Материални запаси.

Изчисленията за определяне на разхода за ядрено гориво са базирани на утвърдена „Методика за отчитане на доставките, зарядките и разхода за свежо ядрено гориво в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД“, като се взимат под внимание стойността на зареденото свежо ядрено гориво през съответната горивна кампания и прогнозната горивна компонента, която се определя, като се раздели стойността на зареденото ядрено гориво в реактора на прогнозния разчет за производство на електроенергия за периода в KWh. Произведението на произведената бруто енергия от съответния блок за горивната кампания и горивната компонента, представлява разходът за ядрено гориво през съответния период.

#### 4.14. Данъци върху дохода

Разходите за данъци, признати в печалбата или загубата, включват сумата на отсрочените и текущи данъци, които не са признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал.

Текущите данъчни активи и/или пасиви представляват тези задължения към или вземания от данъчните институции, отнасящи се за текущи или предходни отчетни периоди, които не са платени към датата на самостоятелния финансов отчет. Текущият данък е дължим върху облагаемия доход, който се различава от печалбата или загубата във финансовите отчети. Изчисляването на текущия данък е базирано на данъчните ставки и на данъчните закони, които са в сила към края на отчетния период.

Във връзка приетите промени в Закона за корпоративното подоходно облагане, обнародвани в ДВ, бр.106 от 22.12.2023г. съгласно новата част пета „а“ членове 260а до 260я в сила от 01.01.2024 г. Дружеството, като част от голяма национална група предприятия, с годишен приход над 750 000 хил. евро, е задължено да отчита допълнителен данък. В края на 2023 г. бяха приети изменения в ЗКПО, с които ефективно от 1.01.2024 г. се въвежда облагане с глобален минимален корпоративен данък от 15% на многонационалните и големите национални групи от предприятия, съгласно условията, посочени в ЗКПО. Поради размера на стопанската дейност на групата Български енергиен холдинг ЕАД (БЕХ), към която принадлежи Дружеството, то се очаква да подлежи на облагане с допълнителен корпоративен данък по реда на промените в Закона за корпоративното

подоходно облагане, които са в сила от 1 януари 2024 г. С новите правила в ЗКПО се въвеждат следните видове данъчно облагане:

- ✓ Облагане с допълнителен данък, което бива първично облагане с допълнителен данък на предприятията майки и вторично облагане с допълнителен данък;
- ✓ Облагане с национален допълнителен данък.

Облагането с допълнителен данък (първично и вторично облагане) е основният механизъм на директивата и правилата на ОИСР, посредством който се въвежда минималният глобален корпоративен данък. Облагането с национален допълнителен данък е опция, от която България се е възползвала, за да съхрани фискалния си интерес и практически да получава новия допълнителен данък от съставните образувания, които са данъчно задължени лица по ЗКПО. Приетите промени ефективно доведоха до увеличаване на разходите за данък върху дохода с 7 491 хил. лв. за финансовата 2025 година( за 2024 г. с 4 634 хил. лв.)

Отсрочените данъци се изчисляват по пасивния метод за всички временни разлики между балансовата стойност на активите и пасивите и тяхната данъчна основа. Отсрочен данък не се предвижда при първоначалното признаване на актив или пасив, освен ако съответната транзакция не засяга данъчната или счетоводната печалба.

Отсрочените данъчни активи и пасиви не се дисконтират. При тяхното изчисление се използват данъчни ставки, които се очаква да бъдат приложими за периода на реализацията им, при условие че те са влезли в сила или е сигурно, че ще влезнат в сила, към края на отчетния период.

Отсрочените данъчни пасиви се признават в пълен размер.

Отсрочени данъчни активи се признават, само ако съществува вероятност те да бъдат усвоени чрез бъдещи облагаеми доходи. Относно преценката на ръководството за вероятността за възникване на бъдещи облагаеми доходи, чрез които да се усвоят отсрочени данъчни активи, вижте Пояснение 4.20.8

Отсрочени данъчни активи и пасиви се компенсират, само когато Дружеството има право и намерение да компенсира текущите данъчни активи или пасиви от същата данъчна институция.

Промяната в отсрочените данъчни активи или пасиви се признава като компонент от данъчния приход или разход в печалбата или загубата, освен ако те не са свързани с позиции, признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал, при което съответният отсрочен данък се признава в другия всеобхватен доход или в собствения капитал.

#### **4.15. Пари и парични еквиваленти**

Парите и паричните еквиваленти се състоят от наличните пари в брой, парични средства по банкови сметки, безсрочни депозити и краткосрочни депозити до 12 месеца.

#### **4.16. Собствен капитал, резерви и плащания на дивиденди**

Акционерният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните акции.

Законовите резерви са формирани от разпределение на печалбата съгласно изискванията на Търговския закон.

Преоценъчният резерв на нефинансови активи е формиран от разликата между балансовата и справедливата стойност на активи от имоти, машини и съоръжения към датата на преоценка, намалена със съответстващия ѝ отсрочен данъчен пасив.

Резервът от преоценки по планове с дефинирани доходи включва актюерските печалби или загуби при определяне на размера на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране по възраст и стаж.

Другите резерви са формирани от разпределение на печалбата съгласно решения на Едноличния собственик.

Неразпределената печалба включва текущия финансов резултат и натрупаните печалби и непокрити загуби от минали години.

Задълженията за плащане на дивиденди на едноличния акционер са включени на ред „Задължения към свързани лица” в самостоятелния отчет за финансовото състояние, когато дивидентите са одобрени за разпределение от едноличния собственик преди края на отчетния период.

Всички транзакции със собственика на Дружеството са представени отделно в самостоятелния отчет за промените в собствения капитал.

#### **4.17. Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на служителите**

Дружеството отчита краткосрочни задължения по компенсируеми отпуски, възникнали поради неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква той да бъдат ползван в рамките на 12 месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица са положили труда, свързан с тези отпуски. Краткосрочните задължения към персонала включват надници, заплати и социални осигуровки.

Дружеството дължи пенсионни възнаграждения на служителите си по планове с дефинирани доходи и по планове с дефинирани вноски.

Планове с дефинирани вноски са пенсионни планове, по които Дружеството внася фиксирани вноски в независими дружества. Дружеството няма други правни или договорни задължения след изплащането на фиксираните вноски. Дружеството плаща фиксирани вноски по държавни програми и пенсионни осигуровки за своите служители във връзка с плановете с дефинирани вноски. Правителството на България носи отговорността за осигуряването на пенсии по планове за дефинирани вноски. Разходите по ангажимента на Дружеството да превежда вноски по плановете за дефинирани вноски, се признават в печалбата и загубата текущо в периода, в който съответните услуги са получени от служителя.

Планове, които не отговарят на дефиницията за планове с дефинирани вноски, се определят като планове с дефинирани доходи. Планове с дефинирани доходи са пенсионни планове, според които се определя сумата, която служителят ще получи след пенсиониране, във връзка с времетраенето на услугата и последното възнаграждение. Правните задължения за изплащането на дефинираните доходи остават задължения на Дружеството.

Съгласно чл. 222, ал. 3 от Кодекса на труда (КТ) в България и Колективния трудов договор (КТД), Дружеството като работодател е задължено да изплати определен брой брутни месечни заплати на своите служители при пенсиониране в зависимост от прослуженото време и категорията труд, както следва:

Съгласно чл. 222, ал. 3 от Кодекса на труда, след като служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Дружеството е задължено да му изплати еднократно обезщетение в размер на две брутни работни заплати. В случай че служителят е работил в Дружеството не по малко от 10 /десет/ години, и който е получил в рамките на КТД уведомление, че е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст при условията на чл.68 или чл.69б от КСО, прекратил трудовия си договор в срок до два месеца от датата на уведомяване за придобитото право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, еднократно придобива право на завишен размер на обезщетението по чл.222, ал.3 от КТ.

Съгласно чл.50 от Колективния трудов договор, действащ след 01 януари 2025 г., при прекратяване на трудовото правоотношение поради болест( на основание чл. 325, ал.1, т. 9 и чл. 327, ал.1, т. 1 от Кодекса на труда) работник или служител, страна по КТД има право на обезщетение по реда на чл.222, ал.2 от КТ, в размер на брунтното му трудово възнаграждение, при условие, че има най-малко 5/пет/ години трудов стаж и през последните 5/пет/ години не е получавал обезщетение на това основание, и ако не е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст по чл.68 от КСО, както следва:

- от 5 до 10 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 10 месеца;
- от 10 до 15 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 12 месеца;
- от 15 до 20 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 14 месеца;
- от 20 до 25 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 16 месеца;
- от 25 до 30 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 18 месеца;
- над 30 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 20 месеца.

Съгласно чл.52, ал. 1 от Колективния трудов договор, работник или служител работил не по-малко от 10 години в АЕЦ „Козлодуй“, прекратил трудовия си договор в срок до два месеца от датата на уведомяване за придобито право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, еднократно придобива право на завишен размер на обезщетението по чл.222, ал.3 от Кодекса на труда. Обезщетението се определя като брой години и пълни месеци трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД при условията на първа категория труд се умножат с 1.66 плюс брой години и пълни месеци трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД при условията на втора категория труд се умножат с 1.25 плюс брой години и пълни месеци трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД при условията на трета категория труд. Така определеното произведение се умножава с коефициент 1,0.

Планът за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран.

Задължението, признато в самостоятелния отчет за финансовото състояние относно планове с дефинирани доходи, представлява настоящата стойност на задължението по изплащане на дефинирани доходи към края на отчетния период.

Ръководството на Дружеството оценява задължението по изплащане на дефинирани доходи веднъж годишно с помощта на независим актюер чрез използването на метода на прогнозните кредитни единици. Оценката на задълженията е базирана на стандартни проценти на инфлацията, очаквано текучество на персонала и смъртност. Бъдещи увеличения на заплатите също се вземат под внимание. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се взема предвид доходността на държавни ценни книжа, които са деноминирани във валутата, в която доходите ще бъдат платени и са с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения.

Актюерските печалби или загуби по планове с дефинирани доходи се признават в другия всеобхватен доход в периода, в който са възникнали.

При прекратяване на трудовото правоотношение поради болест работникът или служителът има право на обезщетение от Дружеството съгласно чл. 222, ал. 2 от КТ и КТД, в размер на брутно му трудово възнаграждение, при условие, че има най-малко 5/пет/ години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и през последните 5/пет/ години преди освобождаването си не е получавал обезщетение на това основание.

Актюерските печалби или загуби във връзка с оценяването на задълженията за изплащане на дългосрочни доходи на персонала при пенсиониране поради болест се признават в печалбата или загубата за периода.

Разходите за лихви, свързани с пенсионните задължения, са включени в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“. Всички други разходи, свързани с разходи за пенсионни възнаграждения на служителите, са включени на ред „Разходи за персонала“.

Краткосрочните доходи на служителите, включително и полагаемите се отпуски, са включени в текущите пасиви на ред „Търговски и други задължения“ по недисконтирана стойност, която Дружеството очаква да изплати.

#### **4.18. Провизии, условни пасиви и условни активи**

Провизиите се признават, когато има вероятност сегашни задължения в резултат от минало събитие да доведат до изходящ поток на ресурси от Дружеството и може да бъде направена надеждна оценка на сумата на задължението. Възможно е срочността или сумата на изходящия паричен поток да е несигурна. Сегашно задължение се поражда от наличието на правно или конструктивно задължение вследствие на минали събития, например извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация, правни спорове или обременяващи договори. Провизиите за реструктуриране се признават само ако е разработен и приложен подробен формален план за реструктуриране или ръководството е обявило основните моменти на плана за реструктуриране пред тези, които биха били засегнати. Провизии за бъдещи загуби от дейността не се признават.

Сумата, която се признава като провизия, се изчислява на база най-надеждната оценка на разходите, необходими за уреждане на сегашно задължение към края на отчетния период, като се вземат в предвид рисковете и несигурността, свързани със сегашното задължение. Когато съществуват редица подобни задължения, вероятната необходимост от изходящ поток за погасяване на

задължението се определя, като се отчете групата на задълженията като цяло. Провизиите се дисконтират, когато ефектът от времевите разлики в стойността на парите е значителен.

Обезщетения от трети лица във връзка с дадено задължение, за които е сигурно, че ще бъдат получени от Дружеството, се признават като отделен актив. Този актив може и да не надвишава стойността на съответната провизия.

Провизиите се преразглеждат към края на всеки отчетен период и стойността им се коригира, за да се отрази най-добрата приблизителна оценка.

В случаите, в които се счита, че е малко вероятно да възникне изходящ поток на икономически ресурси в резултат на текущо задължение, пасив не се признава. Условните пасиви следва да се оценяват последващо по по-високата стойност между описаната по-горе сравнима провизия и първоначално признатата сума, намалена с натрупаната амортизация.

Вероятни входящи потоци на икономически ползи, които все още не отговарят на критериите за признаване на актив, се смятат за условни активи.

#### **4.19. Преценки от определящо значение при прилагане счетоводната политика на Дружеството. Ключови приблизителни оценки и предположения с висока несигурност**

##### **4.19.1. Полезен живот на амортизируеми активи**

Финансовото отчитане на имоти, машини и съоръжения, и нематериални активи включва използването на приблизителни оценки за техните очаквани полезни животи и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството на Дружеството. Към 31 декември 2025 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Дружеството. Балансовата стойност на имоти, машини и съоръжения са анализирани в Пояснение 5, а на нематериалните активи – в Пояснение 6.

##### **4.19.2. Приходи от договори с клиенти**

При признаване на приходите по договори с клиенти ръководството прави различни преценки, приблизителни оценки и предположения, които оказват влияние върху отчетените приходи, разходи, активи и пасиви по договори. Ключовите преценки и предположения, които оказват съществено влияние върху размера и срока за признаване на приходите от договори с клиенти са оповестени в Пояснение 23.

##### **4.19.3. Оценяване по справедлива стойност на финансови инструменти и нефинансови активи**

Дружеството определя справедливата стойност на финансовите инструменти и нефинансови активи на база на наличната пазарна информация, или ако няма такава - чрез подходящи модели за оценка. Справедливата стойност на финансовите инструменти, които се търгуват активно на организирани финансови пазари, се определя на база на котираните цени „купува“ в края на последния работен ден на отчетния период. Ръководството използва доклади на лицензирани независими оценители и техники за оценяване на справедливата стойност на финансови инструменти и нефинансови активи при липса на активен пазар. При прилагане на техники за оценяване ръководството използва в максимална степен пазарни данни и предположения, които пазарните участници биха възприели при оценяването на даден финансов инструмент или нефинансов актив. Когато липсват приложими пазарни данни, ръководството използва своята най-добра оценка на предположенията, които биха направили пазарните участници. Тези оценки могат да се различават от действителните цени, които биха били определени при справедлива пазарна сделка между информирани и желаещи страни в края на отчетния период.

Дружеството отчита последващо основни групи имоти, машини и съоръжения, инвестиционни имоти по преоценена стойност и капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, като използва доклади на независими външни оценители за определяне на справедливата им стойност. Във връзка с решение на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за непарична вноска /апорт на земя/ в капитала на „АЕЦ Козлодуй- Нови мощности“ ЕАД е извършена оценка на същата от три независими оценители, назначени от Агенцията по вписванията, съгласно чл.72, ал.2 от ТЗ. Подробна информация относно преоценката, използваните оценителски методи,

основни допускания и преценки при определяне на справедливата стойност е представена в Пояснение 5 и Пояснение 6.

Ръководството счита, че справедливите стойности на имоти, машини и съоръжения, инвестиционни имоти, както и на финансовите инструменти, включващи пари и парични еквиваленти, търговски и други вземания, предоставени и получени заеми, търговски и други задължения и други финансови активи, не се отличават от техните балансови стойности, особено ако те са с краткосрочен характер или приложимите лихвени проценти се променят според пазарните условия.

#### **4.19.4. Материални запаси**

##### *Ядрено гориво*

Изчисленията за стойността на материалните запаси са базират на утвърдената „Методика за отчитане на доставките, зарядките и разхода за свежо ядрено гориво в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, като се взимат под внимание стойността на зареденото свежо ядрено гориво през съответната горивна кампания и прогнозната горивна компонента, която се определя, като се раздели стойността на зареденото ядрено гориво в реактора на прогнозния разчет за производство на електроенергия за периода в KWh. Произведението на произведената бруто енергия от съответния блок за горивната кампания и горивната компонента, представлява разходът за ядрено гориво през съответния период.

##### *Оценка*

Съгласно счетоводната политика на Дружеството материалните запаси последващо се оценяват по по-ниската от себестойността им и нетната реализируема стойност. Независимо, че счетоводната политика позволява различни методи за извършване на последващи оценки, Дружеството възлага същите на професионален независим оценител.

Материалните запаси, държани с оглед да бъдат използвани в производството, не се обезценяват под себестойността им, ако се очаква завършените продукти, в които те ще бъдат вложени да бъдат продадени по тяхната себестойност или над нея.

Материални запаси с балансова стойност към 31 декември 2025 г. в размер на 179 335 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 170 855 хил. лв.) се оценяват по по-ниската стойност от цената на придобиване и нетната реализируема стойност. При определяне на нетната реализируема стойност ръководството взема предвид най-надеждната налична информация към датата на приблизителната оценка и използва доклади на външни независими лицензирани оценители за залежалите и обездвижени материални запаси. При определянето на нетната реализируема стойност и съответно необходимостта от обезценка, ръководството на Дружеството с помощта на своя експертен персонал извършва преглед на физическото състояние на материалните запаси, в частност на специфичните резервни части, периодът на тяхната обрращаемост, предназначението им, настъпили обстоятелства относно промяна или невъзможност за тяхното влагане в употреба или ползване по предназначение. В допълнение на вътрешния анализ, ръководството на Дружеството се позовава и на резултати от външни експерти. При оценката към 31 декември 2025 г. е приложен метод на възстановителна стойност, който се базира на определяне на всички преки и непреки разходи за заместване на идентичен обект или актив с отчитане на различните видове изхабяване (физическо, морално, икономическо). Възстановителната стойност отразява всички съпътстващи преки и непреки разходи за придобиване на активи (специфични резервни части), които биха били направени от пазарен участник при създаването на равностоен съвременен актив. Определената стойност на еквивалента подлежи на корекция за остаряване и изхабяване, за да се отрази сумата в намаление от гледна точка на неговото физическо състояние, функционалност и стопанско-икономическа полезност. Изчисленията се базират на предположението, че резервните части струват не повече от заместването им с нови със същите или възможно най-близки функции, технически и икономически параметри на тези на оценявания актив. След извършените анализи и оценки, и съпоставяне на нетната реализируема стойност с тяхната балансова стойност към края на отчетния период ръководството на Дружеството е признало загуба от обезценка в размер на 3 421 хил. лв. и възстановена обезценка от преходни периоди в размер на 1 786 хил. лв.

#### **4.19.5. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране**

Задълженията за доходи на персонала при пенсиониране се определят чрез актюерска оценка. Тази оценка изисква да бъдат направени предположения за нормата на дисконтиране, бъдещото нарастване на заплатите, текучеството на персонала и нивата на смъртност. Поради дългосрочния характер на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране, тези предположения са обект на значителна несигурност. Към 31 декември 2025 г. задълженията на Дружеството за доходи на персонала при пенсиониране, признати в самостоятелния отчет за финансовото състояние, са в размер на 156 783 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 142 347 хил. лв.). Допълнителна информация за задълженията за доходи на персонала при пенсиониране е представена в Пояснение 18.

#### **4.19.6. Обезценка на инвестиции в дъщерни дружества, нематериални активи, инвестиционни имоти и имоти, машини и съоръжения**

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. При изчисляване на очакваните бъдещи парични потоци ръководството прави предположения относно бъдещите брутни печалби. Тези предположения са свързани с бъдещи събития и обстоятелства. Действителните резултати могат да се различават и да наложат значителни корекции в активите на Дружеството през следващата отчетна година. В повечето случаи при определянето на приложимия дисконтов фактор се прави оценка на подходящите корекции във връзка с пазарния риск и рисковите фактори, които са специфични за отделните активи.

Към 31.12.2025 г. Дружеството не е отчитало загуби от обезценка на инвестиции в дъщерни дружества (за 2024 г. е отчетена обезценка в размер на 79 хил. лв.) Информацията е представена в Пояснение 7.

#### **4.19.7. Обезценка на кредити и вземания**

##### **Признаване и оценка за очаквани кредитни загуби на дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност**

###### *Подход за обезценка на парични средства в банки*

Паричните средства и паричните еквиваленти са най-високо ликвидните финансови инструменти. Те не са носители на сетълмент риск, а ликвидният риск, който носят е ограничен до техническата възможност дадено разпореждане с тях да не бъде изпълнено. Паричните средства, депозирани в банки, обаче са носители на кредитен риск от контрагента (риск от неизпълнение). Рискът от контрагента представлява вероятността насрещната страна по финансова сделка да не изпълни своите договорни задължения. Дружеството прилага стандартизирания подход за изчисление на очакваните кредитни загуби на паричните средства в банки, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Дружеството е депозирало паричните си средства. Към 31 декември 2025 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на парични средства в банки възлиза на 1 034 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 1 211 хил. лв.) (Пояснение 14).

###### *Подход за обезценка на краткосрочни търговски и други вземания и вземания от свързани лица*

Дружеството прилага опростен подход за изчисляване на очакваните кредитни загуби за търговски вземания, които не съдържат елемент на финансиране.

За целите на определяне на очакваните кредитни загуби се извършва моделиране на ниво индустрия на клиента. Моделирането представлява присъщото извеждане на финансовия риск, който клиентите носят на Дружеството.

Очакваните кредитни загуби се изчисляват за всяко единично вземане (фактура, лихвен лист и др.), задължаващо контрагент, коригирано на база дните просрочие и стандартния цикъл на плащане от страна на контрагента. Среден брой дни забава по клиент се определя на база историческа

информация за периода на покриване на вземанията от страна на клиентите. Ретроспективният преглед се извършва за период от 3 до 5 години.

За целите на изчисляване на очакваните кредитни загуби, за финансови активи, възникнали по договори с контрагенти от индустрия „Енергия“, Дружеството е определило наличието на допълнителен риск. Поради това, търговски вземания, възникнали от контрагенти в горепосочената индустрия се считат за такива с по-висок риск.

Допълнителният риск се идентифицирана на база исторически опит за събираемостта на вземанията на Дружеството с контрагенти от тази индустрия, включително и влошено финансово състояние, ликвидни проблеми и други затруднения най-вече за търговци на електрическа енергия.

Така идентифицираните рискови фактори се считат за индикация за възможно нарастване на кредитния риск. Количественият ефект на нарастване на кредитния риск към контрагенти от индустрия „Енергия“ се определя посредством обособяване на допълнителна индустрия – „Енергия – висок риск“, при която е добавен компонентът „специфичен риск“, който участва при определянето на дисконтовия процент, използван за изчисляване на размера на обезценката. Оценката на съотношението между наблюдаваните исторически данни за неизпълнение, прогнозните икономически условия, определяне на риска по индустрии и размера на очакваните кредитни загуби е значителна преценка. Информация за обезценките за очаквани кредитни загуби на Дружеството е представена в Пояснение 12. Към 31 декември 2025 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на вземания от свързани лица е представена в Пояснение 33.

#### *Подход за обезценка на предоставени кредити, търговски вземания и вземания от свързани лица с елемент на финансиране*

Дружеството прилага самостоятелен подход за обезценка на вземания с елемент на финансиране и предоставени кредити. Моделът за обезценка се базира на договорените в условията на финансовия инструмент парични потоци, както и допусканията и преценките за очаквани парични потоци и реализируемостта на финансовия актив, възприети от ръководствата при изготвянето на финансовите отчети.

Очакваните кредитни загуби представляват вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби (т.е. сегашната стойност на всеки недостиг на пари) за очаквания срок на финансовия инструмент. Паричен дефицит е разликата между паричните потоци, дължими на Дружеството в съответствие с договора, и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако Дружеството очаква активът да бъде изплатен изцяло, на по-късно от срока, в който се дължи плащането.

В зависимост от характеристиките на актива и контрагента е възможно очакваните бъдещи парични потоци от актива съществено да се различават от договорените такива. Това би довело и до наличието на съществени равнища на очакваните кредитни загуби от актива.

Преразглеждане на очакваните бъдещи парични потоци по всеки конкретен актив се извършва към всяка отчетна дата.

#### *Подход за обезценка на съдебни и присъдени вземания*

В случаите, в които Дружеството е предприело съдебни действия за удовлетворяване на своите вземания, то същите се класифицират като съдебни вземания. Този тип вземания се характеризират с пълно неизпълнение – т.е. нежелание или невъзможност на клиента да уреди своето задължение. Поради тази причина, независимо от наличието на решения на съдебните органи и стартираните изпълнителни процедури, събираемостта на тези вземания и респ. очакваните бъдещи входящи парични потоци са ниски, а вероятността от неизпълнение вече е настъпила спрямо първоначалния актив, т.е. е равна на 100%.

Очакваните кредитни загуби представляват сумата на очакваните кредитни загуби за всяко съдебно и присъдено вземане, основана на историческата събираемост на този клас активи. Допълнителна информация е предоставена в Пояснение 12.

#### 4.19.8. Отсрочени данъчни активи

Оценката на вероятността за бъдещи облагаеми доходи за усвояването на отсрочени данъчни активи се базира на последната одобрена бюджетна прогноза, коригирана относно значими необлагаеми приходи и разходи и специфични ограничения за пренасяне на неизползвани данъчни загуби или кредити. Данъчните норми в различните юрисдикции, в които Дружеството извършва дейност, също се вземат предвид. Ако надеждна прогноза за облагаем доход предполага вероятното използване на отсрочен данъчен актив особено в случай, когато активът може да се употреби без времево ограничение, тогава отсроченият данъчен актив се признава изцяло. Признаването на отсрочени данъчни активи, които подлежат на определени правни или икономически ограничения или несигурност, се преценява от ръководството за всеки отделен случай на базата на специфичните факти и обстоятелства.

#### 4.19.9. 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 има нормативно задължение да извърши транспорт на минимум 50 тона тежък метал годишно отработено ядрено гориво (ОЯГ) за преработка и съхранение в Русия, при наличието на благоприятни финансово икономически условия.

През 2018 г. между АЕЦ „Козлодуй“ и ФГУП “ПО “МАЯК”, Русия, съгласувано с Евратом Агенцията по доставките, Люксембург е подписано рамково Допълнение към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка в Русия. С оглед на продължителния характер на подготвителните дейности за осъществяване извозването на ОЯГ, включително организационно-технически мероприятия, изготвяне на необходимата документация, получаване на сертификати и разрешителни, е разработена нова транспортна схема за превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000. Първият превоз по тази схема се осъществи през м. декември 2020 г., като финансирането му е от провизираните през 2018 г. целеви средства за управление на ОЯГ. До започване на военният конфликт между Русия и Украйна, датиращ от началото на 2022г. са изпълнени още две возения, финансирани от направени провизии за 2019 г. и 2020 г., след което извозване на ОЯГ до момента е спряно.

С оглед на неосъществения превоз през годината и задълженията произтичащи от Стратегията за управление на ОЯГ и РАО, за да се осигури необходимото финансиране за изпълнение на бъдещи ангажименти, в текущите разходи за 2025 г. Дружеството е начислило разходи за провизия за извършване на транспорт на ОЯГ за технологично съхранение и преработка на стойност 32 244 хил.лв. Към 31 декември 2025 г. натрупаната провизия за транспорт, преработка и съхранение на ОЯГ е 145 082 хил.лв. Стойността на провизията представлява най-добрата приблизителна оценка на размера на разходите за транспорт на ОЯГ, изготвена е в съответствие с правилата на действащите Счетоводни политики на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, изискванията и критериите на Международен счетоводен стандарт 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи”. Средствата за управление на ОЯГ са заделени в специални сметки на Дружеството, открити по условия, одобрени от Министъра на енергетиката, който упражнява и контрол по разходването им. Заделените средства от наличния паричен ресурс на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са блокирани и са неразполагаеми за осъществяване на други разплащания извън предназначението им. Същите могат да 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.

В проекта на Актуализирана стратегия (Национална програма) за управление на ОЯГ и РАО в съответствие с Директива 2011/70/Евратом ([https://www.me.government.bg/uploads/manager/source/VOP/strategii\\_politiki/otraboteno\\_q\\_gorivo/Draft\\_Strategy.pdf](https://www.me.government.bg/uploads/manager/source/VOP/strategii_politiki/otraboteno_q_gorivo/Draft_Strategy.pdf)) е записано, че съгласно договора за технологично съхранение и преработване на ОЯГ от ВВЕР-440 във ФГУП “ПО “МАЯК”, връщането на остъклените ВАО ще се осъществи по отделен договор. Същият подход ще бъде използван и по отношение на радиоактивните отпадъци от преработката на ОЯГ от ВВЕР-1000 в същия завод. Планира се връщането в България на остъклените ВАО да стане не по-рано от 10 години след съгласуване на Методика за определяне

на количеството и характеристиките на връщаните ВАО, получени от ОЯГ от ВВЕР-440 и ВВЕР-1000.

Връщането на остъклените ВАО от преработката на ОЯГ от ВВЕР-1000 във ФГУП „ГХК“, ще се извърши по отделен договор, който трябва да бъде сключен след 25 години съхранение на ОЯГ в завода за преработка. Конкретният обем и характеристики на ВАО ще бъде определен по съгласувана между двете страни Методика за определяне на количеството и характеристиките на връщаните ВАО, отговаряща на международната практика. Очаква се методиката да бъде съгласувана не по-късно от 2030г.

#### *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“, Дружеството не е начислило разходи за провизии за „извеждане на ядрените съоръжения от експлоатация“ и за „безопасно съхранение на отработено ядрено гориво“ поради следните причини:

- Дружеството е подчинено 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 в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход са начислени текущи разходи за дължими вноски към тези фондове, които се превеждат по бюджетни сметки. 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 са договорени от Държавата, финансираните 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 самостоятелния финансов отчет не е направена оценка на прогнозните разходи за проекта от страна на фонд „ИЕЯС“, Дружеството не може надеждно да оцени задължението и не е признало провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 31 декември 2025 г. и 31 декември 2024 г.

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

АЕЦ „Козлодуй“, чието мото е „Енергия за чиста природа“, има значима роля в борбата с климатичните изменения и реален принос за постигане на екологичните цели за декарбонизация. Производството на електрическа енергия от АЕЦ практически не генерира парникови газове и има съществен екологичен принос за опазването на околната среда. От въвеждането в експлоатация на 1 блок на АЕЦ „Козлодуй“ до края на 2025 г., атомната електроцентраля е произвела 730 941 705 MWh електроенергия. Това е предотвратило освобождаването на хиляди тона емисии на CO<sub>2</sub> в

околната среда. В следствие на експлоатацията на дизел-генератори и дизел-помпи, които са предназначени за аварийно електрозахранване на системите за безопасност на АЕЦ „Козлодуй“ се образуват емисии на парникови газове в атмосферата, общото количество на които през 2025 г. възлиза на около 439 тона. В сравнение с конвенционална ТЕЦ, използваща въглища, през 2025 г. АЕЦ „Козлодуй“ е спестила вредното въздействие от емисиите на около 17 млн. тона CO<sub>2</sub>, около 34 хил. тона SO<sub>2</sub>, 11 тона NO<sub>x</sub> и 500 тона прах, съдържащ естествена радиоактивност.

Отговорността на АЕЦ Козлодуй ЕАД обхваща всички инициативи с положително въздействие върху общностите и околната среда, които създават стойност за територията, на която оперира Дружеството. Сътрудничеството с местни институции и икономически предприятия е в основата на процеса на оптимизация на устойчивото развитие, като чрез доклади, проучвания и проекти, Дружеството активно участва и засилва подкрепата си за по-зелено общество.

Рисковете, предизвикани от климатичните промени, могат да имат бъдещи неблагоприятни последици за дейността на Дружеството. Те включват рискове, свързани с прехода и възможността на Дружеството да приложи новите регулаторни изисквания, рискове, свързани с репутацията и физически рискове (дори ако рискът от физически щети е нисък поради дейността на дружеството и географското му местоположение).

Подробно оповестяване на целите, отговорностите и ангажиментите на Дружеството във връзка с климатичните промени са представени в Нефинансовата информация на Дружеството, която е част от годишния доклад за дейността. В допълнение на това, Дружеството е задължено да докладва и оповестява информация по реда на чл. 8 от Регламента за таксономия 2020/852 от 18 юни 2020 година за създаване на рамка за улесняване на устойчивите инвестиции и съответните делегирани актове, което оповестяване е приложение към годишния доклад за дейността за отчетния период.

## 5. Имоти, машини и съоръжения

Балансовите стойности на имоти, машини и съоръжения за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

|  | Земи и сгради   | Машини,<br>съоръжения и<br>оборудване | Транспортни<br>средства | Стопански<br>инвентар и<br>други | Разходи за<br>придобиване | Активи с право<br>на ползване | Общо             |
|--|-----------------|---------------------------------------|-------------------------|----------------------------------|---------------------------|-------------------------------|------------------|
|  | ХИЛ. ЛВ.        | ХИЛ. ЛВ.                              | ХИЛ. ЛВ.                | ХИЛ. ЛВ.                         | ХИЛ. ЛВ.                  | ХИЛ. ЛВ.                      | ХИЛ. ЛВ.         |
| <b>Салдо към 01.01.2025 г.</b>                               | <b>633 682</b>  | <b>1 882 667</b>                      | <b>13 669</b>           | <b>73 106</b>                    | <b>288 890</b>            | <b>1 281</b>                  | <b>2 893 295</b> |
| Придобити  | -               | -                                     | -                       | -                                | 241 141                   | -                             | 241 141          |
| Трансфери  | 1 211           | 137 474                               | 831                     | 401                              | (139 917)                 | -                             | -                |
| Преценка, призната в капитала                                | 650 711         | -                                     | -                       | -                                | -                         | -                             | 650 711          |
| Отписани   | (651 126)       | (38 150)                              | (25)                    | (212)                            | (5 487)                   | -                             | (695 000)        |
| Рекласификация към нематериални активи и инвестиционни имоти | (1 189)         | -                                     | -                       | -                                | (2 029)                   | -                             | (3 218)          |
| <b>Салдо към 31.12.2025 г.</b>                               | <b>633 289</b>  | <b>1 981 991</b>                      | <b>14 475</b>           | <b>73 295</b>                    | <b>382 598</b>            | <b>1 281</b>                  | <b>3 086 929</b> |
| <b>Амортизация</b>   |                 |                                       |                         |                                  |                           |                               |                  |
| <b>Салдо към 01.01.2025 г.</b>                               | <b>-</b>        | <b>(71 330)</b>                       | <b>-</b>                | <b>(67 390)</b>                  | <b>-</b>                  | <b>(120)</b>                  | <b>(138 840)</b> |
| Начислена  | (13 619)        | (181 281)                             | (1 914)                 | (1 084)                          | -                         | (323)                         | (198 221)        |
| Отписана   | -               | 37 333                                | 7                       | 211                              | -                         | -                             | 37 551           |
| <b>Салдо към 31.12.2025 г.</b>                               | <b>(13 619)</b> | <b>(215 278)</b>                      | <b>(1 907)</b>          | <b>(68 263)</b>                  | <b>-</b>                  | <b>(443)</b>                  | <b>(299 510)</b> |
| <b>Балансова стойност към 31 декември 2025 г.</b>            | <b>619 670</b>  | <b>1 766 713</b>                      | <b>12 568</b>           | <b>5 032</b>                     | <b>382 598</b>            | <b>838</b>                    | <b>2 787 419</b> |
| <b>Отчетна стойност</b>                                      |                 |                                       |                         |                                  |                           |                               |                  |
| <b>Салдо към 01.01.2024 г.</b>                               | <b>467 635</b>  | <b>1 979 887</b>                      | <b>11 619</b>           | <b>70 264</b>                    | <b>238 172</b>            | <b>910</b>                    | <b>2 768 487</b> |
| Придобити  | -               | -                                     | -                       | 21                               | 188 476                   | 1 077                         | 189 574          |
| Трансфери  | 2 171           | 118 671                               | 4 494                   | 3 212                            | (128 548)                 | -                             | -                |
| Отписани   | -               | (14 811)                              | (34)                    | (391)                            | (6 530)                   | (706)                         | (22 472)         |
| Рекласификация към нематериални активи                       | -               | -                                     | -                       | -                                | (2 680)                   | -                             | (2 680)          |
| Преценка, призната в капитала                                | 198 594         | 312 603                               | 1 974                   | -                                | -                         | -                             | 513 171          |
| Обезценка, призната в капитала                               | (15)            | (9 119)                               | -                       | -                                | -                         | -                             | (9 134)          |
| Възстановена обезценка в печалба и загуба                    | 893             | 376                                   | 119                     | -                                | -                         | -                             | 1 388            |
| Отписване на амортизация при преценка                        | (35 596)        | (504 940)                             | (4 503)                 | -                                | -                         | -                             | (545 039)        |
| <b>Салдо към 31.12.2024 г.</b>                               | <b>633 682</b>  | <b>1 882 667</b>                      | <b>13 669</b>           | <b>73 106</b>                    | <b>288 890</b>            | <b>1 281</b>                  | <b>2 893 295</b> |
| <b>Амортизация</b>   |                 |                                       |                         |                                  |                           |                               |                  |
| <b>Салдо към 01.01.2024 г.</b>                               | <b>(23 625)</b> | <b>(403 149)</b>                      | <b>(2 835)</b>          | <b>(65 421)</b>                  | <b>-</b>                  | <b>(629)</b>                  | <b>(495 659)</b> |
| Начислена  | (11 971)        | (187 625)                             | (1 702)                 | (2 359)                          | -                         | (197)                         | (203 854)        |
| Отписана   | -               | 14 504                                | 34                      | 390                              | -                         | 706                           | 15 634           |
| Отписване на амортизация при преценка                        | 35 596          | 504 940                               | 4 503                   | -                                | -                         | -                             | 545 039          |
| <b>Салдо към 31.12.2024 г.</b>                               | <b>-</b>        | <b>(71 330)</b>                       | <b>-</b>                | <b>(67 390)</b>                  | <b>-</b>                  | <b>(120)</b>                  | <b>(138 840)</b> |
| <b>Балансова стойност към 31 декември 2024 г.</b>            | <b>633 682</b>  | <b>1 811 337</b>                      | <b>13 669</b>           | <b>5 716</b>                     | <b>288 890</b>            | <b>1 161</b>                  | <b>2 754 455</b> |

Дружеството има договорни задължения за придобиване на активи на стойност 194 847 хил. лв. до края на 2030 г., като само през 2026 г. същите са на стойност 114 650 хил. лв. Допълнителна информация за капиталовите ангажименти на Дружеството е оповестена в пояснение 36 Поети ангажименти и условни пасиви.

### **Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи**

Към 31 декември 2025 г. разходите за придобиване на дълготрайни материални активи са в размер на 382 598 хил. лв. и са свързани основно с:

- Мероприятия по модернизация системи, свързани с удължаване експлоатационния живот на 5-ти и 6-ти Енергоблокове. Съобразно Инвестиционната програма на Дружеството през 2025 г. по тези мероприятия са натрупани разходи в размер на 51 959 хил. лв.;
- Доставка на пневмоцилиндри и локализиращи пневмоарматури на 5 и 6 блок в размер на 35 639 хил. лв.;
- Мероприятия по модернизация на АЗ/ПЗ, АРМ и АРОМ на 5 и 6 блок в размер на 25 582 хил. лв.;
- Мероприятия свързани с Модернизация на системите за управление и работа на 5 и 6БЕБ имат натрупани разходи в размер на 38 906 хил. лв.
- Мероприятия по модернизация на комплекс СГИУ / Системи за групово и индивидуално управление/ на ОР на приводи СУЗ в размер на 16 043 хил. лв.;
- Обосноваване безопасността и изменения в КСК при преминаване на нов тип ЯГ в т.ч. привеждане на АТОБ в съответствие при преминаване към нов тип ЯГ в размер на 12 984 хил. лв.;
- Доставка и монтаж на предпазни и обратни клапани в ЕП-2 в размер на 7 543 хил. лв.;
- Мероприятия свързани с подобряване инфраструктурата и сградния фонд имат натрупани разходи в размер на 7 486 хил. лв.
- Мероприятия свързани със защита от въздушни заплахи и системите за оповестяване имат натрупани разходи в размер на 7 544 хил. лв.
- Мероприятия за повишаване на ядрената безопасност и сигурност, за които през 2025 г. са реализирани разходи в размер на 6 701 хил. лв.;
- Други проекти за подобряване на ефективността на производството в Дружеството, по които за 2025 г. разходите са в размер на 4 332 хил. лв.

Към 31 декември 2025 г. предоставените аванси за придобиване на дълготрайни активи са в размер на 24 300 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 36 142 хил. лв.), които са включени в сумата на разходите за придобиване на дълготрайни материални активи в размер на 382 598 хил. лв.

### **Преглед за преоценка**

Съгласно счетоводната политика на Дружеството имотите, машините и съоръженията се преоценяват на 3 години или на по-кратки срокове, ако има данни за съществени изменения в пазарните стойности. Към 31 декември 2024 г. е извършена оценка на справедливата стойност съгласно изискванията на МСС 16 и МСФО 13 от независим лицензиран оценител „Инжинерингсервиз София“ ООД. Датата на оценителския доклад е 31.03.2025 г.

Съгласно МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“, при оценяването на справедливата стойност на нефинансовите активи се отчита способността на даден пазарен участник да генерира икономически ползи чрез използване на актива с цел максимизиране на стойността му или чрез продажбата му на друг пазарен участник, който ще го използва по такъв начин. Активите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, включени в прегледа за преоценка, са силно специфични, конкретно определени и свързани с дейността по производство на електрическа енергия чрез ядрено гориво. Тези обстоятелства силно ограничават или не позволяват алтернативната употреба на съществена част от активите. Т.е. друго използване от страна на пазарните участници е малко вероятно и следователно практически невъзможно да се определи алтернативна максимизирана стойност. Поради това е прието, че текущото им използване в дейността максимизира тяхната стойност.

Има три общоприети подхода за оценка, а именно, разходен, пазарен и доходен подход. Разходният подход обикновено осигурява най-надеждна индикация за стойността на подобренията върху

земята, сградите със специално предназначение, специалните конструкции, инфраструктура и специалните машини и оборудване.

Разходният подход оценява стойността на базата на разхода за възпроизвеждане или подмяна на собствеността, намален с обезценяването, породено от физическо износване и функционално (техническо) и икономическо остаряване, ако има такова и то може да се измери.

Физическо обезценяване е форма на обезценяване и представлява загуба на стойност в резултат на нормално използване на съоръженията и на излагането им въздействията на околната среда. Функционалното (техническото) стареене е загуба на стойност, причинена от фактори, присъщи на актива, като промени в материалите и технологиите, които водят до излишни капиталови разходи в съществуващите съоръжения, липса на пълно използване и невъзможност за разширяване или осъвременяване на собствеността.

Разходът за възпроизвеждане или подмяна на актива с нов включва както стойността на актива, така и разходите за транспорт, застраховка, товаро-разтоварни работи, монтаж и изпитвания за въвеждане в експлоатация.

Разходът за ново възпроизводство на оборудване със специален дизайн и производство ще бъде базиран на текущи пазарни цени за труд, материали и производствени компоненти, плюс проектантски хонорар, инженерингов хонорар и режийни разноски и печалба.

Пазарният подход установява стойността чрез анализ на скорошни продажби на сравнима собственост.

Пазарния подход сравнява оценявания актив с други, за които вече има извършена транзакция на собствеността. Стойността на аналога се намалява с отбивки за размер, местоположение, изграденост на инфраструктурата в района и други фактори, за да се постигне сравнимост на активите.

С оглед прилагане на метода, данни са получени от информация, събрана от публични търгове, каталози на подобни активи, предлагани за продажба, конфиденциална информация, свързана с продажба на подобни активи. След събиране на пазарни данни, собствеността, подлежаща на оценяване, е проучена, за да се определи нейното състояние, как е била поддържана, рекондиционирана и преустройвана в миналото и други фактори на използване, които биха повлияли тяхната сравнимост с позициите, които се обменят на пазара. Преценени са положителните и отрицателни атрибути и измерени спрямо характеристиките на сравнимите.

Приходният подход установява стойността на собствеността на базата на капитализиране на нетните приходи, които биха били генерирани, ако собствеността би била отдадена под наем, или в случай на предприятие, нетните приходи, генерирани от стопанската дейност. С този метод оценката на актива се получава чрез определяне на фактор на капитализация и дисконтиране на бъдещите приходи.

При всяко изследване на оценката, се имат предвид всичките три подхода, тъй като един или повече може да са приложими към предмета на собственост. Тъй като активите, предмет на оценка са предимно специализирани, т.е. за тях реално не съществува развит активен пазар, като основен подход е приложен разходния чрез метода на „амортизирана възстановителна стойност“. Други подходи и методи на оценка са използвани в зависимост от приложимостта им

към конкретния актив.

За достигане до заключение за справедливата стойност на оценяваните активи на АЕЦ Козлодуй, са преценени като допустими и възможно приложими - подходът на базата на разходите и подходът на пазарните сравнения. Входящите данни, използвани при подходите за оценяване на активите, могат да бъдат категоризирани като хипотези преобладаващо от 3-то ниво, базирани на наблюдаеми пазарни данни със значими корекции или ненаблюдаеми данни.

Във връзка с решение на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за непарична вноска /апорт на земя/ в капитала на „АЕЦ Козлодуй- Нови мощности“ ЕАД е извършена оценка на същата от три вещи лица, назначени от Агенцията по вписванията, съгласно чл.72, ал.2 от ТЗ. При изготвяне на оценката за непарична вноска в капитала, вещите лица са използвали три подхода с различна тежест при формиране на крайната оценка:

- Метод на Негели (за УПИ), с тежест 20% – пазарната стойност на имота – земя се определя според местоположението му, като се отчита функционалното му предназначение, строителната зона, транспортната достъпност, инфраструктурата и други подобни. Стойността на земята по този метод се изчислява на основата на презумпцията, че пазарната стойност на земята е в определена зависимост от общата пазарна стойност на целия имот. Минималната стойност на земята по Метод на Негели е 5% от строителната инвестиция върху нея. Общата пазарна стойност на целия имот е в зависимост от предвиденото в ЗРП максимално застрояване, а в случая инвестиция в нова ядрена мощност.

- Метод на остатъчната стойност с тежест 60%. Този метод се използва, когато за даден имот съществува планова възможност за застрояване, а също така и при елемент на непроявена стойност, която може да излезе наяве при определени капиталовложения за разработване на имота. Остатъчната стойност на имота представлява разликата между стойността след разработването му и пълните разходи за тази разработка. Чрез експертни разчети се прогнозира размера на инвестициите за разработване на недвижимия имот. След изчисляване на възможната разгъната застроена площ на база окрупнени показатели се определя брутната стойност на разработването на имота /инвестиционната му стойност/ включваща – предпроектните, проектни, строителни и допълнителни разходи и пазарната стойност на хипотетично или планово /по одобрен работен проект/ застрояване на поземления имот.

- Метод на пазарните сравнения с тежест 20%. Методът се основава на ценова информация, получена от надеждни източници. При прилагане на метода, оценителят извършва сравнителен анализ на качествените и количествените сходства и разлики между сравнимите обекти/активи и оценяваният обект/актив. Стойността на имота се определя при пряко сравняване на оценявания обект с други подобни недвижими имоти, близки по качества и параметри, реализирани на пазара на недвижими имоти в период близък до датата на оценката.

В резултат на извършената оценка Дружеството е признало в капитала преоценка на земята, обект на непарична вноска в капитала на АЕЦ Козлодуй- Нови Мощности ЕАД в размер на 650 711 хил. лв.

### **Преглед за обезценка**

Към 31 декември 2025 г. са изготвени и тестове за обезценка, които не показват индикации за извършване на такава. На база на извършения преглед не са установени индикации за това, че балансовата стойност на имоти, машини и съоръжения надвишава тяхната възстановима стойност.

### **Обезпечения по кредити**

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

### **Други оповестявания**

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 били преоценявани и са собственост на Дружеството.

## 6. Нематериални активи

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

|   | Продукти от<br>развойна<br>дейност | Патенти и<br>лицензи | Софтуер         | Други           | Общо             |
|---|------------------------------------|----------------------|-----------------|-----------------|------------------|
|   | ХИЛ. ЛВ.                           | ХИЛ. ЛВ.             | ХИЛ. ЛВ.        | ХИЛ. ЛВ.        | ХИЛ. ЛВ.         |
| <b>Отчетна стойност</b>                               |                                    |                      |                 |                 |                  |
| <b>Салдо към 01.01.2025 г.</b>                        | <b>77 639</b>                      | <b>9 931</b>         | <b>17 507</b>   | <b>67 045</b>   | <b>172 122</b>   |
| Рекласифицирани от имоти,<br>машини и съоръжения      | 184                                | 436                  | 627             | 782             | 2 029            |
| Отписани  | (2 315)                            | (8)                  | (579)           | (27)            | (2 929)          |
| <b>Салдо към 31.12.2025 г.</b>                        | <b>75 508</b>                      | <b>10 359</b>        | <b>17 555</b>   | <b>67 800</b>   | <b>171 222</b>   |
| <b>Амортизация</b>                                    |                                    |                      |                 |                 |                  |
| <b>Салдо към 01.01.2025 г.</b>                        | <b>(61 014)</b>                    | <b>(7 503)</b>       | <b>(15 116)</b> | <b>(67 045)</b> | <b>(150 678)</b> |
| Начислена   | (3 011)                            | (977)                | (853)           | (57)            | (4 898)          |
| Отписана  | 2 315                              | 8                    | 579             | 27              | 2 929            |
| <b>Салдо към 31.12.2025 г.</b>                        | <b>(61 710)</b>                    | <b>(8 472)</b>       | <b>(15 390)</b> | <b>(67 075)</b> | <b>(152 647)</b> |
| <b>Балансова стойност към<br/>31 декември 2025 г.</b> | <b>13 798</b>                      | <b>1 887</b>         | <b>2 165</b>    | <b>725</b>      | <b>18 575</b>    |
| <b>Отчетна стойност</b>                               |                                    |                      |                 |                 |                  |
| <b>Салдо към 01.01.2024 г.</b>                        | <b>77 576</b>                      | <b>7 883</b>         | <b>17 323</b>   | <b>67 045</b>   | <b>169 827</b>   |
| Рекласифицирани от имоти,<br>машини и съоръжения      | 63                                 | 2 048                | 569             | -               | 2 680            |
| Отписани  | -                                  | -                    | (385)           | -               | (385)            |
| <b>Салдо към 31.12.2024 г.</b>                        | <b>77 639</b>                      | <b>9 931</b>         | <b>17 507</b>   | <b>67 045</b>   | <b>172 122</b>   |
| <b>Амортизация</b>                                    |                                    |                      |                 |                 |                  |
| <b>Салдо към 01.01.2024 г.</b>                        | <b>(57 180)</b>                    | <b>(6 641)</b>       | <b>(14 634)</b> | <b>(67 045)</b> | <b>(145 500)</b> |
| Начислена   | (3 834)                            | (862)                | (867)           | -               | (5 563)          |
| Отписана  | -                                  | -                    | 385             | -               | 385              |
| <b>Салдо към 31.12.2024 г.</b>                        | <b>(61 014)</b>                    | <b>(7 503)</b>       | <b>(15 116)</b> | <b>(67 045)</b> | <b>(150 678)</b> |
| <b>Балансова стойност към<br/>31 декември 2024 г.</b> | <b>16 625</b>                      | <b>2 428</b>         | <b>2 391</b>    | <b>-</b>        | <b>21 444</b>    |

През отчетния период Дружеството е придобило 23 бр. нематериални активи, в т.ч. 7 бр. лицензи, 4 бр. продукт от развойна дейност и 11 бр. софтуерни продукти, свързани с повишаване безопасността на 5 и 6 ЕБ.

Дружеството няма поети договорни ангажименти за придобиване на нематериални активи. Продуктите от развойна дейност са резултат на научни разработки по програми и методики, създадени образци от външни услуги или авторски колективи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Дружеството е изготвило тест за обезценка на нематериалните активи към 31 декември 2025 г. Не са установени индикатори за това, че балансовата стойност на активите надвишава тяхната възстановима стойност.

Дружеството не е заложило нематериални активи като обезпечение по свои задължения.

## 7. Инвестиции в дъщерни предприятия

Дружеството има следните инвестиции в дъщерни предприятия:

| Име на дъщерното предприятие     | Страна на учредяване | Основна дейност                        | 31 декември 2025 г. |     | 31 декември 2024 г. |     |
|----------------------------------|----------------------|--|---------------------|-----|---------------------|-----|
|                                  |                      |  | хил. лв.            | %   | хил. лв.            | %   |
| „АЕЦ Козлодуй Нови мощности“ ЕАД | България             | Изграждане на енергийни блокове        | 2 472 126           | 100 | 1 821 000           | 100 |
| „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД               | България             | Производство и продажба на ел. енергия | 1 082               | 100 | 1 082               | 100 |
| „АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД     | България             | Строителен надзор                      | 5                   | 100 | 5                   | 100 |
| „АЕЦ Сервиз“ ЕООД                | България             | Сервизни услуги                        | 750                 | 100 | 750                 | 100 |
|                                  |                      |  | <b>2 473 963</b>    |     | <b>1 822 837</b>    |     |

Инвестициите в дъщерни предприятия се отчитат в самостоятелния финансов отчет на Дружеството по себестойност.

Дружеството притежава 100% от капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“, гр. Козлодуй, състоящ се общо от 151,680,000 бр. обикновени поименни акции, от които 1,680,000 бр. с номинал 12,50 лв. и 245,112,600 бр. с номинал 10,00 лв.

През 2025 г. на основание Решение № 33/04.09.2025 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, Дружеството увеличи инвестицията си в „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ чрез извършване на непарична (апортна) вноска в размер на 651 126 хил. лв. За същото е дадено разрешение от Съвета на директорите на БЕХ с решение по Протокол № 59-2025/12.09.2025 г. Непаричната вноска от страна на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се състои в преотстъпване на 202,679 дка земя, необходими за изграждане на новите ядрени мощности и включени в границите на площадката на 7 и 8 ЕБ. Разрешението за апорт на земята е предоставено след като е изготвена оценка на имота (непаричната вноска) от три вещи лица по реда на чл.72 от ТЗ, след искане № 20250327141452, заявено по партидата на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД в ТРРЮЛНС при Агенцията по вписванията. Заключение на вещите лица е изложено в доклад и определя стойност на вноската в размер на 651 126 хил. лв. Срещу апортираната земя „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД ще издаде 65 112 600 бр. акции с номинал 10 лв., с което капиталът на дъщерното дружество, респективно инвестицията на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, се увеличи от 1 821 000 хил.лв. на 2 472 126 хил. лв.

Дружеството притежава 100% от капитала на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД, гр. Козлодуй, състоящ се от 1,082 бр. обикновени поименни акции с номинал 1,000 лв.

Дружеството притежава 100% от капитала на „АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД, гр. Козлодуй, като размерът на капитала е 5,000 лв. Основен предмет на дейност на дружеството е „Оценяване на съответствието на инвестиционни проекти и упражняване на строителен надзор в проектирането и строителството“.

Дружеството притежава 100% от капитала на „АЕЦ Сервиз“ ЕООД, гр. Козлодуй, учредено в началото на 2022 г. , като размерът на капитала е 750 хил. лв.

През 2025 г. към Дружеството е разпределен и ефективно получен дивидент, както следва:

| Име на дъщерното предприятие     | 2025 г.      | 2024 г.      |
|----------------------------------|--------------|--------------|
|                                  | хил. лв.     | хил. лв.     |
| „АЕЦ Козлодуй Нови мощности“ ЕАД | 1 808        | -            |
| „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД               | 1 067        | 633          |
| „АЕЦ Сервиз“ ЕООД                | 1 840        | 569          |
|                                  | <b>4 715</b> | <b>1 202</b> |

Приходите от дивиденди са представени на ред Финансови приходи в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и Пояснение 33

За целите на годишния тест за обезценка, е изготвен анализ на ръководството, който показва, че балансовата стойност на инвестициите е близка до тяхната възстановима стойност и не са налице индикации за обезценка. Предвид обстоятелството, че „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, като мажоритарен собственик е загубил контрол върху „Интерприборсервиз“ ООД, с Решение № 51 от 09.01.2025 г. на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, инвестицията в това дружество е обезценена на 100% към 31.12.2024 г. Дружеството няма условни задължения или други поети ангажименти, свързани с инвестициите в дъщерни предприятия.

#### 8. Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход

Дружеството има участие в размер на 1.12% (50,400 броя акции) от капитала на Застрахователно акционерно дружество „Енергия“ (ЗАД „Енергия“), гр. София, учредено в България. Мажоритарен собственик на ЗАД „Енергия“ е „Алианс България Холдинг“ АД.

Дружеството отчита капиталовото участие в ЗАД „Енергия“ в категория Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД), тъй като Дружеството има намерение да държи тази инвестиция дългосрочно поради стратегически цели.

|  | <u>31 декември 2025 г.</u> | <u>31 декември 2024 г.</u> |
|--|----------------------------|----------------------------|
|  | хил. лв.                   | хил. лв.                   |
| Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД) | 297                        | 284                        |
|  | <u>297</u>                 | <u>284</u>                 |

През 2025 г. Дружеството е получило дивидент от ЗАД „Енергия“ в размер на 85 хил. лв. (2024 г.: 97 хил. лв.).

#### Техники за оценяване и значими ненаблюдаеми входящи данни

Таблицата по-долу показва техниките за оценяване към 31 декември, използвани при оценките по справедлива стойност на Ниво 3, както и използваните значими ненаблюдаеми входящи данни:

| <u>Инвестиции в акции и дялове в капитала на други дружества и предприятия (малцинствено участие)</u> | <u>Подходи и техники за оценяване</u>   | <u>Значими ненаблюдаеми входящи данни</u>   |
|---|---|---|
| Ниво 3  | а. Приходен подход<br><br>Оценъчна техника:<br>Метод на дисконтираните парични потоци | * прогнозен годишен темп на изменение на свободните парични потоци<br>* терминален ръст<br>* дисконтова норма |

## 9. Отсрочени данъчни активи и пасиви

Отсрочените данъци възникват в резултат на временни разлики и могат да бъдат представени, както следва:

| Отсрочени данъчни (активи) / пасиви            | 01.01.2025     | Признати в ДВА | Признати в печалбата или загубата | 31.12.2025     |
|--|----------------|----------------|-----------------------------------|----------------|
|  | хиЛ. лв.       | хиЛ. лв.       | хиЛ. лв.                          | хиЛ. лв.       |
| <b>Нетекущи активи</b>                         |                |                |                                   |                |
| Имоти, машини и съоръжения – преоценка         | 232 355        | -              | (1 688)                           | 230 667        |
| Имоти, машини и съоръжения – амортизация       | (25 035)       | -              | (9 230)                           | (34 265)       |
| Имоти, машини и съоръжения – обезценка         | (916)          | -              | 1                                 | (915)          |
| Капиталови инструменти по справедлива стойност | 5              | 1              | -                                 | 6              |
| Инвестиции -обезценка                          | (8)            | -              | -                                 | (8)            |
| Активи с право на ползване                     | 5              | -              | 2                                 | 7              |
| <b>Текущи активи</b>                           |                |                |                                   |                |
| Материални запаси - обезценка                  | (1 637)        | -              | (102)                             | (1 739)        |
| Търговски и други вземания - обезценка         | (1 012)        | -              | 14                                | (998)          |
| Парични средства в банки - обезценка           | (121)          | -              | 18                                | (103)          |
| <b>Нетекущи пасиви</b>                         |                |                |                                   |                |
| Пенсионни задължения към персонала             | (7 292)        | -              | (1 249)                           | (8 541)        |
| <b>Текущи пасиви</b>                           |                |                |                                   |                |
| Провизии                                       | (11 284)       | -              | (3 224)                           | (14 508)       |
| Неизползвани отпуски на персонала              | (3 662)        | -              | (427)                             | (4 089)        |
| Начислени бонуси на персонала                  | (1 295)        | -              | 137                               | (1 158)        |
|  | <b>180 103</b> | <b>1</b>       | <b>(15 748)</b>                   | <b>164 356</b> |
| Отсрочени данъчни активи                       | (52 262)       |                |                                   | (66 324)       |
| Отсрочени данъчни пасиви                       | 232 365        |                |                                   | 230 680        |
| Признати като:                                 |                |                |                                   |                |
| <b>Отсрочени данъчни пасиви, нетно</b>         | <b>180 103</b> |                |                                   | <b>164 356</b> |

|  | 01.01.2024     | Признати в ДВА | Признати в печалбата или загубата | 31.12.2024     |
|--|----------------|----------------|-----------------------------------|----------------|
|  | хиЛ. лв.       | хиЛ. лв.       | хиЛ. лв.                          | хиЛ. лв.       |
| <b>Нетекущи активи</b>                         |                |                |                                   |                |
| Имоти, машини и съоръжения – преоценка         | 182 580        | 50 404         | (629)                             | 232 355        |
| Имоти, машини и съоръжения – амортизация       | (14 486)       | -              | (10 549)                          | (25 035)       |
| Имоти, машини и съоръжения – обезценка         | (1 055)        | -              | 139                               | (916)          |
| Капиталови инструменти по справедлива стойност | 27             | (22)           | -                                 | 5              |
| Инвестиции -обезценка                          | -              | -              | (8)                               | (8)            |
| Активи с право на ползване                     | -              | -              | 5                                 | 5              |
| <b>Текущи активи</b>                           |                |                |                                   |                |
| Материални запаси - обезценка                  | (1 639)        | -              | 2                                 | (1 637)        |
| Търговски и други вземания - обезценка         | (1 023)        | -              | 11                                | (1 012)        |
| Парични средства в банки - обезценка           | (255)          | -              | 134                               | (121)          |
| <b>Нетекущи пасиви</b>                         |                |                |                                   |                |
| Пенсионни задължения към персонала             | (7 296)        | -              | 4                                 | (7 292)        |
| <b>Текущи пасиви</b>                           |                |                |                                   |                |
| Провизии                                       | (8 110)        | -              | (3 174)                           | (11 284)       |
| Неизползвани отпуски на персонала              | (3 433)        | -              | (229)                             | (3 662)        |
| Начислени бонуси на персонала                  | (986)          | -              | (309)                             | (1 295)        |
|  | <b>144 324</b> | <b>50 382</b>  | <b>(14 603)</b>                   | <b>180 103</b> |
| Отсрочени данъчни активи                       | (38 283)       |                |                                   | (52 262)       |
| Отсрочени данъчни пасиви                       | 182 607        |                |                                   | 232 365        |
| Признати като:                                 |                |                |                                   |                |
| <b>Отсрочени данъчни пасиви, нетно</b>         | <b>144 324</b> |                |                                   | <b>180 103</b> |

Всички отсрочени данъчни активи са включени в отчета за финансовото състояние.

## 10. Ядрено гориво

|                                   | Гориво, заредено<br>в реакторите | Свежо ядрено<br>гориво | Общо           |
|-----------------------------------|----------------------------------|------------------------|----------------|
|                                   | хил. лв.                         | хил. лв.               | хил. лв.       |
| <b>Към 1 януари 2024 г.</b>       | <b>72 660</b>                    | <b>396 587</b>         | <b>469 247</b> |
| Закупено гориво през годината     | -                                | 116 296                | 116 296        |
| Трансфери                         | 167 591                          | (167 591)              | -              |
| Изразходвано гориво през годината | (153 088)                        | (79)                   | (153 167)      |
| <b>Към 31 декември 2024 г.</b>    | <b>87 163</b>                    | <b>345 213</b>         | <b>432 376</b> |
| Закупено гориво през годината     | -                                | 448 940                | 448 940        |
| Трансфери                         | 202 258                          | (202 258)              | -              |
| Изразходвано гориво през годината | (188 664)                        | -                      | (188 664)      |
| <b>Към 31 декември 2025 г.</b>    | <b>100 757</b>                   | <b>591 895</b>         | <b>692 652</b> |

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 зависимостта на Дружеството 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. Намаляването на зависимостта от единствени доставчици на ядрени материали и услуги в ядрено горивния цикъл (ЯГЦ) е в съответствие с политиката на Агенцията по доставки ЕВРАТОМ за гарантиране на непрекъснатата и безопасна работа на ядрените мощности и сигурността, и надеждността при производството на електрическа енергия за населението и промишлеността на страните членки на ЕС. В Европейската стратегия за енергийна сигурност, приета на 28.05.2014 г. се изисква цялостно диверсифицирано портфолио на доставките на ядрени материали и услуги в ЯГЦ за всички оператори на ядрени централи в Европейския съюз.

Независимо от временното преустановяване на доставка на СЯГ от руската компания АО ТВЕЛ през 2024 г., Дружеството извърши необходимите дейности и към 31.12.2025 г. са доставени всички договорени количества на СЯГ за 6 блок.

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.

Между АЕЦ „Козлодуй“ и компанията Уестингхаус е сключен договор за доставка на касети със свежо ядрено гориво (съвместими с използваните към момента) за 5 блок за период от 10 г. считано от 2024 г., като през 2024 г. и 2025 г. презарядките на 5 блок са с гориво, доставено по този договор. За доставка на ядрено гориво за 6 блок е сключен договор за период от 10 г. считано от 2025 г. с френската компания Фраматом. В изпълнение на сключените договори „АЕЦ Козлодуй“ е извършил авансови плащания, свързани с производството и доставката на СЯГ в размер на 264 619 хил. лв. (към 31.12.2024 г.-179 468 хил. лв.).

## 11. Материални запаси

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

|                               | 31 декември<br>2025 г. | 31 декември<br>2024 г. |
|-------------------------------|------------------------|------------------------|
|                               | хил. лв.               | хил. лв.               |
| Резервни части                | 161 889                | 152 102                |
| Горива                        | 3 687                  | 3 147                  |
| Метали                        | 3 755                  | 3 578                  |
| Оборудване                    | 161                    | -                      |
| Реагенти                      | 776                    | 660                    |
| Други материали               | 8 911                  | 11 192                 |
| <b>Общо материали</b>         | <b>179 179</b>         | <b>170 679</b>         |
| <b>Стоки</b>                  | <b>156</b>             | <b>176</b>             |
| <b>Общо материални запаси</b> | <b>179 335</b>         | <b>170 855</b>         |

Резервните части на Дружеството представляват специфично резервно оборудване за функционирането на енергоблоковете и всички съоръжения, свързани с производството на електрическа енергия в т.ч. осигуряване и гарантиране на непрекъснат режим на работа.

Към 31 декември 2025 г. на база извършени оценки от независим лицензиран оценител е призната загуба от обезценка на материални запаси на обща стойност 3 421 хил. лв. /Пояснение 29/. Сумата на възстановена обезценка от предходни периоди, отчетена през 2025 г. е в размер на 1 786 хил. лв. /Пояснение 29/. Извършения преглед на нетната реализируема стойност на специфичните резервни части на Дружеството изисква да се вземе предвид, че те са предназначени не за последваща продажба, а за производствената дейност на АЕЦ Козлодуй ЕАД. Балансовата стойност на материалните запаси подлежащи на оценка от независим лицензиран оценител са на стойност 97 846 хил. лв., като метода използван от оценителите е метода на амортизираната възстановителна стойност.

Към 31 декември 2024 г. е направена обезценка на залежалите материални запаси на база на доклад от независим лицензиран оценител в размер на 54 хил. лв., като възстановена обезценка от предходни периоди не е отчетена.

Материални запаси не са предоставяни като обезпечение на задължения на Дружеството.

## 12. Търговски и други вземания

|   | 31 декември<br>2025 г. | 31 декември<br>2024 г. |
|---|------------------------|------------------------|
| Вземане от Агенция Митници                | 20 316                 | 7 430                  |
| Съдебни и присъдени вземания              | 6 667                  | 7 667                  |
| Обезценка на съдебни и присъдени вземания | (6 541)                | (6 634)                |
| Търговски вземания                        | 767                    | 695                    |
| Обезценка на търговски вземания           | -                      | (1)                    |
| Вземане от КТБ (н)                        | 3 375                  | 3 375                  |
| Обезценка на вземане от КТБ (н)           | (3 375)                | (3 375)                |
| Други вземания                            | 1 933                  | 1 946                  |
| Обезценка на други вземания               | (19)                   | (15)                   |
| <b>Финансови активи</b>                   | <b>23 123</b>          | <b>11 088</b>          |
| Предплатени разходи                       | 2 504                  | 1 063                  |
| <b>Нефинансови активи</b>                 | <b>2 504</b>           | <b>1 063</b>           |
| <b>Търговски и други вземания</b>         | <b>25 627</b>          | <b>12 151</b>          |

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 20 316 хил. лв. Освобождането на депозита ще се извърши съгласно чл.150 от Регламента, когато е приключил специален режим, различен от режим специфична употреба, или надзорът над стоките

под специфична употреба, или временно складиране е завършил правилно, обезпечението се връща от митническият орган на държавата членка, в която е било предоставено. Всички търговски и други финансови вземания към 31 декември 2025 г. са прегледани относно индикации за обезценка. Изменението в обезценката на търговските и други вземания може да бъде представено по следния начин:

|                                       | <u>2025 г.</u>      | <u>2024 г.</u>       |
|---------------------------------------|---------------------|----------------------|
|                                       | хил. лв.            | хил. лв.             |
| <b>Салдо на 1 януари</b>              | <b>10 025</b>       | <b>10 068</b>        |
| Възстановяване на загуба от обезценка | (90)                | (43)                 |
| <b>Салдо към 31 декември</b>          | <b><u>9 935</u></b> | <b><u>10 025</u></b> |

Анализ на възрастовата структура на търговски и други финансови вземания е представен в Пояснение 38.2.

### 13. Предоставени аванси

|                            | <u>31 декември</u><br><u>2025 г.</u> | <u>31 декември</u><br><u>2024 г.</u> |
|----------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
| <i>Нетекущи</i>            | 40 907                               | 40 907                               |
| <i>Текущи</i>              | 241 084                              | 145 813                              |
| <b>Предоставени аванси</b> | <b><u>281 991</u></b>                | <b><u>186 720</u></b>                |

В настоящия самостоятелен финансов отчет платените суми по договори за доставка на материали и услуги, поради своята значимост, се представят на отделен ред в отчета за финансовото състояние. Към 31.12.2025 г. съществената част от предоставените аванси в размер на 264 619 хил. лв. (към 31.12.2024 г.- 179 468 хил. лв.), са свързани с доставка на свежо ядрено гориво.

Дружеството извърши необходимите дейности и договорености за две доставки от АО ТВЕЛ през 2025 г. В съответствие с условията по Допълнение 52 към договора с АО ТВЕЛ са извършени две доставки на СЯГ. На 25.03.2025 г. е осъществена първата доставка на 42 касети ТВСА-12 и 12 бр. ПП СУЗ, а на 23 април 2025 г. е извършена втората доставка на 42 касети ТВСА-12. На 10.04.2025 г. са доставени 42 касети ядрено гориво тип RWFA, произведено от Уестингхаус Електрик Швеция АВ. По този начин Дружеството ще осигури запаси от СЯГ за работа в непрекъснат режим.

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.

### 14. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват следните елементи:

|                                      | <u>31 декември</u><br><u>2025 г.</u> | <u>31 декември</u><br><u>2024 г.</u> |
|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|
|                                      | хил. лв.                             | хил. лв.                             |
| Парични средства в банки и в брой в: |                                      |                                      |
| - български лева                     | 381 059                              | 438 649                              |
| - евро                               | 19 670                               | 111 869                              |
| - щатски долари                      | 5                                    | 3                                    |
| - други валути                       | 7                                    | 8                                    |
| Очаквани кредитни загуби             | (1 034)                              | (1 211)                              |
| <b>Пари и парични еквиваленти</b>    | <b><u>399 707</u></b>                | <b><u>549 318</u></b>                |

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

Дружеството е заделило очаквани кредитни загуби в размер общо на 1 034 хил. лв. във връзка с пари и парични еквиваленти. За 2025 г. е отчетено намаление на загубата в размер на 177 хил. лв. Очакваните кредитни загуби са признати вследствие на риска, на който Дружеството е изложено към финансовите институции.

Дружеството има паричен ресурс от 112 838 хил. лв. (към 31.12.2024 г.- 81 100 хил. лв.) в специални

сметки, открита при условия, одобрени от Министерство на енергетиката. Заделените средства от наличния паричен ресурс на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са блокирани и са неразполагасми 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.

## 15. Собствен капитал

### 15.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството 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 Дружеството. През текущия отчетен период е извършено увеличение на емитираните акции, представени:

|  | <u>Акции</u><br>бр. | <u>Стойност</u><br>хил. лв. |
|--|---------------------|-----------------------------|
| Салдо към 1 януари 2024 г.                         | 174 458 489         | 1 744 585                   |
| Салдо към 31 декември 2024 г.                      | 174 458 489         | 1 744 585                   |
| Увеличение чрез допълнителни вноски на собственика | 25 000 000          | 250 000                     |
| Салдо към 31 декември 2025 г.                      | <u>199 458 489</u>  | <u>1 994 585</u>            |

Увеличението на капитала през 2025 г. е осъществено с парична вноска от страна на БЕХ, в качеството му на едноличен собственик на Дружеството, на основание Решение на СД на БЕХ №75-2025 от 25.11.2025 г., в изпълнение на Решение на Министерство на енергетиката № МЕ-Е-РД-21-43/26.11.2025 г. Увеличението на капитала е поредно, като 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 площадката №2 на АЕЦ „Козлодуй“. Средствата от увеличението на капитала са използвани за увеличение на инвестицията в дъщерното дружество АЕЦ Козлодуй - Нови мощности ЕАД като към датата на съставяне на отчета няма вписване на увеличението в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел и съответно увеличение на неговия капитал. АЕЦ Козлодуй Нови мощности ЕАД е проектното дружество за изграждане на 7-ми и 8-ми блок.

Всички акции са с право на глас, право на получаване на дивидент и ликвидационен дял в имуществото на Дружеството.

### 15.2. Законови резерви

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. Във връзка с увеличението на капитала в края 2023г. и 2024г. с решение № 34-2025/08.05.2025 г. на Съвета на директорите на БЕХ, Дружеството заделя част от печалбата за 2024 г. като законови резерви.

|   | <u>Стойност</u><br>хил. лв. |
|---|-----------------------------|
| Салдо към 1 януари 2025 г.                                  | 78 164                      |
| Увеличение на законови резерви с 1/10 от печалба за 2024 г. | 22 191                      |
| Салдо към 31 декември 2025 г.                               | <u>100 355</u>              |

### 15.3. Преоценъчен резерв на нефинансови активи

Преоценъчният резерв е формиран от разликата между балансовата и справедливата стойност на активи от имоти, машини и съоръжения към датата на преоценката съгласно доклад на независим лицензиран оценител, намалена със съответстващия ѝ отсрочен данъчен пасив.

**Преоценъчен резерв на  
нефинансови активи**

|  | хил. лв.         |
|--|------------------|
| <b>Салдо към 1 януари 2024г.</b>                             | <b>2 148 678</b> |
| Преоценка на нефинансови активи, нетно от данъци             | 453 633          |
| Прехвърляне в неразпределена печалба при отписване на активи | (5 667)          |
| Други изменения  | (1)              |
| <b>Салдо към 31 декември 2024 г.</b>                         | <b>2 596 643</b> |
| Преоценка на нефинансови активи, нетно от данъци             | 650 711          |
| Прехвърляне в неразпределена печалба при отписване на активи | (667 172)        |
| <b>Салдо към 31 декември 2025 г.</b>                         | <b>2 580 182</b> |

Отписването на преоценъчни резерви и прехвърлянето им в неразпределената печалба на Дружеството е в съответствие със счетоводната политика на Дружеството и се извършва при отписване на активи, които са били преоценени.

#### 15.4. Други резерви

Другите резерви в размер на 11 405 хил. лв. представляват разпределена печалба от 2020 г. към резерви.

#### 15.5. Деклариран и платен дивидент

Дивидентите, разпределени и изплатени от Дружеството през 2025 г. на едноличния собственик са в размер 199 722 хил. лв., представляващ 100 % от нетната печалба за 2024 г., съгласно решение на СД на БЕХ по протокол № 34-2025/08.05.2025 г. Плащанията на дължимия дивидент се извършват съгласно сключено споразумение за разсрочване №93-2025/08.08.2025 г. Към 31.12.2025 г. АЕЦ Козлодуй ЕАД дължи дивидент на БЕХ ЕАД в размер на 79 722 хил. лв., като към датата на изготвяне на настоящия финансов отчет задължението е погасено.

Дивидентите, разпределени и изплатени от Дружеството през 2024 г. на едноличния собственик са в размер 241 673 хил. лв., представляващ 50 % от нетната печалба за 2023 г., съгласно решение на СД на БЕХ по протокол № 57-2024/31.05.2024 г.

#### 16. Задържани суми по договори

Към 31 декември задържаните суми по договори, както следва:

|          | 31.12.2025 г. | 31.12.2024 г. |
|----------|---------------|---------------|
|          | хил. лв.      | хил. лв.      |
| Нетекущи | 1 848         | 2 233         |
| Текущи   | 13 226        | 8 182         |
|          | <b>15 074</b> | <b>10 415</b> |

Съгласно сключени договори за строителство на имоти и изграждане на съоръжения, Дружеството задържа част от стойността на фактурираните строителни работи като гаранция за качествено и срочно изпълнение на строително-монтажни работи от подизпълнители. Задържаните суми са безлихвени. Съгласно договорените условия, част от задържаните суми за качествено и срочно изпълнение следва да бъдат изплатени на доставчици след получаване на разрешение за ползване, а останалите – следва да бъдат изплатени в договорения срок.

#### 17. Финансирания

|                                   | 31 декември<br>2025 г. | 31 декември<br>2024 г. |
|-----------------------------------|------------------------|------------------------|
|                                   | хил. лв.               | хил. лв.               |
| <b>На 1 януари</b>                | <b>83 458</b>          | <b>90 734</b>          |
| Признати в печалбата или загубата | (2 445)                | (7 276)                |
| <b>На 31 декември</b>             | <b>81 013</b>          | <b>83 458</b>          |
| Нетекущи                          | 78 229                 | 80 669                 |
| Текущи                            | 2 784                  | 2 789                  |

Финансиранията на Дружеството представляват суми, одобрени или получени по програми и фондове за изграждането на имоти, машини и съоръжения с екологично предназначение. Съществената част от активите, обект на финансиране, са част от инвестиционната програма на Дружеството и към датата на финансовия отчет са въведени в експлоатация. По-съществените от тях са както следва:

- 77 583 хил. лв., получени по проекти, финансирани от ЕБВР, отнасящи се за изграждане и оборудване на ХССОЯГ и системи за мониторинг. Приходите от финансираната са признават пропорционално за срока на полезния живот на нетекущите активи, които се финансират.

#### 18. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране

Съгласно Българското трудово законодателство и Колективния трудов договор Дружеството е задължено да изплати на служителите и работниците си при пенсиониране определен брой брутни месечни заплати в зависимост от прослужения стаж в предприятието и категорията труд. Планът за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран.

Планът излага Дружеството на актюерски рискове като лихвен риск, риск от промяна в продължителността на живота и инфлационен риск.

Лихвен риск

- Настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи е изчислена с дисконтов процент, определен на базата на пазарната доходност на държавни ценни книжа. Падежът на ценните книжа съответства на очаквания срок на задълженията по планове с дефинирани доходи и те са деноминирани в български лева. Спад в пазарната доходност на държавните ценни книжа ще доведе до увеличение на задълженията по планове с дефинирани доходи на Дружеството.

Риск от промяна в продължителността на живота

- Увеличение на очакваната продължителност на живота на служителите би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.

Инфлационен риск

- Увеличение на инфлацията би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.

Промените в настоящата стойност на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране са, както следва:

|  | 2025 г.        | 2024 г.        |
|--|----------------|----------------|
|  | ХИЛ. ЛВ.       | ХИЛ. ЛВ.       |
| <b>Салдо към 1 януари</b>  | <b>142 347</b> | <b>144 838</b> |
| Разходи за лихви   | 6 474          | 6 991          |
| Разходи за текущ стаж  | 33 115         | 28 471         |
| Изплатени доходи на персонала  | (27 238)       | (35 891)       |
| Актюерски (печалби) / загуби, включващи:   | 2 085          | (2 062)        |
| <i>Актюерски (печалби) / загуби от промяна от действителния опит</i>   | <i>(910)</i>   | <i>(4 784)</i> |
| <i>Актюерски (печалби) / загуби от промяна на финансовите предположения (промяна на дисконтовия процент от 4.0% на 3.5%)</i> | <i>2 226</i>   | <i>2 024</i>   |
| <i>Актюерски (печалби) от промени в демографските предположения</i>  | <i>769</i>     | <i>698</i>     |
| <b>Салдо към 31 декември</b>   | <b>156 783</b> | <b>142 347</b> |
| Нетекущи   | 119 839        | 117 848        |
| Текущи   | 36 944         | 24 499         |

При определяне на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране са използвани следните актюерски допускания:

|                                       | <u>31 декември<br/>2025 г.</u>                   | <u>31 декември<br/>2024 г.</u>                |
|---------------------------------------|--|---|
| Норма на дисконтиране                 | 3,5%   | 4,0%  |
| Бъдещо увеличение на възнагражденията | 5% за първата<br>и всяка<br>следващата<br>година | 5% за първата и<br>всяка следващата<br>година |

Ръководството на Дружеството е направило тези предположения с помощта на независим лицензиран актюер. Тези допускания са използвани при определянето на размера на задълженията за изплащане на дефинирани доходи за отчетните периоди и се считат за възможно най-добрата преценка на ръководството.

Общата сума на разходите за доходи на персонала при пенсиониране на Дружеството, призната в печалбата или загубата, може да бъде представена, както следва:

#### Разходи за доходи на персонала при пенсиониране

|  | <u>2025 г.</u>  | <u>2024 г.</u>  |
|--|-----------------|-----------------|
|  | ХИЛ. ЛВ.        | ХИЛ. ЛВ.        |
| Разходи за текущ стаж  | (33 115)        | (28 471)        |
| Актюерски (печалби)/загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест | (135)           | (390)           |
| Разходи при пенсиониране, признати като разходи за персонал                    | <b>(33 250)</b> | <b>(28 861)</b> |
| Разходи за лихви, признати във финансови разходи                               | (6 474)         | (6 991)         |
| <b>Общо разходи, признати в печалбата или загубата</b>                         | <b>(39 724)</b> | <b>(35 852)</b> |

Разходите за текущ и минал трудов стаж, както и актюерските загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест са включени на ред „Разходи за персонала“. Разходите за лихви са включени в самостоятелния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

Общата сума на разходите по планове с дефинирани доходи на Дружеството, призната в другия всеобхватен доход, може да бъде представена, както следва:

|   | <u>2025 г.</u> | <u>2024 г.</u> |
|---|----------------|----------------|
|   | ХИЛ. ЛВ.       | ХИЛ. ЛВ.       |
| Актюерски (печалби) / загуби от промяна от действителния опит предположения | (788)          | (4 951)        |
| Актюерски (печалби) / загуби от промяна на финансовите предположения        | 2 005          | 1 833          |
| Актюерски (печалби) / загуби от промени в демографските предположения       | 733            | 665            |
| <b>Общо актюерски (печалби)/загуби, признати в другия всеобхватен доход</b> | <b>1 950</b>   | <b>(2 453)</b> |

На базата на минал опит Дружеството очаква да плати вноски по плана за дефинирани доходи през 2026 г. в размер на 36 944 хил. лв.

Средно претеглената продължителност на задължението за изплащане на дефинирани доходи към 31 декември 2025 г. е 14,9 години.

Значимите актюерски предположения при определянето на задълженията по планове с дефинирани доходи са свързани с дисконтовия процент, очаквания процент на увеличение на заплатите, процент за текучество на персонала и очакваната продължителност на живота.

Следващата таблица представя анализ на чувствителността и обобщава ефектите от промените в тези актюерски предположения върху задълженията по планове с дефинирани доходи към 31 декември 2025 г.:

**Промени в значими актюерски предположения в хил. лв.**

|   | <b>Увеличение с 1%</b>       | <b>Намаление с 1%</b>        |
|---|------------------------------|------------------------------|
| <b>Дисконтов процент</b>  |                              |                              |
| Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи | (4 999)                      | 5 397                        |
| <b>Процент на увеличение на заплатите</b>                             | <b>Увеличение с 1%</b>       | <b>Увеличение с 1%</b>       |
| Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи | 5 356                        | (5 054)                      |
|   | <b>Увеличение с 1 година</b> | <b>Увеличение с 1 година</b> |
| <b>Очаквана продължителност на живота</b>                             |                              |                              |
| Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи | 622                          | (690)                        |
| <b>Процент за текучество на персонала</b>                             | <b>Увеличение с 1%</b>       | <b>Увеличение с 1%</b>       |
| Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи | (5 864)                      | 6 267                        |

Анализът на чувствителността е базиран на промяна в само едно от предположенията. Той може да се различава от действителната промяна в задълженията за дефинирани доходи, тъй като промените в предположенията често са свързани помежду си.

**19. Търговски и други задължения**

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

|   | <b>31 декември<br/>2025 г.<br/>хил. лв.</b> | <b>31 декември<br/>2024 г.<br/>хил. лв.</b> |
|---|---|---|
| <i>Нетекучи</i>                                       |   |   |
| Задължения по договори за лизинг                      | 432   | 791   |
| <b>Финансови пасиви</b>                               | <b>432</b>                                  | <b>791</b>                                  |
| <i>Текущи</i>   |   |   |
| Задължения към доставчици                             | 53 396                                      | 48 798                                      |
| Задължения по договори за лизинг                      | 342   | 319   |
| Други задължения                                      | 920   | 1 001                                       |
| <b>Финансови пасиви</b>                               | <b>54 658</b>                               | <b>50 118</b>                               |
| Задължения за възнаграждения на персонала             | 65 553                                      | 69 930                                      |
| Задължения за социално осигуряване                    | 6 602                                       | 5 999                                       |
| Данъчни задължения                                    | 34 143                                      | 40 411                                      |
| Задължения по вноски във фонд „ИЕЯС“, фонд „РАО“, СЕС | 96 708                                      | 107 112                                     |
| <b>Нефинансови пасиви</b>                             | <b>203 006</b>                              | <b>223 452</b>                              |
| <b>Търговски и други задължения</b>                   | <b>257 664</b>                              | <b>273 570</b>                              |

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

### 19.1. Лизинг

Тази бележка предоставя информация за лизинг, когато дружеството е лизингополучател.

- **Суми, признати в отчета за финансово състояние**

Отчетът за финансово състояние показва следните суми, свързани с лизинг:

|                                   | 31 декември<br>2025 г.<br>ХИЛ. ЛВ. | 31 декември<br>2024 г.<br>ХИЛ. ЛВ. |
|-----------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| <b>Активи с право на ползване</b> |                                    |                                    |
| Транспортни средства              | 483                                | 709                                |
| Сгради                            | 355                                | 452                                |
|                                   | <u>838</u>                         | <u>1 161</u>                       |
| <b>Задължения за лизинг</b>       |                                    |                                    |
| Нетекущи                          | 432                                | 791                                |
| Текущи                            | 342                                | 319                                |
|                                   | <u>774</u>                         | <u>1 110</u>                       |

- **Суми, признати в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход**

Отчетът за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход показва следните суми, свързани с лизинг:

|  | 2025<br>ХИЛ. ЛВ. | 2024<br>ХИЛ. ЛВ. |
|--|------------------|------------------|
| <b>Амортизация на активи с право на ползване</b> |                  |                  |
| Транспортни средства                             | (226)            | (190)            |
| Сгради   | (97)             | (7)              |
|  | <u>(323)</u>     | <u>(197)</u>     |

Разходи за лихви (включени във финансовите разходи) (24) (14)  
Общият паричен поток за лизинг през 2025 г. е в размер на 360 хил. лв. (2024 г.: 232 хил. лв.).

### 20. Пасиви по договори с клиенти

|                              | 31 декември<br>2025 г.<br>ХИЛ. ЛВ. | 31 декември<br>2024 г.<br>ХИЛ. ЛВ. |
|------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| Пасиви по договори с клиенти | 36                                 | 60 923                             |
|                              | <u>36</u>                          | <u>60 923</u>                      |

Към 31.12.2025 г. Дружеството отчита пасиви по договори с клиенти в размер на 36 хил. лв. (към 31.12.2024 г.: 60 923 хил. лв.), като същите са по договори за продажба, различни от продажба на ел. енергия, за разлика от 2024 г., когато получените аванси са били почти на 100% за предплатена ел. енергия – 60 903 хил. лв. 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 увеличението на дела на продажбите на обществения доставчик.

### 21. Банкови заеми

При проведено заседание на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, съгласно т. 22.1.1 от Протокол № 22/11.06.2025 г. е взето решение за сключване на договор за банков заем- овърдрафт с „Интернешънъл Асет банк“ АД. За сключване на договора е дадено разрешение от СД на БЕХ съгласно Протокол № 46-2025/09.07.2025 г. Сключеният договор за заем между „Интернешънъл Асет банк“ АД в качеството на заемодател и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в качеството на заемополучател е при следните условия:

- размер на заема – 50 000 хил. лв.;
- срок на заема – 1 година
- договорена годишна лихва – 2,95% , като при забава същата е в размер на ОЛП към момента на плащане на дължимата погасителна вноска плюс 10% надбавка;
- заемът е обезпечен чрез учредяване на залог по закона за договорите за финансови обезщетения

Към 31.12.2025г заемът е усвоен изцяло на три транша- през м. август 10 000хил. лв., отново м. август 30 000хил.лв. и м. ноември 10 000хил. лв. През отчетния период АЕЦ Козлодуй“ ЕАД не

извършило погасяване на главницата, като задължението на Дружеството към 31.12.2025 г. е в размер на 50 000 хил. лв. и 127 хил. лв. лихва. Начислените лихви по заема през 2025 г. са в размер на 468 хил. лв.

## 22. Провизия за отработени ядрено гориво

Балансовите стойности на провизиите могат да бъдат представени, както следва:

|                                      | <b>31 декември<br/>2025 г.</b> | <b>31 декември<br/>2024 г.</b> |
|--------------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
|                                      | <b>ХИЛ. ЛВ.</b>                | <b>ХИЛ. ЛВ.</b>                |
| Провизия за отработено ядрено гориво | 145 082                        | 112 838                        |
|                                      | <b>145 082</b>                 | <b>112 838</b>                 |

Изменението на провизиите през годината е представено по-долу:

|  | <b>Провизия за отработено<br/>ядрено гориво</b> |
|--|---|
|  | <b>ХИЛ. ЛВ.</b>                                 |
| <b>Салдо към 1 януари 2024 г.</b>                | <b>81 100</b>                                   |
| Начислена провизия                               | 31 738  |
| <b>Балансова стойност на 31 декември 2024 г.</b> | <b>112 838</b>                                  |
| Начислена провизия                               | 32 244  |
| <b>Балансова стойност на 31 декември 2025 г.</b> | <b>145 082</b>                                  |

### Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво

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

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

С цел изпълнение на задълженията по “Стратегия за управление на РАО и ОЯГ до 2030” за превоз на минимум 50 тона тежък метал годишно ОЯГ и осигуряване на необходимото финансиране, Дружеството е заделило допълнителна провизия за управление на ОЯГ към 31.12.2024 г. на стойност 112 838 хил. лв. След направени изчисления на най-добрата приблизителна оценка на разходите на 1 превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000 (96 касети) към 31.12.2025 г. е осигурено 32 244 хил. лв., необходими за покриване на текущото задължение за 2025 г.

Към края на отчетния период завършващ на 31 декември 2025 г. сумата на признатата провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ е 145 082 хил. лв., включваща стойността на неосъществените превози на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка за периода от 2021 г. до края на 2025 г. Капацитетът на хранилищата за съхранение на ОЯГ от ВВЕР-1000 при допускане на дългосрочна невъзможност за извозване на ОЯГ, се очаква да бъде запълнен през 2032г. От страна на АЕЦ “Козлодуй” са предприети необходимите действия за избор на контейнери за сухо съхранение на ОЯГ от ВВЕР-1000 и лицензиране на разширението на ХССОЯГ (хранилище за сухо съхранение на ОЯГ) с капацитет от 38 контейнера за съхранение на 722 касети ОЯГ от ВВЕР-1000. Разширението (Етап Ia) на ХССОЯГ ще осигури допълнителен капацитет за съхранение на ОЯГ до 2040 г.

## 23. Приходи от договори с клиенти

### 23.1. Приходи от договори с клиенти на Дружеството по видове са както следва:

|  | 2025 г.          | 2024 г.          |
|--|------------------|------------------|
|  | ХИЛ. ЛВ.         | ХИЛ. ЛВ.         |
| Приходи от продажба на електрическа енергия              | 2 219 851        | 2 042 629        |
| Приходи от продажба на топлоенергия                      | 5 067            | 4 105            |
| <b>Приходи от продажба на продукция</b>                  | <b>2 224 918</b> | <b>2 046 734</b> |
| Приходи от продажба на услуги                            | 2 807            | 2 463            |
| Приходи от продажба на стоки и други краткотрайни активи | 2 022            | 2 614            |
| <b>Приходи от договори с клиенти</b>                     | <b>2 229 747</b> | <b>2 051 811</b> |

### 23.2. Моментът на признаване на приходите от договори с клиенти е както следва:

|  | 2025 г.          | 2024 г.          |
|--|------------------|------------------|
|  | ХИЛ. ЛВ.         | ХИЛ. ЛВ.         |
| Приходи, които се признават в определен момент   | 2 022            | 2 614            |
| Приходи, които се признават с течение на времето | 2 227 725        | 2 049 197        |
|  | <b>2 229 747</b> | <b>2 051 811</b> |

### 23.3. Приходите от продажба на електрическа енергия по видове пазари е както следва:

|  | 2025 г.          | 2024 г.          |
|--|------------------|------------------|
|  | ХИЛ. ЛВ.         | ХИЛ. ЛВ.         |
| Продажба на електроенергия на борсов пазар             | 1 616 280        | 1 703 089        |
| Продажби на електроенергия на регулиран пазар          | 598 864          | 335 101          |
| Продажби на електроенергия на нерегулиран пазар        | 2 131            | 2 284            |
| Продажба на електроенергия на балансиращ пазар/излишък | 2 576            | 2 155            |
| <b>Приходи от продажба на електроенергия</b>           | <b>2 219 851</b> | <b>2 042 629</b> |

Приходите от продажба на електроенергия на борсов пазар е реализирана на следните борсови сегменти:

|  | 2025 г.          | 2024 г.          |
|--|------------------|------------------|
|  | ХИЛ. ЛВ.         | ХИЛ. ЛВ.         |
| Пазарен сегмент „Ден напред“                 | 970 167          | 754 881          |
| Пазарен сегмент „Двустранни договори“        | 632 500          | 941 449          |
| Пазарен сегмент „В рамките на деня“          | 13 613           | 6 759            |
| <b>Приходи от продажба на електроенергия</b> | <b>1 616 280</b> | <b>1 703 089</b> |

През 2024 г. и 2025 г. се наблюдава устойчивост в цените на пазара за електроенергия в сравнение с 2023 година, когато същите отбелязаха пик. Това определя и несъщественото отклонение на приходите през 2025 г. спрямо предходния период. През 2025 г. е налице ръст на цените на пазара за електроенергия в сравнение с 2024 година, което е причина и за увеличението на приходите. Приходите от реализираната ел.енергия през 2025 г. са с 8,7% по-големи в сравнение с 2024 г. в резултат от отчетения ръст на цените на енергийните пазари. Средната продажна цена на произведената от АЕЦ „Козлодуй“ електрическа енергия, реализирана по всички направления през 2025 г., е 152,10 лв./MWh, и бележи ръст от 11,8 % спрямо 2024 г., (135,99 лв./MWh).

През първо шестмесечие на 2025 г. в България все още функционират паралелно регулиран и свободен пазар. С Решение Ц-3/01.01.2025 г. на КЕВР е изменена определената с Решение Ц-17/30.06.2024 г. за периода 01.07.2024 – 30.06.2025 г., прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да закупува електрическа енергия, и количества електрическа енергия, които общественият доставчик да осигурява за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдители. Считано от 01.01.2025 г. са определени допълнителни количества електрическа енергия от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в размер на 400 000 MWh, с което определената за периода 01.07.2024 – 30.06.2025 г. квота за

регулацията пазар, се изменя от 5 431 200 MWh на 5 831 200 MWh, при запазване на регулираната цена 65,47 лв./MWh.

С промени в Закона за енергетиката, обн. в ДВ, бр. 44 от 2025 г., се предвижда от 01.07.2025 г. пълна либерализация на пазара на едро на електрическа енергия и механизъм, осигуряващ плавно преход към пазарно обусловени цени за битови крайни клиенти. Премахва се фигурата „обществен доставчик на електрическа енергия“, определянето на прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественият доставчик да закупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с което общественият доставчик сключва сделки с крайните снабдители. Създаден е нов механизъм, който ще се изпълнява чрез „Национална електрическа компания“ ЕАД, в качеството му на координатор на балансираща група, в която участват „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и НЕК ЕАД. НЕК ЕАД ще продава електроенергията от балансиращата група на организирания борсов пазар, на който ще се търгуват дългосрочни продукти, и на който ще могат да участват само НЕК и крайните снабдители. Крайните снабдители от своя страна ще продават на крайния битов клиент, който ще бъде компенсирани от фонда „Сигурност на Електроенергийната Система“ (СЕС) за разликата между реално фактурираната цена и определената базова цена от КЕВР.

Увеличената квота за регулирания пазар, заедно с намаленото производство, причинено от наложилите се ремонти на 6 блок, са причина за намалението в приходите от продажба на електроенергия на борсов пазар, като делът им през отчетния период на 2025 г. е с 5% по-малко в сравнение с 2024 г.

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

|  | 2025 г.   | 2024 г.       |
|--|-----------|---------------|
|  | хил. лв.  | хил. лв.      |
| Пасиви по договори за ЕЕ към 01 януари   | 65 519    | 20 077        |
| Получени аванси по договори за ЕЕ с клиенти за периода                                     | 570 320   | 990 505       |
| Признати приходи от продажба на ел. енергия, включени в стойността на пасивите по договора | (635 839) | (945 063)     |
| Пасиви по договори за продажба на ЕЕ към 31 декември                                       | -         | <b>65 519</b> |
| в т.ч. пасив по договори за ЕЕ към свързани лица   | -         | 4 616         |
| пасив по договори за ЕЕ към други лица   | -         | 60 903        |

Към 31.12.2025 г. Дружеството отчита пасиви по договори с клиенти в размер на 36 хил. лв., които не включват пасиви, свързани с продажба на електроенергия. Към 31.12.2024 г. пасивите по договори с клиенти са били в размер на 65 539 хил. лв., в т.ч. 65 519 хил. лв. по договори за продажба на електроенергия. Изменението в салдото на пасивите по договори с клиенти спрямо предходния отчетен период е свързано основно с промяна в структурата на продажбите по пазарни сегменти и липсата на продажби на сегмент Двустранни договори в края на отчетния период.

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

|  | 2025 г.          | 2024 г.          |
|--|------------------|------------------|
|  | хил. лв.         | хил. лв.         |
| <b>Свързани лица, в т.ч.:</b>  | <b>1 611 094</b> | <b>1 165 900</b> |
| <i>Българска независима енергийна борса ЕАД</i>                      | 983 780          | 761 640          |
| <i>Национална електрическа компания ЕАД+ балансираща ЕЕ, излишък</i> | 603 781          | 355 284          |
| <i>ЕСО ЕАД продажби ЕЕ+ балансираща ЕЕ, излишък</i>                  | 12 850           | 40 261           |
| <i>„Контур Глобал Марица Изток 3“ АД</i>                             | 8 600            | 5 808            |
| <i>АП РАО</i>  | 2 053            | 2 153            |
| <i>Мини Марица изток ЕАД</i>   | 30               | 754              |
| <b>Клиенти по сегмент ДД без свързани лица</b>                       | <b>608 679</b>   | <b>876 598</b>   |
| <b>Други клиенти</b>   | <b>78</b>        | <b>131</b>       |
| <b>Приходи от продажба на електроенергия</b>                         | <b>2 219 851</b> | <b>2 042 629</b> |

Следващата таблица предоставя информация за прилаганата от Дружеството 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 цялогодишно при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира ползите едновременно, дружеството прехвърля контрола върху електроенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето.<br>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.<br>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, дружеството прехвърля контрола върху топлоенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето.<br>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.<br>Приходите се фактурират месечно съгласно условията на сключения договор.   |
| Приходи от услуги                            | Контролът се прехвърля, когато услугата е извършена. Вземането е дължимо незабавно.   | Дружеството 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.  |

| Вид на продукта/<br>услугата               | Естество и време на удовлетворяване<br>на задълженията за изпълнение,<br>включително съществени условия за<br>плащане   | Признаване на приходи по<br>МСФО 15  |
|--|---|--|
| 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. |

### 23.6. Салда по договори с клиенти

|                                     | 31 декември<br>2025 г. | 31 декември<br>2024 г. |
|-------------------------------------|------------------------|------------------------|
|                                     | ХИЛ. ЛВ.               | ХИЛ. ЛВ.               |
| Търговски вземания                  | 767                    | 694                    |
| Търговски вземания от свързани лица | 163 584                | 156 566                |
|                                     | <b>164 351</b>         | <b>157 260</b>         |

Търговските вземания не са лихвоносни и обичайният кредитен срок е до 30 дни.

### 24. Други приходи

|  | 2025 г.      | 2024 г.       |
|--|--------------|---------------|
|  | ХИЛ. ЛВ.     | ХИЛ. ЛВ.      |
| Приходи от финансираня                   | 2 446        | 7 277         |
| Приходи от неустойки по договори         | 2 028        | 594           |
| Приходи от продажба на отпадъци          | 665          | 179           |
| Приходи по договори за храна             | 317          | -             |
| Приходи от транспортни услуги            | 280          | 196           |
| Приходи от излишъци на активи            | 87           | 171           |
| Приходи от възстановена обезценка на ИМС | -            | 1 388         |
| Други приходи                            | 260          | 223           |
|  | <b>6 083</b> | <b>10 028</b> |

### 25. Разходи за материали

|   | 2025 г.          | 2024 г.          |
|---|------------------|------------------|
|   | ХИЛ. ЛВ.         | ХИЛ. ЛВ.         |
| Ядрено гориво, смазочни материали и горива        | (203 571)        | (169 186)        |
| Резервни части и инструменти                      | (50 892)         | (24 347)         |
| Заместваща електроенергия                         | (11 278)         | (8 805)          |
| Материали за текуща поддръжка                     | (4 046)          | (3 118)          |
| Реагенти за производство                          | (1 888)          | (1 663)          |
| Работно и специално облекло                       | (1 137)          | (1 569)          |
| Специализирана литература и канцеларски материали | (312)            | (284)            |
| Строителни материали и метали                     | (175)            | (191)            |
| Рекламни материали                                | (118)            | (116)            |
| Закупена електроенергия                           | (187)            | (226)            |
|   | <b>(273 604)</b> | <b>(209 505)</b> |

Значителното увеличение на разходите за резервни части, спрямо съпоставим период е свързано с планирана подмяна на значими резервни части, представени в ред „Придобиване на машини, съоръжения и оборудване по стопански начин“ от отчета за печалбите или загубите и друг всеобхватен доход.

Освен описаните разходи за материали през 2025г., във връзка с балансиране на пазара на ЕЕ и извършените ремонти на 5 и 6 ЕБ, Дружеството е направило разходи за закупуване на балансираща и заместваща ЕЕ в размер на 11 278 хил. лв.( за 2024 г. – 8 805 хил. лв.)

## 26. Разходи за външни услуги

|  | <u>2025 г.</u>          | <u>2024 г.</u>          |
|--|-------------------------|-------------------------|
|  | <b>ХИЛ. ЛВ.</b>         | <b>ХИЛ. ЛВ.</b>         |
| Ремонтни и сервизни услуги                   | (116 813)               | (118 010)               |
| Такса за достъп до ел. преносна мрежа        | (65 000)                | (53 552)                |
| Въоръжена и противопожарна охрана            | (38 318)                | (31 160)                |
| Застраховка на имущество и ядрена вреда      | (15 854)                | (14 970)                |
| Такси разрешения от регулаторни органи       | (9 023)                 | (8 528)                 |
| Такси борса и балансираща група              | (7 624)                 | (1 217)                 |
| Консултантски услуги                         | (6 795)                 | (5 374)                 |
| Приготвяне и предоставяне на безплатна храна | (6 675)                 | -                       |
| Транспортни разходи                          | (5 353)                 | (5 066)                 |
| Данъци и такси                               | (4 914)                 | (3 558)                 |
| Хигиенизиране и озеленяване                  | (2 507)                 | (2 427)                 |
| Услуги за водоснабдяване и канализация       | (1 658)                 | (1 288)                 |
| Такса водоползване                           | (1 574)                 | (1 506)                 |
| Обучение и квалификация                      | (1 185)                 | (775)                   |
| Изследвания, замервания и контрол            | (1 033)                 | (1 374)                 |
| Научни разработки и документация             | (799)                   | (386)                   |
| Информационни, пощенски и телефонни услуги   | (542)                   | (591)                   |
| Наеми  | (408)                   | (169)                   |
| Медицинско обслужване                        | (369)                   | (493)                   |
| Други  | (2 519)                 | (1 717)                 |
|  | <b><u>(288 963)</u></b> | <b><u>(252 161)</u></b> |

Съпоставено с предходния период, значително увеличаване се наблюдава в разходите за такси, свързани с продажбата на електроенергия. Увеличението е свързано с промени в Закона за енергетиката, съгласно който от 01.07.2025 г. влиза в сила либерализация на пазара на едро на електрическа енергия и механизъм, осигуряващ плавен преход към пазарно обусловени цени за битови крайни клиенти. Създаден е нов механизъм, който ще се изпълнява чрез „Национална електрическа компания“ ЕАД, в качеството му на координатор на балансираща група, в която участват „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Като участник в балансиращата група „АЕЦ Козлодуй“ продава електроенергия на координатора и дължи месечни такси в размер 1 хил. лв плюс 2 лв. за всеки продаден MWh. За втората половина на отчетния период, по действащият нов механизъм са начислени към координатора такси в размер на 6 511 хил. лв.

## 27. Разходи за персонала

|   | <u>2025 г.</u>          | <u>2024 г.</u>          |
|---|-------------------------|-------------------------|
|   | <b>ХИЛ. ЛВ.</b>         | <b>ХИЛ. ЛВ.</b>         |
| Разходи за заплати                            | (274 961)               | (260 522)               |
| Разходи за социални осигуровки                | (54 757)                | (50 229)                |
| Социални разходи в брой                       | (45 714)                | (41 957)                |
| Разходи за храна по Наредба № 11              | (11 629)                | -                       |
| Други разходи за социално и битово обслужване | -                       | (6 852)                 |
| Обезщетения съгласно Кодекса на труда         | (3 440)                 | (3 523)                 |
|   | <b><u>(390 501)</u></b> | <b><u>(363 083)</u></b> |
| Разходи за доходи при пенсиониране            | <b><u>(33 250)</u></b>  | <b><u>(28 861)</u></b>  |
|   | <b><u>(423 751)</u></b> | <b><u>(391 944)</u></b> |

## 28. Възстановена обезценка на финансови активи, нетно

|  | <u>2025 г.</u> | <u>2024 г.</u> |
|--|----------------|----------------|
|  | ХИЛ. ЛВ.       | ХИЛ. ЛВ.       |
| Възстановена обезценка на съдебни и присъдени вземания | 93             | 13             |
| Възстановена обезценка на вземания от клиенти          | -              | 29             |
| Възстановена обезценка на вземания от свързани лица    | 43             | 73             |
| (Начислена)/ Възстановена обезценка на други вземания  | (4)            | 1              |
| Възстановена обезценка на парични средства в банки     | 177            | 1 334          |
|  | <u>309</u>     | <u>1 450</u>   |

## 29. Други разходи

|   | <u>2025 г.</u>   | <u>2024 г.</u>   |
|---|------------------|------------------|
|   | ХИЛ. ЛВ.         | ХИЛ. ЛВ.         |
| Годишна вноска във фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения“ (ИЕЯС) | (165 643)        | (152 537)        |
| Годишна вноска във фонд Сигурност на енергийните доставки (СЕС)                 | (110 428)        | (101 692)        |
| Годишна вноска във фонд „Радиоактивни отпадъци“ (РАО)                           | (66 278)         | (61 023)         |
| Дарения и спонсорство   | (5 307)          | (5 584)          |
| Обезценка на материални запаси, нетно   | (1 635)          | (54)             |
| Социални разходи  | (1 381)          | (1 704)          |
| Членски внос  | (1 189)          | (1 122)          |
| Командировки  | (1 170)          | (1 056)          |
| Покупна стойност на продадени стоки   | (1 129)          | (1 360)          |
| Отписани разходи в т.ч. платени обезщетения по съдебни дела                     | (1 030)          | (4 745)          |
| Липси и брак  | (871)            | (304)            |
| Представителни разходи  | (621)            | (955)            |
| Глоби и неустойки по договори   | (435)            | (3 736)          |
| Други разходи   | (680)            | (104)            |
|   | <u>(357 797)</u> | <u>(335 976)</u> |

Нормативно определените вноски, които Дружеството е задължено да прави ежемесечно в няколко фонда са в общ размер на 342 349 хил. лв. (2024 г.: 315 252 хил. лв.) и представляват близо 96% от сумата на Други разходи на Дружеството. Те се признават съгласно следните нормативни актове:

- ✓ НАРЕДБА за реда за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във фонд "Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения" (вноски за фонд ИЕЯС)
- ✓ НАРЕДБА за реда за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във фонд "Радиоактивни отпадъци" (вноски за фонд РАО)
- ✓ НАРЕДБА за реда и начина на набирането, разходването, отчитането и контрола на средствата фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (вноски за фонд СЕС).

## 30. Разходи за целеви вноски във фонд „СЕС“

През 2022 г. страната и Европейския съюз като цяло бяха изправени пред драстичен скок на цените на електрическата енергия, породен най-вече от нарасналото търсене както в европейски, така и в световен мащаб, от повишените цени на енергоносителите и въглеродните емисии и войната в Украйна.

Драстичното повишаване на цените на пазара за електроенергия, се отрази негативно върху крайните потребители, респективно бизнеса в страната. Невъзможно беше да се избегне отрицателното въздействие поради краткия период от време, динамичната обстановка и значителното покачване на цените на електроенергията. Повишените разходи за електроенергия логично доведоха и до моментално повишение на цените на всички предлагани продукти. Затова всички страни в Европа започнаха да търсят начини да се справят с високата инфлация. Една от мерките, които се предприеха, беше да се компенсират потребителите на скъпия ток. Но въпреки

че цената на електроенергията за битовите потребители в България през този период се регулира от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), скъпият ток за бизнеса моментално се отрази на покупателната способност на хората в страната.

С цел смекчаване на икономическите последици от настъпилата нестабилност на цените на енергийния пазар, Министерският съвет разработи и прие Програма за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия. Програмата има за цел да защити и подпомогне всички небитови крайни потребители за справяне с последиците от колебанията на цените на електрическата енергия.

Програмата предвижда механизъм за подпомагане на небитовите крайни клиенти чрез търговците на електрическа енергия, доставчиците от последна инстанция, производителите на електрическа енергия, продаващи директно на крайни небитови клиенти, и оператори на организиран борсов пазар на електрическа енергия (Доставчиците). Приемането на програмата има за цел запазване на конкурентоспособността на индустрията и преодоляване на допълнителния инфлационен натиск, породен от високите цени на електроенергията. По този начин се целеше да бъде намалена дължимата за плащане сума от небитовите крайни клиенти.

Приетата програма за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия продължава своето приложение, като ежегодно с приемане на Закона за държавния бюджет на Р България се продължава механизма 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, като от въвеждането на мярката определеният таван на приходите за тип производител АЕЦ се променя както следва:

| Период                        | Таван          | Основание               |
|-------------------------------|----------------|-------------------------|
| Януари 2023 г. -Юни 2023 г.   | 180 лв./ МВтч. | РМС № 29/12.01.2023 г.  |
| Юли 2023 г.- Декември 2023 г. | 150 лв./ МВтч. | РМС № 280/30.08.2023 г. |
| Януари 2024 г. -Юни 2024 г.   | 150 лв./ МВтч. | РМС № 167/14.03.2024 г. |
| Юли 2024 г.- Декември 2024 г. | 150 лв./ МВтч. | РМС № 537/25.07.2024 г. |
| Януари 2025 г. -Юни 2025 г.   | 150 лв./ МВтч. | РМС № 121/05.03.2025 г. |
| Юли 2025 г.- Декември 2025 г. | 120 лв./ МВтч. | РМС № 340/28.05.2025 г. |

В резултат на предприетите мерки през 2025 г. Дружеството е признало допълнителни разходи за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия за сметка на АЕЦ Козлодуй ЕАД в общ размер 589 549 хил. лв., съответно за 2024 г. - 388 964 хил. лв.

Независимо, че цените на електрическа енергия се стабилизираха и през последните две години не се наблюдава драстично необосновано повишаване на същите, тавана за произведена електроенергия от АЕЦ се намалява, като към момента стойността му от 120лв/ МВтч. е критичен минимум, който поставя Дружеството пред затруднения по обслужване на текущи плащания, привличане на допълнителни средства, чрез заеми и натрупване на допълнителни разходи по обслужването на същите./Пояснение 38/

### 31. Финансови приходи и разходи

|   | 2025 г.         | 2024 г.        |
|---|-----------------|----------------|
|   | ХИЛ. ЛВ.        | ХИЛ. ЛВ.       |
| Разходи за лихви по заеми и лизинг  | (3 081)         | (14)           |
| <b>Общо разходи за лихви по финансови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата</b> | <b>(3 081)</b>  | <b>(14)</b>    |
| Разходи за лихви по задължения за доходи на персонала при пенсиониране  | (6 474)         | (6 991)        |
| Разходи за такси и комисиони  | (185)           | (39)           |
| Разходи за операции с финансови инструменти   | -               | (79)           |
| Отрицателни валутни курсови разлики   | (1 367)         | (2 175)        |
| <b>Финансови разходи</b>  | <b>(11 107)</b> | <b>(9 298)</b> |

Финансовите приходи за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

|  | 2025 г.      | 2024 г.      |
|--|--------------|--------------|
|  | хил. лв.     | хил. лв.     |
| Приходи от лихви по предоставени заеми   | 212          | 509          |
| Приходи от лихви по банкови сметки   | 970          | 715          |
| <b>Общо приходи от лихви по финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата</b> | <b>1 182</b> | <b>1 224</b> |
| Приходи от дивиденди   | 4 800        | 1 299        |
| Положителни валутни курсови разлики  | 39           | 1            |
| <b>Финансови приходи</b>   | <b>6 021</b> | <b>2 524</b> |

## 32. Разходи за данък върху дохода

### 32.1. Разходи за данък върху дохода по чл.20 от ЗКПО

Очакваните разходи за данък върху дохода, базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10 % (2024 г.: 10 %), и действително признатите данъчни разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

|   | 2025 г.         | 2024 г.         |
|---|-----------------|-----------------|
|   | хил. лв.        | хил. лв.        |
| Счетоводна печалба преди данъчно облагане   | 94 368          | 251 649         |
| Данъчна ставка  | 10%             | 10%             |
| Очакван разход за данък върху дохода  | (9 437)         | (25 165)        |
| Данъчен ефект от:   |                 |                 |
| Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели   | (32 062)        | (31 515)        |
| Увеличения на финансовия резултат в резултат на апорт                                       | (65 094)        | -               |
| Намаления на финансовия резултат за данъчни цели  | 16 707          | 16 975          |
| <b>Дължим разход за данък върху дохода</b>  | <b>(89 886)</b> | <b>(39 705)</b> |
| Отсрочени данъчни приходи в резултат на:  |                 |                 |
| Възникване и обратно проявление на временни разлики   | 15 748          | 14 603          |
| <b>Текущ данък върху дохода</b>   | <b>(74 138)</b> | <b>(25 102)</b> |
| Текущ разход за данък във връзка с национален допълнителен данък по реда на чл.260я от ЗКПО | (7 491)         | (4 634)         |
| Отсрочени данъчни (разходи)/ приходи, признати в другия всеобхватен доход                   | (1)             | (50 382)        |

Пояснение 9 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви.

### 32.2. Разходи за национален допълнителен данък по част пета „а“ от ЗКПО

В края на 2023 г. бяха приети изменения в ЗКПО, с които ефективно от 1.01.2024 г. се въвежда облагане с глобален минимален корпоративен данък от 15% на многонационалните и големите национални групи от предприятия, съгласно условията, посочени в ЗКПО. Поради размера на стопанската дейност на групата Български енергиен холдинг ЕАД (БЕХ), към която принадлежи Дружеството, същото подлежи на облагане с допълнителен корпоративен данък по реда на промените в Закона за корпоративното подоходно облагане, които са в сила от 1 януари 2024 г.

На база подадени данни за финансовите резултати на дружествата в групата БЕХ, предприятието майка изчисли следващият се окончателен национален допълнителен данък за 2024 г., съгласно издадените указания на МФ. Дължимият данък е разпределен пропорционално между дружествата в групата, формирали положителен финансов резултат от дейността си през 2024 г., като дела на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за национален данък върху дохода е в размер на 12 100 хил. лв., подлежащ на деклариране и внасяне до 30.06.2026 г. Същият е отчетен като разход за 2024 г. в размер 4 634 хил. лв. и за 2025 г. в размер на 7 491 хил. лв.

### **33. Оповестяване на свързани лица**

Дружеството оповестява следните свързани лица:

**Собственик на капитала на Дружеството, упражняващ контрол (Дружество майка)**  
„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ)

**Собственик на капитала на Дружеството майка**  
Българската държава чрез Министъра на Енергетиката

#### **Дъщерни предприятия на Дружеството**

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД

„Интерприборсервиз“ ООД /в несъстоятелност с Решение №66/11.09.2023 г. на Окръжен съд гр. Враца/

„АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД

„АЕЦ Сервиз“ ЕООД

#### **Предприятия, които са под общ съвместен контрол с Дружеството (предприятия в група)**

„Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, „Мини Марица - Изток“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартел“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и неговото дъщерно предприятие, „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД и неговите дъщерни предприятия, „Минпроект“ ЕАД, „Национален енергиен оператор ЕАД, „Булгартел-Скопие“ ДООЕЛ, „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 българската държава, с които Дружеството има съществени сделки.

#### **Ключов ръководен персонал на Дружеството към 31 декември 2025 г.:**

Илия Тодоров Илиев – Председател

Иван Тодоров Андреев – Член и Изпълнителен директор

Свилена Николова Николова – Член

Славян Петров Лачев – Член

Ива Едуард Николова – Член

#### **Ключов ръководен персонал на Дружеството - майка към 31 декември 2025 г.:**

Васил Георгиев Стойнов – Председател на СД

Валентин Алексиев Николов – Член на СД и Изпълнителен директор

Диян Атанасов Иванов – 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.

### 33.1. Сделки и разчети със свързани лица в края на годината

#### 33.1.1. Сделки с едноличния собственик – БЕХ ЕАД

|                                       | 2025 г.  | 2024 г.  |
|---------------------------------------|----------|----------|
|                                       | ХИЛ. ЛВ. | ХИЛ. ЛВ. |
| Увеличение на капитала                | 250 000  | -        |
| Покупки на услуги                     | 562      | 562      |
| Продажба на услуги и активи           | 2        | 4        |
| Предоставяне на заем                  | -        | 25 000   |
| Лихви по предоставени заеми           | 213      | 457      |
| Погасен заем от БЕХ ЕАД               | 35 953   | 10 772   |
| Разпределен дивидент към БЕХ ЕАД      | 199 722  | 241 673  |
| Начислени и платени лихви за дивидент | 1 801    | -        |
| Платен дивидент                       | 120 000  | 241 673  |

Данни за предоставените заеми са описани в Пояснение 33.2. Предоставени заеми на свързани лица

#### 33.1.2. Сделки с дъщерни предприятия

|  | 2025 г.  | 2024 г.  |
|--|----------|----------|
|  | ХИЛ. ЛВ. | ХИЛ. ЛВ. |
| <b>Продажба на активи и услуги:</b>                                |          |          |
| - продажба на услуги на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД                         | 13       | 14       |
| - продажба на стоки и услуги на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД | 37       | 35       |
| - продажба на услуги на „АЕЦ Сервиз“ ООД                           | 49       | 21       |
| <b>Покупки на активи и услуги:</b>                                 |          |          |
| - покупка на услуги от „АЕЦ Строителен надзор“ ООД                 | 43       | 27       |
| - покупка на стоки и оборудване от „АЕЦ Сервиз“ ЕООД               | 1 010    | 913      |
| - покупка на услуги от „АЕЦ Сервиз“ ЕООД                           | 7 869    | 8 302    |
| -покупка на услуги на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД           | 96       |          |
| <b>Други:</b>  |          |          |
| Приходи от лихви за забава - „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД                    | 13       | 120      |
| Приходи от лихви по заем - „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД                      | -        | 3        |
| Приходи от лихви по заем - „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“          | -        | 49       |
| Приходи от неустойки на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“             | 5        | -        |
| Разходи за лихви по заем - „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“          | 789      | -        |
| Погасен заем от „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД                                 | 1 001    | 319      |
| Разпределен дивиденти от „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД                        | 1 067    | 633      |
| Разпределен дивиденти от „АЕЦ Сервиз“ ЕООД                         | 1 840    | 569      |
| Разпределен дивиденти от АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“             | 1 808    | -        |
| Увеличение на капитала в „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“            | 651 126  | 300 000  |

**33.1.3. Сделки със свързани лица под общ съвместен контрол с дружеството / група БЕХ/ и асоциирани за група БЕХ**

|  | 2025 г.  | 2024 г.  |
|--|----------|----------|
|  | ХИЛ. ЛВ. | ХИЛ. ЛВ. |
| <b>Продажба на продукция, стоки и услуги:</b>        |          |          |
| - продажба на ел. енергия+балансираща на „НЕК“ ЕАД   | 603 781  | 355 284  |
| - продажба на ел. енергия+балансираща на „ЕСО“ ЕАД   | 12 850   | 40 261   |
| - продажба на ел. енергия на „Мини Марица изток“ ЕАД | 30       | 754      |
| - продажба на активи и услуги на „ЕСО“ ЕАД           | 3        | 135      |
| - продажба на услуги на „НЕК“ ЕАД                    | 24       | -        |
| - продажба на услуги на ТЕЦ Марица Изток             | -        | 2        |
| - продажба на услуги на Булгартрансгаз ЕАД           | -        | 2        |
| <b>Покупки на стоки и услуги:</b>                    |          |          |
| - покупки на стоки и услуги от „НЕК“ ЕАД             | 9 920    | 371      |
| - покупка на услуги и стоки от „ЕСО“ ЕАД             | 65 290   | 54 132   |
| <b>Други:</b>  |          |          |
| - Приходи от лихви за забава „НЕК“ ЕАД               | 1 320    | -        |

**33.1.4. Сделки с предприятия под общ контрол и асоциирани за група БЕХ**

|  | 2025 г.  | 2024 г.  |
|--|----------|----------|
|  | ХИЛ. ЛВ. | ХИЛ. ЛВ. |
| <b>Продажба на продукция, стоки и услуги:</b>                  |          |          |
| - продажба на ел. енергия на „БНЕБ“ АД                         | 983 780  | 761 640  |
| - продажба на ел. енергия на „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД | 8 600    | 5 808    |
| - продажба на ел. енергия, топлоенергия и услуги на ДП РАО     | 4 183    | 5 112    |
| - продажба на услуги на ПОД Алианс България                    | 1        | -        |
| <b>Покупки на стоки и услуги:</b>                              |          |          |
| - покупка на услуги от „БНЕБ“ АД                               | 11 334   | 9 595    |
| - покупка на услуги от ДП РАО                                  | 700      | 930      |
| <b>Други:</b>  |          |          |
| - получен дивидент от ЗАД „Енергия“ АД                         | 85       | 97       |

Продажбите и покупките от свързани лица се извършват по договорени цени. Ако не е изрично упоменато, трансакциите със свързани лица не са извършвани при специални условия.

**33.2. Предоставени заеми на свързани лица**

|                                | 31 декември<br>2025 г. | 31 декември<br>2024 г. |
|--------------------------------|------------------------|------------------------|
|                                | ХИЛ. ЛВ.               | ХИЛ. ЛВ.               |
| <b>Нетекуща част:</b>          |                        |                        |
| Главница                       | -                      | 5 544                  |
| Обезценка                      | -                      | (56)                   |
|                                | -                      | 5 488                  |
| <b>Текуща част:</b>            |                        |                        |
| Главница                       | 5 545                  | 36 953                 |
| Лихви                          | -                      | 87                     |
|                                | 5 545                  | 37 040                 |
| <b>Общо предоставени заеми</b> | <b>5 545</b>           | <b>42 528</b>          |

Предоставените заеми на свързани лица са както следва:

**Заем на дъщерното дружество „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД:**

- Лимит до 20,000 хил. лв., в последствие увеличен на 22,000 хил. лв.
- краен срок за погасяване 15.01.2024 г.
- договорена годишна лихва в размер на ОЛП към момента на плащане на дължимата погасителна вноска плюс 0.30% надбавка или 2,5 % надбавка
- кредитът се погасява на 22 вноски съгласно погасителен план
- обезпечен със запис на заповед

През 2025 г. „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е изплатил просрочената част от дължимия заем в размер на 1 001 хил. лв. и към 31 декември 2025 г. няма дължим остатък, подлежащ на погасяване като просрочен, върху която част се дължат неустойки.

Начислените неустойки по просрочени вноски от заема през 2025 г. са в размер на 12 хил. лв. (2024 г.: 89 хил. лв.).

**Заем на едноличния собственик „БЕХ“ ЕАД:**

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 2025 г. са извършени плащания от страна на БЕХ ЕАД в размер на 10 953 хил. лв. (2024 г.: 10 772 хил. лв.) дължимият остатък към 31 декември 2025 г. е в размер на 5 545 хил. лв.

Начислените лихви по заема през 2025 г. са в размер на 191 хил. лв., изцяло платени към 31.12.2025 г.

С протокол № 101-2024/18.10.2024 г. на Съвета на директорите на БЕХ 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 в размер на 25 000 хил. лв., при условията на предходния договор и срок на погасяване – 1 месец. Към договора са подписани две допълнителни споразумения, съгласно които срока за погасяване се удължава с три месеца (последователно съответно с един и два месеца), като сумата става изискуема на 19.01.2025 г. и е платена в срок.

Начислените лихви по заема през 2025 г. са в размер на 22 хил. лв., и са платени заедно с главницата.

Вземанията по предоставени заеми на свързани лица на Дружеството са в размер на 5 545 хил. лв., изцяло краткосрочно вземане по предоставени заеми на БЕХ ЕАД.

**33.3. Получени заеми от свързани лица**

На основание Решение на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД по т. 2 от Протокол № 18/07.05.2025 ги Решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД по т. П.1 от Протокол № 33-2025/08.05.2025 г., се сключи договор за заем между „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД в качеството му на заемодател и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в качеството му на заемополучател;

- размер на заема – 50 000 хил. лв., усвоена изцяло през м. май;
- срок на заема – 1 година
- договорена годишна лихва – 3,225% , като при забава същата е в размер на ОЛП към момента на плащане на дължимата погасителна вноска плюс 10% надбавка;
- заемът е необезпечен.

На основание Решение на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД по Протокол № 32-2025/10.11.2025 г.; Решение на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД по Протокол № 39/12.11.2025 г. и Решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД по Протокол № 70-2025/31.10.2025 г., се сключи допълнително споразумение №1 към договора за заем между „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, съгласно което при същите условия размера на заема се увеличава на 100 000 хил. лв., които са напълно усвоени през м. ноември.

През отчетния период АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е извършило погасяване на главницата в размер на 50 000 хил. лв., като задължението на Дружеството към 31.12.2025 г. е в размер на 100 000 хил. лв.

Начислените и платена лихви по заема през 2025 г. са в размер на 789 хил. лв.

#### 33.4. Разчети със свързани лица, различни от заеми

|   | <b>31 декември<br/>2025 г.</b> | <b>31 декември<br/>2024 г.</b> |
|---|--------------------------------|--------------------------------|
|   | <b>ХИЛ. ЛВ.</b>                | <b>ХИЛ. ЛВ.</b>                |
| <b>Текущи вземания</b>                        |                                |                                |
| <i>- дъщерни предприятия</i>                  |                                |                                |
| „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД – търговски и дивидент     | -                              | 10                             |
| „Интерприборсервиз“ ООД - дивидент            | 32                             | 32                             |
| „Интерприборсервиз“ ООД – търговски и съдебни | 3                              | 3                              |
| „Интерприборсервиз“ ООД - обезценка           | (35)                           | (33)                           |
| „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД            | 4                              | 3                              |
| „АЕЦ Сервиз“ ЕООД- търговски                  | 4                              | 2                              |
| <i>- свързани лица под общ контрол</i>        |                                |                                |
| „НЕК“ ЕАД - търговски, лихви, бруто           | 145 924                        | 107 963                        |
| Обезценка                                     | (12)                           | -                              |
| „ЕСО“ ЕАД – търговски, гаранции               | 162                            | 791                            |
| <i>- други лица под общ контрол</i>           |                                |                                |
| „БНЕБ“ ЕАД                                    | 42 789                         | 46 429                         |
| ДП РАО  | 1 854                          | 1 369                          |
| Обезценка                                     | (2)                            | (3)                            |
| <b>Общо текущи вземания от свързани лица</b>  | <b>190 723</b>                 | <b>156 566</b>                 |

По своята същност вземанията на Дружеството от свързаните лица са:

Текущи вземания по търговски сделки – 163 584 хил. лв. (31.12.2024 г: 130 186 хил. лв.)

Предоставени гаранции по договори – 27 139 хил. лв. /пояснение 36- от БНЕБ ЕАД- 25 874 хил. лв., НЕК – 1 103 хил. лв. и ЕСО ЕАД-162 хил. лв. /. Съответно за 2024 г. предоставените гаранции и нетърговски вземания са 26 380 хил. лв.

Вземания от дивиденди в размер на 32 хил. лв. от Интерприборсервиз ООД дължим от 2020 г.

Други вземания от Интерприборсервиз ООД в размер на 3 хил. лв.

За вземанията на дължимия дивидент от Интерприборсервиз ООД и лихвите за забавени плащания, дружеството е признало загуба от обезценка, представен в пояснение 33.5.

|   | 31 декември<br>2025 г. | 31 декември<br>2024 г. |
|---|------------------------|------------------------|
|   | ХИЛ. ЛВ.               | ХИЛ. ЛВ.               |
| <b>Текущи задължения</b>                                |                        |                        |
| - <i>едноличния собственик</i>                          |                        |                        |
| „БЕХ“ ЕАД – търговски                                   | 66                     | 27                     |
| „БЕХ“ ЕАД – дивидент                                    | 79 722                 | -                      |
| - <i>дъщерни предприятия:</i>                           |                        |                        |
| „Интерприборсервиз“ ООД – търговски, гаранции           | 65                     | 65                     |
| „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД-търговски и гаранции | 7                      | 9                      |
| „АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД- търговски                 | 3                      | 3                      |
| „АЕЦ Сервиз“ ЕООД- търговски                            | 2 262                  | 716                    |
| - <i>свързани лица под общ контрол</i>                  |                        |                        |
| „НЕК“ ЕАД - търговски                                   | 2 210                  | 103                    |
| „ЕСО“ ЕАД - търговски                                   | 6 322                  | 10 925                 |
| - <i>други свързани лица</i>                            |                        |                        |
| „Контур Глобал Марица Изток 3“                          | -                      | 1 910                  |
| БНЕБ ЕАД  | 112                    | 107                    |
| ДП РАО  | 1                      | -                      |
| <b>Общо текущи задължения към свързани лица</b>         | <b>90 770</b>          | <b>13 865</b>          |
| <b>Общо задължения към свързани лица</b>                | <b>90 770</b>          | <b>13 865</b>          |

Дължимите от дружеството суми в размер на 90 770 хил. лв. в частта 79 722 хил. лв. са дължим дивидент, 10 972 хил. лв. са текущи задължения по приключили сделки, 76 хил. лв. е задържана гаранция по договори.

Дивидентите, разпределени и платени на едноличния собственик нямат данъчен ефект.

Вземанията от свързани лица са прегледани относно индикации за обезценка. Движението на корективната сметка за обезценка на търговски и други вземания е както следва:

### 33.5. Движение на обезценката на вземания и предоставени заеми от свързани лица

|                                       | 2025 г.   | 2024 г.    |
|---------------------------------------|-----------|------------|
|                                       | ХИЛ. ЛВ.  | ХИЛ. ЛВ.   |
| <b>Салдо към 1 януари</b>             | <b>92</b> | <b>165</b> |
| Възстановяване на загуба от обезценка | (43)      | (73)       |
| <b>Салдо към 31 декември</b>          | <b>49</b> | <b>92</b>  |

### 33.6. Сделки с ключов управленски персонал

Ключовият управленски персонал на Дружеството включва членовете на Съвета на директорите. Възнагражденията на ключовия управленски персонал включват:

|   | 2025 г.    | 2024 г.    |
|---|------------|------------|
|   | ХИЛ. ЛВ.   | ХИЛ. ЛВ.   |
| Краткосрочни възнаграждения:              |            |            |
| Заплати, включително бонуси и обезщетения | 597        | 525        |
| Разходи за социални осигуровки            | 52         | 31         |
| Социални разходи                          | 34         | 36         |
| <b>Общо възнаграждения</b>                | <b>683</b> | <b>592</b> |

### 34. Равнение на задълженията, произтичащи от финансова дейност

Промените в задълженията на Дружеството, произтичащи от финансова дейност, могат да бъдат класифицирани, както следва:

|                                      | Задължения по<br>лизингови договори | Банкови заеми | Заеми от<br>свързани лица | Дивиденди     | Общо           |
|--------------------------------------|-------------------------------------|---------------|---------------------------|---------------|----------------|
|                                      | хил. лв.                            | хил. лв.      | хил. лв.                  | хил. лв.      | хил. лв.       |
| <b>1 януари 2024</b>                 | <b>285</b>                          | -             | -                         | -             | <b>285</b>     |
| <b>Парични потоци:</b>               |                                     |               |                           |               |                |
| Плащания                             | (266)                               | -             | -                         | (241 673)     | (241 939)      |
| <b>Непарични промени:</b>            |                                     |               |                           |               |                |
| Промяна в условията на<br>договорите | 1 077                               | -             | -                         | 241 673       | 242 750        |
| Начислени лихви                      | 14                                  | -             | -                         | -             | 14             |
| <b>31 декември 2024</b>              | <b>1 110</b>                        | -             | -                         | -             | <b>1 110</b>   |
| <b>1 януари 2025</b>                 | <b>1 110</b>                        | -             | -                         | -             | <b>1 110</b>   |
| <b>Парични потоци:</b>               |                                     |               |                           |               |                |
| Плащания                             | (360)                               | (341)         | (50 789)                  | (121 801)     | (173 291)      |
| <b>Непарични промени:</b>            |                                     |               |                           |               |                |
| Промяна в условията на<br>договорите | -                                   | 50 000        | 150 000                   | 199 722       | 399 722        |
| Начислени лихви                      | 24                                  | 468           | 789                       | 1 801         | 3 082          |
| <b>31 декември 2025</b>              | <b>774</b>                          | <b>50 127</b> | <b>100 000</b>            | <b>79 722</b> | <b>230 623</b> |

### 35. Безналични сделки

През 2025 г. Дружеството е направило непарична вноска /апорт на земя/ в капитала на „АЕЦ Козлодуй- Нови мощности“ ЕАД, във връзка с което е извършена извънредна оценка на същата, за която подробна информация е представена в Пояснение 7.

### 36. Поети ангажименти и условни пасиви

#### Капиталови ангажименти

Към 31 декември 2025 г. Дружеството има капиталови ангажименти за 194 847 хил. лв. до края на 2030 г., в т.ч. за 2026 г. в размер на 114 650 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 159 885 хил. лв.), които са свързани с ангажименти по придобиване на имоти, машини и съоръжения.

Изпълнение на решение на Народното събрание на Република България от 09.11.2022 г. за ускоряване на процеса за осигуряване на алтернативен доставчик на свежо ядрено гориво и в изпълнение на съгласуваната с Агенцията по доставките (ESA) към ЕВРАТОМ програма на АЕЦ „Козлодуй“ за диверсификация на доставките на СЯГ, през 2023 г. с Фраматом и Уестингхаус са подписани споразумения за доставка на СЯГ, по които от 2024 г. Уестингхаус достави СЯГ V енергоблок.

Във връзка с тези споразумения, към 31.12.2025 г. АЕЦ Козлодуй ЕАД е предоставило аванси в общ размер на 264 619 хил. лв. (към 31 декември 2024 г. 189 872 хил. лв.) към двамата нови доставчика, които се очаква да се усвоят в срок до 2035 г.

#### Правни искове

Срещу Дружеството има заведени правни искове в размер на 933 хил. лв. (31 декември 2024 г.: 3,761 хил. лв.). Нито един от гореспоменатите искове не е изложен тук в детайли, за да не окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаването на споровете.

#### Гаранции, обезпечения и ипотeki

В полза на Дружеството са открити банкови гаранции и парични обезпечения в размер на 39,198 хил. лв. към 31 декември 2025 г. (31 декември 2024 г.: 28,314 хил. лв.).

Към 31 декември 2025 г. Дружеството 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 ЦПДД на ел. енергия - 350 хил. лв.;

- Парична гаранция за осигуряване на финансов лимит за участие на БНЕБ сегмент ЦПДД - 11 498 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 в група НЕК – 1 104 хил. лв.
- Парична гаранция по договор за доставка на реактивна електроенергия НЦУА - 9 хил. лв.
- Парична гаранция по договор за достъп и пренос на ел. енергия - 153 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.
- Гаранционно обезпечение по договор за наем на офис – 2 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение по договор за топлопреносна мрежа – 19 хил.лв

### Застраховки

Законът за безопасно използване на ядрената енергия определя лимит на отговорността на експлоатиращия за вреди от ядрени аварии. Законът ограничава отговорността на експлоатиращия до 96,000 хил. лв. за всяка авария. Съгласно Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда експлоатиращият е длъжен да поддържа застраховка или друга финансова гаранция за ядрена вреда за периода на експлоатация на ядрената инсталация. Дружеството е сключило застрахователна полица, покриваща лимитите, регламентирани със закон с „Български национален застрахователен ядрен пул“ с едногодишен период на покритие от 01.08.2024 г. до 31.07.2025 г. Застрахователната сума е в размер на 943 хил. лв., от които 925 хил. лв. застрахователна премия и 18 хил. лв. данък върху премията.

На 31.07.2025 г. е сключен нов договор с „Български национален застрахователен ядрен пул“ с едногодишен период на покритие от 01.08.2025 г. до 31.07.2026 г. Застрахователната сума е в размер на 972 хил. лв., от които 953 хил. лв. застрахователна премия и 19 хил. лв. данък върху премията. Дружеството има сключена имуществена застраховка „Индустриален пожар“ с ОЗК-Застраховане АД с период на покритие 1 януари 2025 г. до 31 декември 2025 г. застрахователната сума е в размер на 14, 766 хил. лв. (2024 г. -13,880 хил. лв.).

### Други

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

### 37. Категории финансови активи и пасиви

Балансовите стойности на финансовите активи и пасиви на Дружеството могат да бъдат представени в следните категории:

| Финансови активи   | Пояснение | 31 декември    | 31 декември    |
|--|-----------|----------------|----------------|
|  |           | 2025 г.        | 2024 г.        |
|  |           | хил. лв.       | хил. лв.       |
| Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход | 8         | 297            | 284            |
| <b>Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност</b>             |           |                |                |
| Търговски и други вземания   | 12        | 23 123         | 11 088         |
| Предоставени заеми на свързани лица  | 33.2      | 5 545          | 42 528         |
| Вземания от свързани лица  | 33.4      | 190 723        | 156 566        |
| Пари и парични еквиваленти   | 14        | 399 707        | 549 318        |
| <b>Общо финансови активи</b>   |           | <b>619 395</b> | <b>759 784</b> |

| Финансови пасиви  | Пояснение | 31 декември    | 31 декември   |
|---|-----------|----------------|---------------|
|   |           | 2025 г.        | 2024г.        |
|   |           | хил. лв.       | хил. лв.      |
| <b>Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:</b> |           |                |               |
| Задържани суми по договори за строителство                                      | 16        | 15 074         | 10 415        |
| Търговски и други задължения  | 19        | 54 658         | 50 118        |
| Задължения към свързани лица  | 33.3/33.4 | 190 770        | 13 865        |
| Задължения към кредитни институции  | 21        | 50 127         | -             |
| <b>Общо финансови пасиви</b>  |           | <b>310 629</b> | <b>74 398</b> |

Вижте Пояснение 4. за информацията относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Описание на политиката и целите за управление на риска на Дружеството относно финансовите инструменти е представено в Пояснение 38.

### 38. Рискове, свързани с финансовите инструменти

#### Цели и политика на ръководството по отношение управление на риска

Управлението на риска е структуриран процес, в рамките на който съществуващите рискове за изпълнение на целите на Дружеството се идентифицират и анализират. За противодействие срещу значимите рискове се дефинират, оценяват, избират и прилагат стратегии, целящи снижаване до приемливи нива на вероятностите за настъпване на рискови събития и на очакваните размери на последиците от тях. В процеса на управление на рисковете се включва наблюдение на измененията в параметрите на отчитаните значими рискови събития и контрол на ефективността на прилаганите стратегии за противодействие срещу тях. При необходимост се предприемат коригиращи действия чрез промяна или актуализиране на прилаганите стратегии за противодействие и отчитане на рисковете.

Управлението на риска се ръководи от висшето ръководство съвместно със Съвета на директорите на Дружеството.

Дружеството е изложено на различни видове финансови рискове. Най-значимите са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

#### 38.1. Анализ на пазарния риск

Вследствие на използването на финансови инструменти Дружеството е изложено на пазарен риск и по-конкретно на риск от промени във валутния курс, лихвен риск, както и риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната и инвестиционната дейност на Дружеството.

Съществен фактор за въздействие върху пазара на електроенергия се очаква заради възобновяемите източници, които се компенсират от фонд СЕС и имат планиран нарастващ дял, както и неясното бъдеще на въглищните централи. Очаква се пазарът в страната да следва европейските трендове. Бъдещите средносрочни перспективи за пазара на електроенергия са свързани с нестабилност и ценова динамика.

За смекчаване на негативното влияние на пазарните ценови трендове, с доминиращ дял в доставките на електроенергия от Дружеството 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, Дружеството 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 индексиранието 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.

### 38.1.1. Валутен риск

Валутният риск за Дружеството е ограничен, предвид факта, че по-голяма част от приходите и плащанията се осъществяват в български лева и евро. С оглед на фиксирания валутен курс на лева към еврото, експозицията на тези валути не оказва съществено влияние върху финансовите резултати. С оглед въвеждането на еврото, като официална валута от 2026 г. валутният риск допълнително ще бъде редуциран.

По отношение на плащанията в щатски долари се изпълнява наблюдение на тенденцията на валутните пазари, поради вероятен риск от евентуални загуби от възникване на разлики във връзка с промяна на обменните курсове.

Дружеството следи валутната си експозиция и при необходимост прилага подходящи мерки за нейното ограничаване.

### 38.1.2. Лихвен риск

Политиката на Дружеството е насочена към управление и намаляване на съществуващия лихвен риск при дългосрочно финансиране.

Дружеството е изложено на лихвен риск и 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 задълженията на Дружеството свързани с планове за дефинирани доходи. (вж. т.19 Задължения за доходи на персонала при пенсиониране). АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД не е изложено на лихвен риск по получени краткосрочни кредити и по отношение на предоставен заем на БЕХ ЕАД, тъй като са договорени с фиксирани лихвени проценти на годишна база. Фиксираният характер на лихвите гарантира стабилност на разходите по финансиране и предвидимост на паричните потоци, като по този начин се елиминира чувствителността на Дружеството към пазарните колебания на лихвените проценти.

## 38.2. Анализ на кредитния риск

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Дружеството. Дружеството е изложено на този риск във връзка с различни финансови инструменти, като напр. при предоставянето на заеми, възникване на вземания от клиенти, депозиране на средства, инвестиции в ценни книжа и други.

За минимизиране на кредитния риск поради влошаване на събираемостта на вземанията от НЕК ЕАД от началото на 2025 г., са предприети мерки и е сключено споразумение за разсрочване на задължение на Обществения доставчик.

Излагането на Дружеството на кредитен риск е ограничено до размера на балансовата стойност на финансовите активи, признати в края на отчетния период, както е посочено по-долу:

|   | 31 декември<br>2025 г.<br>хил. лв. | 31 декември<br>2024 г.<br>хил. лв. |
|---|------------------------------------|------------------------------------|
| <b>Групи финансови активи – балансови стойности:</b>                                |                                    |                                    |
| Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход          | 297                                | 284                                |
| <b>Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:</b> |                                    |                                    |
| Търговски и други вземания  | 23 123                             | 11 088                             |
| Предоставени заеми на свързани лица   | 5 545                              | 42 528                             |
| Вземания от свързани лица   | 190 723                            | 156 566                            |
| Пари и парични еквиваленти  | 399 707                            | 549 318                            |
| <b>Балансова стойност</b>   | <b>619 395</b>                     | <b>759 784</b>                     |

Дружеството редовно следи за неизпълнението на задълженията на свои клиенти и други контрагенти, установени индивидуално или на групи, и използва тази информация за контрол на кредитния риск. Дружеството търгува единствено с утвърдени, платежоспособни контрагенти. Неговата политика е, че всички клиенти, които желаят да търгуват на отложено плащане, подлежат на процедури за проверка на тяхната платежоспособност. Освен това, салдата по търговските вземания се следят текущо, в резултат на което експозицията на Дружеството по трудносъбираеми и несъбираеми вземания не е съществена.

Очакваните кредитни загуби се изчисляват на датата на всеки отчетен период.

В следващата таблица се съдържа информация за изложеността на кредитен риск от финансовите вземания от несвързани и свързани лица на Дружеството, при използването на матрицата на провизиите за очаквани кредитни загуби съответно към 31 януари 2025 г. и 31 декември 2024 г.:

|                            | Очакван процент на кредитна загуба | Брутна стойност на вземания от клиенти | Обезценка за очаквана кредитна загуба | Нетна стойност на вземания от клиенти |
|----------------------------|------------------------------------|--|---------------------------------------|---------------------------------------|
|                            | %                                  | ХИЛ. ЛВ.                               | ХИЛ. ЛВ.                              | ХИЛ. ЛВ.                              |
| <b>31 декември 2025 г.</b> |                                    |  |                                       |                                       |
| Непадежирали               | 0 %                                | 22 899                                 | -                                     | 22 899                                |
| От 30-90 дни               | 0 %                                | 40                                     | (1)                                   | 39                                    |
| От 90 – 180 дни            | 0 %                                | 4                                      | -                                     | 4                                     |
| От 180 – 360 дни           | 7,69 %                             | 47                                     | (6)                                   | 41                                    |
| Над 360 дни                | 99,50 %                            | 3 401                                  | (3 387)                               | 14                                    |
| Съдебни и присъдени        | 87,06 %                            | 6 667                                  | (6 541)                               | 126                                   |
|                            |                                    | <b>33 058</b>                          | <b>(9 935)</b>                        | <b>23 123</b>                         |
| <b>31 декември 2024 г.</b> |                                    |  |                                       |                                       |
| Непадежирали               | 0 %                                | 9 914                                  | -                                     | 9 914                                 |
| От 30-90 дни               | 0 %                                | 96                                     | (1)                                   | 95                                    |
| От 90 – 180 дни            | 0 %                                | 7                                      | -                                     | 7                                     |
| От 180 – 360 дни           | 7,69 %                             | 33                                     | (4)                                   | 29                                    |
| Над 360 дни                | 99,50 %                            | 3 396                                  | (3 386)                               | 10                                    |
| Съдебни и присъдени        | 87,06 %                            | 7 667                                  | (6 634)                               | 1 033                                 |
|                            |                                    | <b>21 113</b>                          | <b>(10 025)</b>                       | <b>11 088</b>                         |

Към датата на самостоятелния финансов отчет възрастовата структура на финансови вземания е следната:

Към 31 декември 2025 г.

|                            | Непророчени    | 30-90 дни  | 90-180 дни | 180-360 дни | >360 дни  | Общо           |
|----------------------------|----------------|------------|------------|-------------|-----------|----------------|
|                            | ХИЛ. ЛВ.       | ХИЛ. ЛВ.   | ХИЛ. ЛВ.   | ХИЛ. ЛВ.    | ХИЛ. ЛВ.  | ХИЛ. ЛВ.       |
| Търговски и други вземания | 23 025         | 39         | 4          | 41          | 14        | 23 123         |
| Вземания от свързани лица  | 190 240        | 273        | 9          | 201         | -         | 190 723        |
|                            | <b>213 265</b> | <b>312</b> | <b>13</b>  | <b>242</b>  | <b>14</b> | <b>213 846</b> |

Към 31 декември 2024 г.

|                            | Непророчени     | 30-90 дни     | 90-180 дни | 180-360 дни | >360 дни  | Общо           |
|----------------------------|-----------------|---------------|------------|-------------|-----------|----------------|
|                            | ХИЛ. ЛВ.        | ХИЛ. ЛВ.      | ХИЛ. ЛВ.   | ХИЛ. ЛВ.    | ХИЛ. ЛВ.  | ХИЛ. ЛВ.       |
| Търговски и други вземания | 10 947          | 95            | 7          | 29          | 10        | 11 088         |
| Вземания от свързани лица  | 110 533         | 46 028        | 5          | -           | -         | 156 566        |
|                            | <b>121 4780</b> | <b>46 123</b> | <b>12</b>  | <b>29</b>   | <b>10</b> | <b>167 654</b> |

Информация за изменението в обезценката на търговските и други вземания от свързани лица е представена в Пояснение 33.5.

Балансовите стойности на финансовите активи, описани по-горе, представляват максимално възможното излагане на кредитен риск на Дружеството по отношение на тези финансови инструменти.

### 38.3. Анализ на ликвидния риск

Ликвидният риск представлява рискът Дружеството да не може да погаси своите задължения.

АЕЦ „Козлодуй“ е изложено на висок ликвиден риск, произтичащ от потенциална невъзможност да посреща своевременно текущите си задължения с наличните парични средства и ликвидни активи. Недостатъчната ликвидност може да доведе до затруднения при изпълнение на краткосрочните ангажменти и да наложи използването на допълнително финансиране при неблагоприятни условия. Оценката на присъщия риск се определя със степен „критичен“ във връзка с непредвидимост в дивидентната политика и/или нормативни промени, отнасящи се до вменияване на нови задължения за „АЕЦ Козлодуй“, които влошават финансовото състояние на атомната централа. Сред тях са продължаване на механизма за изплащане на целеви вноски във фонд СЕС от производителите от БЕХ групата съгласно законови разпоредби до края на 2025 г. при занижен таван до себестойността, завишаване на размера на отчисления дивидент за ЕСК до 100% от печалбата или други нови нормативни задължения.

Подобни решения за изземване на цялата реализирана печалба от една страна оказват съществен негативен ефект върху стабилността на Дружеството и компрометират паричния баланс, а от друга - сериозно ограничават възможностите за инвестиции насочени към подобряване работата на съоръженията и оборудването в условията на дългосрочна експлоатация на ядрените блокове над проектния им ресурс и надеждната им експлоатация. Съществува сериозен риск от невъзможност „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД да заделя средства за покриване на бъдещи ключови ангажменти за управление на ОЯГ и РАО.

Дружеството посреща нуждите си от ликвидни средства, като внимателно следи плащанията по погасителните планове на дългосрочните финансови задължения, както и входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност. Като част от управлението на ликвидния риск през периода са изготвени ежедневни, месечни и годишни прогнозни разчети за изходящите и входящи парични потоци за идентифициране на финансовите потребности на Дружеството.

Към 31 декември падежите на договорните задължения на Дружеството са обобщени, както следва:

| 31 декември 2025 г.                | <3 месеца      | 3-12 месеца    | 1-5 години   | Общо           |
|------------------------------------|----------------|----------------|--------------|----------------|
|                                    | ХИЛ. ЛВ.       | ХИЛ. ЛВ.       | ХИЛ. ЛВ.     | ХИЛ. ЛВ.       |
| Задържани суми по договори         | -              | 13 226         | 1 848        | 15 074         |
| Търговски и други задължения       | 216 780        | 40 884         | 432          | 258 096        |
| Задължения по договори с клиенти   | 36             | -              | -            | 36             |
| Задължения към свързани лица       | 90 705         | 100 065        | -            | 190 770        |
| Задължения към кредитни институции | 127            | 50 000         | -            | 50 127         |
|                                    | <b>307 648</b> | <b>204 175</b> | <b>2 280</b> | <b>514 103</b> |

| 31 декември 2024 г.              | <3 месеца      | 3-12 месеца   | 1-5 години   | Общо           |
|----------------------------------|----------------|---------------|--------------|----------------|
|                                  | ХИЛ. ЛВ.       | ХИЛ. ЛВ.      | ХИЛ. ЛВ.     | ХИЛ. ЛВ.       |
| Задържани суми по договори       | -              | 8 182         | 2 233        | 10 415         |
| Търговски и други задължения     | 236 945        | 36 625        | 791          | 274 361        |
| Задължения по договори с клиенти | 60 923         | -             | -            | 60 923         |
| Задължения към свързани лица     | 13 800         | 65            | -            | 13 865         |
|                                  | <b>311 668</b> | <b>44 872</b> | <b>3 024</b> | <b>359 564</b> |

Стойностите, оповестени в този анализ на падежите на задълженията, представляват недисконтираните парични потоци по договорите, които могат да се различават от балансовите стойности на задълженията към отчетната дата.

### 39. Оценяване по справедлива стойност на нефинансови активи

Дружеството групира активите и пасивите, отчитани по справедлива стойност в три нива въз основа на значимостта на входящата информация, използвана при определянето на справедливата стойност на активите и пасивите. Йерархията на справедливата стойност включва следните нива:

- 1 ниво: пазарни цени (некоригирани) на активни пазари за идентични активи или пасиви;
- 2 ниво: входяща информация, различна от пазарни цени, включени на ниво 1, която може да бъде наблюдавана по отношение на даден актив или пасив, или пряко (т. е. като цени) или косвено (т. е. на база на цените); и
- 3 ниво: входяща информация за даден актив или пасив, която не е базирана на наблюдавани пазарни данни.

Даден актив или пасив се класифицира на най-ниското ниво на значима входяща информация, използвана за определянето на справедливата му стойност.

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември, оценявани периодично по справедлива стойност:

|   | <u>31 декември</u><br><u>2025 г.</u> | <u>31 декември</u><br><u>2024 г.</u> |
|---|--------------------------------------|--------------------------------------|
|   | <u>хил. лв.</u>                      | <u>хил. лв.</u>                      |
| <b>Имоти, машини и съоръжения (Ниво 3):</b> |                                      |                                      |
| - земя                                      | 15 113                               | 15 527                               |
| - сгради                                    | 604 557                              | 618 155                              |
| - машини, съоръжения и оборудване           | 1 771 745                            | 1 817 054                            |
| - транспортни средства                      | 12 568                               | 13 669                               |
| <b>Инвестиционни имоти (Ниво 2):</b>        | 1 189                                | -                                    |
|   | <u><u>2 405 172</u></u>              | <u><u>2 464 405</u></u>              |

Справедливата стойност на съответните групи активи от имоти, машини и съоръжения и инвестиционни имоти е определена на базата на доклади на независими лицензирани оценители към 31 декември 2024 г.

През 2025 г. Дружеството е направило непарична вноска /апорт на земя/ в капитала на „АЕЦ Козлодуй- Нови мощности“ ЕАД, във връзка с което е извършена извънредна оценка на същата, за която подробна информация е представена в Пояснение 5.

Към 31 декември 2025 г. е извършен тест за обезценка, според който балансовата стойност на активите не се различава съществено от справедливата стойност на преоценените активи към края на отчетния период.

Съществени ненаблюдавани данни са свързани с корекцията за специфичните за активите на Дружеството фактори. Степента и посоката на тази корекция зависи от броя и характеристиките на наблюдаваните пазарни сделки с подобни активи, които са използвани за целите на оценката. Въпреки че тези данни са субективна преценка, ръководството счита, че крайната оценка не би се повлияла значително от други възможни предположения.

### 40. Политика и процедури за управление на капитала

АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД е единствената атомна централа в България и е най-големият производител на електрическа енергия в страната, като обезпечава повече от една трета от националното годишно електропроизводство. Това, заедно с високата експлоатационна безопасност и надеждните доставки на електроенергия, определя нейната роля като ключов фактор за стабилността на националната електроенергийна система и за енергийната сигурност на страната.

Основната цел на управлението на капитала на Дружеството е да поддържа стабилно финансово състояние и капиталови показатели, които да гарантират нормално и продължаващо функциониране на производството на електрическа енергия, което от своя страна да гарантира изплащането на дивиденди на едноличния собственик БЕХ и съответно на българската държава..

Дружеството управлява капиталовата си структура и я изменя, ако е необходимо, в зависимост от промените в икономическите условия. С оглед поддържане или промяна на капиталовата си

структура, Дружеството може да коригира изплащането на дивиденди на едноличния акционер, да намали или увеличи акционерния си капитал по решение на едноличния собственик.

Дружеството следи собствения си капитал чрез реализирания финансов резултат за отчетния период, както следва:

|   | <u>2025 г.</u>  | <u>2024 г.</u>  |
|---|-----------------|-----------------|
|   | <b>ХИЛ. ЛВ.</b> | <b>ХИЛ. ЛВ.</b> |
| <b>Печаалба за годината след данъци</b> | 12 739          | 221 913         |

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

- Съвета на директорите на БЕХ ЕАД с решение П.1 от Протокол № 10-2026/27.01.2026 г. съгласува Решение по т. 2.18.1 от Протокол № 2/22.01.2026 г. на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, за увеличение на капитала на „АЕЦ -Нови мощности“ ЕАД, чрез парична вноска от страна на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в размер на 127 823 073 евро, срещу придобиване на 25 014 300 бр. акции с номинал 5.11 евро. Към датата на одобрение на финансовия отчет паричната вноска е внесена от АЕЦ Козлодуй ЕАД, но увеличението на капитала все още не е вписано в Търговския регистър.

- С § 2, ал. 2 от Преходните и Заключителни разпоредби и на Закона за събиране на приходи и извършване на разходи през 2026 г. до приемането на Закона за държавния бюджет на Р България за 2026 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2026 г. и Закона за бюджета на Държавната здравноосигурителна каса за 2026 г. е продължен механизма 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 Решение на Министерски съвет № 165/12.02.2026 г., е определен таван на приходите за тип производител АЕЦ 61.36 евро/МВтч. за период от 01.01.2026 г. до 31.12.2026 г. Същият, съгласно т. 2 от постановлението може да бъде променен при необходимост по предложение на министъра на енергетиката.

- С Решение №И2-Л-216 от 04.03.2026 г. на КЕВР е продължен срока на Лицензия за търговия с електрическа енергия №Л-216-15/18.12.2006 г. продължена със срок от 10 години с Решение №И1-Л-216 от 16.12.2016 г. издадена на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с 10 години.

- Съветът на директорите на БЕХ ЕАД с решение от Протокол № 22-2026/27.03.2026 г. дава разрешение на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в качеството му на заемополучател, за сключване на Допълнително споразумение №2 към Договор за паричен заем №63-2025/854000001/12.05.2025 г., сключен между “АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД (заемодател) и “АЕЦ Козлодуй” ЕАД (заемополучател), за удължаване на срока на действие на договора до 12.05.2027 г. и увеличаване размера на заема на 75 млн.евро, без промяна на останалите клаузи по договора, при условията, одобрени с решение по т. 4.21.1 от Протокол № 4/18.03.2026 г. на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

- С решение от Протокол № 20-2026/19.03.2026 г. на СД на БЕХ ЕАД Илия Тодоров Илиев и Славян Петров Лачев са освободени като членове на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и на тяхно място са избрани Георги Стефанов Касчиев и Боян Венцев Росманов. Новите обстоятелства са вписани в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ на 26.03.2026 г. С решение от Протокол № 5/20.03.2026 г. на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД Георги Стефанов Касчиев е избран за председател.

- Съгласно Закона за въвеждане на еврото в Република България (ЗВЕРБ), считано от 1 януари 2026 г., еврото става официална валута и законно платежно средство в България. Официалният обменен курс е определен като 1.95583 лева за 1 евро. Въвеждането на еврото като официална валута в Република България представлява промяна във функционалната (отчетната) валута на Дружеството, която ще бъде отразена перспективно и не представлява събитие след отчетния период, което изисква корекция в финансовия отчет за годината, приключваща на 31 декември 2025 г. Дружеството не очаква съществени ефекти от превалутиране на началните салда към 1 януари 2026 г. в евро и от процеса по промяна във функционалната (отчетна) валута.

- От началото на месец март, 2026 г. се наблюдава ескалация на напрежението, свързано с конфликта в Иран, което допринася за повишена геополитическа несигурност в региона и на глобално ниво. Потенциалните последици от тези събития включват засилена волатилност на

енергийните пазари, допълнителни колебания в макроикономическата среда и повишена несигурност относно бъдещите икономически условия. Ръководството следи развитието на ситуацията и е взело предвид наличната информация при изготвянето на счетоводните оценки и допускания; към настоящия момент не е идентифицирано необходимост от корекции във финансовите отчети, извън направените оповестявания.

- С решение от протокол № Е-РД-21-19/20.05.2026 г. на Министъра на енергетиката са освободени като членове на Съвета на директорите на “Български енергиен холдинг” ЕАД Иво Иванов Тодоров, Калин Боянов Филипов, Валентин Алексиев Николов, Диян Атанасов Иванов и Васил Георгиев Стойнов. Избрани са за членове на СД на БЕХ ЕАД Иво Иванов Тодоров, Андрей Стефанов Живков и Петър Валериев Ангелов за представители на държавата и Васил Василев Василев и Илга Миткова Чинкова за независими членове. С решение от Протокол от заседание на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД проведено на 20.05.2026 г., Илга Миткова Чинкова е избрана за председател и Васил Василев Василев е избран за заместник-председател на СД на БЕХ ЕАД. Андрей Стефанов Живков е избран за изпълнителен член на СД на БЕХ ЕАД, на когото е възложено управлението и представителството на дружеството пред трети лица.

Няма коригиращи или други некоригиращи събития, след датата на отчетния период, които да изискват допълнително оповестяване или корекции във финансовите отчети на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31 декември 2025 г.

#### **42. Оповестяване съгласно законови изисквания**

Този самостоятелен финансов отчет е одитиран съвместно от одиторски дружества Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД, на основание договор сключен между Български Енергиен Холдинг ЕАД и ДЗЗД Одит БЕХ. Дружеството не начислява суми за независим финансов одит. Консолидираният финансов отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрирания законов одитор за независим финансов одит. През периода одиторите не са предоставяли други услуги.

#### **43. Одобрение на самостоятелния финансов отчет**

Самостоятелният финансов отчет към 31 декември 2025 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 27.05.2026 г.