

Консолидиран годишен доклад за дейността  
Консолидирана декларация за корпоративно  
управление

Доклад на независимите одитори

Консолидиран годишен финансов отчет

АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД

31 декември 2024 г.

# Съдържание

## Страница

|                                                                            |   |
|----------------------------------------------------------------------------|---|
| Консолидиран годишен доклад за дейността                                   | - |
| Консолидирана декларация за корпоративно управление                        | - |
| Доклад на независимите одитори                                             | - |
| Консолидиран отчет за финансовото състояние                                | 1 |
| Консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия<br>всеобхватен доход | 3 |
| Консолидиран отчет за промените в собствения капитал                       | 5 |
| Консолидиран отчет за паричните потоци                                     | 7 |
| Пояснения към годишния консолидиран финансов отчет                         | 8 |

# Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 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 (от 04.07.2024 г.)

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

Първа Инвестиционна Банка АД

Централна Кооперативна банка АД

### Одитор

ДЗЗД ОДИТ БЕХ с участници:

Грант Торнтон ООД

Захаринова Нексия ЕООД

## ГОДИШЕН КОНСОЛИДИРАН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

Настоящият консолидиран доклад за дейността представя информация за дейността на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и неговите дъщерни дружества (Групата) и е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 44 от Закона за счетоводството и чл. 187а, чл. 247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон. 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. Консолидираният доклад за дейността съдържа и консолидирана нефинансова информация по чл. 29 ал. 4 от от ЗПП.

Консолидираният доклад за дейността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и неговите дъщерни и контролирани дружества представя коментар и анализ на консолидираните финансови отчети и друга съществена информация относно консолидираното финансово състояние и резултатите от дейността на Групата като обхваща периода от 1 януари 2024 г. до 31 декември 2024 г. Групата включва “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и неговите дъщерни и контролирани дружества.

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

### 1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

#### Дружество-майка

**Фирмено наименование:** „АЕЦ Козлодуй” ЕАД

**ЕИК:** 106513772

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

#### **Предмет на дейност**

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

#### **Управление**

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е акционерно дружество, учредено с решение № 582 от 2000 г. на Врачанския окръжен съд, със седалище гр. Козлодуй, област Враца, България. Дружеството е учредено на 28 април 2000 г., като акционерно дружество с едноличен собственик държавата - Република България чрез отделяне от “Национална електрическа компания” ЕАД (НЕК ЕАД). Дружеството е правопреемник на съответната част на активите и

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

пасивите на НЕК ЕАД, гр. София по разделителен протокол на клон АЕЦ “Козлодуй” и ГУП “Атоменергоинвест”, гр. Козлодуй, съставен по счетоводни данни към 28 април 2000 г.

Едноличен собственик на акционерния капитал на Дружеството е “Български Енергиен Холдинг” ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е Българската държава, чрез Министерството на енергетиката. Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите, в петчленен състав.

В началото на отчетния период към 01.01.2024 г. Съветът на директорите е в следния състав:

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

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

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

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

Към 31 декември 2024 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;
- Свилен Николова – Член на Съвета на Директорите;
- Славян Лачев – Член на Съвета на Директорите;
- Ива Николова – Член на Съвета на Директорите;

Към 31 декември 2024 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.) 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.

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

- Лицензия Серия О, рег. №6147/20.03.2024 г., в сила от 08.04.2024 г. за използване на източници на йонизиращи лъчения за стопански цели – извършване на радиохимичен контрол, радиационен мониторинг на околната среда и метрологичен контрол, издадена от АЯР. Срок на Лицензията – 08.04.2034 г.;
- Лицензия Серия Т, рег. №6195/19.06.2024 г., в сила от 12.07.2024 г. за превоз на радиоактивни вещества, издадена от АЯР. Срок на Лицензията – 12.07.2034 г.;
- Лицензия Серия СО, рег. № 5794 в сила от 05.10.2021 г. за извършване на специализирано обучение за дейности в ядрени съоръжения (ЯС) и с ИЙЛ, които имат влияние върху безопасността и издаване на удостоверения за правоспособност на лица, професионално заети с дейности в ЯС и с ИЙЛ, извън тези по чл.64, ал.1, т.1 и т.2 от ЗБИЯЕ - издадена от АЯР. Срок на лицензията - до 05.10.2026 г.;
- Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № А-049-03/11.12.2000 г., издадена от КЕВР за срок от тридесет години – до 11.12.2030 г.;
- Лицензия за пренос на топлинна енергия № 050-05/11.12.2000 г., издадена от КЕВР за срок от тридесет години – до 11.12.2030 г.;
- Лицензия за търговия с електрическа енергия № А-216-15/18.12.2006 г.–до 18.12.2026 г., издадена от КЕВР.

### Дъщерни дружества

**Фирмено наименование: „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД**

**ЕИК: 106588180.**

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

### Предмет на дейност

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

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

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

### Управление и капитал

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

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

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

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

Съветът на директорите на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 31 декември 2024 г. се състои от трима членове – физически лица, а именно:

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

Дружеството се представява самостоятелно от Изпълнителния директор Николай Кондуров.

**Фирмено наименование:** „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД

**ЕИК:** 202058513.

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

### Предмет на дейност

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

### Управление и капитал

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

Към 31.12.2024г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД. Капиталът на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД е в размер на 1 816 800 000 лева, разпределен в 181 680 000 броя обикновени поименни налични и с право на глас акции, всяка акция е с номинална стойност от 10 лв.

На 18.12.2023 г. 49-ото Народното събрание прие решение за предприемане на действия по изграждането на 7-ми и 8-ми блок на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД с технология AP 1000 (обн., ДВ, бр. 105 от 2023 г.), с което възложи на министъра на енергетиката, в качеството му на упражняващ правата на едноличния собственик на капитала на „Българския енергиен холдинг“ ЕАД, да предприеме действия за увеличение на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с парична вноска в размер на до 1 500 000 хил. лв. с цел увеличаване на капитала в същия размер. В съответствие с взетото парламентарно решение, едноличният собственик на капитала – „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, взе решение, обективизирано в 33.1.1. от Протокол №33/22.12.2023 г., за увеличаване на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД с 1 500 000 000 лв., чрез издаване на нови 150 000 000 бр. обикновени поименни акции с право на глас всяка с номинална стойност 10 (десет) лева. Промяна в акционерния капитал е извършена на основание чл. 192, ал. 1 от ТЗ и чл. 20, ал. 2, т. 2 от Устава на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД с инвестиционна цел – изграждане на 7 и 8 блок на утвърдената от АЯР площадка № 2. Новоиздадените поименни акции са изцяло поети от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Решението за увеличаване на капитала е вписано в Търговски регистър и в регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮАНЦ) 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.

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

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

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

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

Към 31.12.2024г. Съветът на Директорите се състои от петима членове – едно юридическо лице и четири физически лица, в състав:

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

Дружеството се представява от Изпълнителния директор Петьо Иванов.

**Фирмено наименование: “АЕЦ Строителен надзор” ЕООД**

**ЕИК: 206736961.**

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

Дружеството е вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията с ЕИК 206736961, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, площадка на “Козлодуй” на 25.11.2021 г. с капитал 5 хил. лв. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на “АЕЦ Строителен надзор” ЕООД, състоящ се от 50 (петдесет) дяла, всеки с номинал 100.00 лв.

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

Към 31 декември 2024 г. Дружеството се представява от управителя Ардашес Агоп Хамперян.

### Лицензи Разрешителни

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

**Фирмено наименование: “АЕЦ Сервиз” ЕООД**

**ЕИК: 206858488.**



## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

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

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

Към 31.12.2024 г. Дружеството се управлява от Георги Бакалски.

### Сертификати/ Удостоверения

- Удостоверение № III-TV 009002 на Камарата на строителите в България за вписване на "АЕЦ Сервиз" ЕООД като строител в централния професионален регистър на строителя - за строежи III група. Срок на валидност до 30.09.2025 г.;

- Удостоверение № V-TV 018297 на Камарата на строителите в България за вписване на "АЕЦ Сервиз" ЕООД като строител в централния професионален регистър на строителя - за строежи V група, видове СМР, съгласно КИД. Срок на валидност до 30.09.2025 г.;

- Удостоверение № I-TV 026615 на Камарата на строителите в България за вписване на "АЕЦ Сервиз" ЕООД като строител в централния професионален регистър на строителя - за строежи I група. Срок на валидност до 30.09.2025 г.;

- Сертификат от Българска Браншова Камара Машиностроене №338 от 18.05.2022 г. за извършване на монтаж, ремонт, поддръжка или сервизно обслужване; извеждане от експлоатация на стационарно хладилно, климатично и термопомпено оборудване, съдържащо над 3 кг. Флуорсъдържащи парникови газове. Валиден до 18.05.2027 г.

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

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

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

### Дружества с контролно участие и други инвестиции

**Фирмено наименование: „Интерприборсервиз” ООД - в несъстоятелност**

**ЕИК: 831577794**

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

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

### Предмет на дейност

- Сервизно обслужване и техническа поддръжка на средствата за автоматизация и средствата за измерване (СА и СИ) на технологично и лабораторно оборудване на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- Търговска дейност по доставки на резервни части и оборудване по поръчки и търгове за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и други промишлени обекти в Р България;
- Проектиране, изграждане, усъвършенстване, техническо гаранционно и след гаранционно обслужване и ремонт на системи за сигурност, пожаробезопасност, пожароизвестяване, електрозахранване, климатични и кондиционерни системи и хладилна техника.

### Управление и капитал

Дружеството е създадено с Решение № 55 от 13.04.1988 г. на Министерски съвет, като специализирано предприятие за монтаж, наладка, ремонт, техническо обслужване на автоматизирани системи за управление на технологични процеси, доставка на прибори, оборудване и резервни части за АЕЦ, ТЕЦ и др.

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

Към датата на съставяне на настоящия отчет „Интерприборсервиз“ ООД е с прекратена търговска дейност. С Решение № 11 от 16.02.2023 г. на Окръжен съд гр. Враца дружеството е обявено в неплатежоспособност и е открито производство по несъстоятелност. За временен синдик е назначен Мариан Нейков.

С Решение № 66 от 11.09.2023г. на Окръжен съд гр. Враца дружеството е обявено в несъстоятелност, назначен е постоянен синдик - Мариан Иванов Нейков и е започнало осребряване и разпределение на имуществото.

Предвид обстоятелството, че „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, като мажоритарен собственик е загубил контрол върху „Интерприборсервиз“ ООД – в несъстоятелност, с Решение № 51 от 09.01.2025 г. на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, инвестицията в това дружество е обезценена на 100%.

### Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на годишния консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2024 г. е прилагана адекватна счетоводна политика и е изготвен на принципа на действащо предприятие.

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

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

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

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

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

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

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

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.

Към 31 декември 2024 г. акционерният капитал на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е 1 744 584 890 лв., разпределен в 174 458 489 броя обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност от 10 лева всяка една. Всички обикновени акции са изцяло платени.

б/ Основанието за придобиванията, извършени през годината.

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

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

Дружеството-майка не притежава собствени акции.

### Информация по чл.247, ал.2 от ТЗ

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

| Възнаграждения на членовете на Съвета на директорите (хил. лв.) | 2024г.     | 2023г.     |
|-----------------------------------------------------------------|------------|------------|
| <b>Краткосрочни възнаграждения, в това число:</b>               | <b>593</b> | <b>656</b> |
| Заплати, включително бонуси и обезщетения                       | 526        | 579        |
| Разходи за социални осигуровки                                  | 31         | 32         |
| Социални разходи                                                | 36         | 45         |

Подробна информация за членовете на Съвета на директорите е представена в пояснително приложение 33.4 „Сделки с ключов управленски персонал” към Консолидирания годишен финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 2024 г.

**Информация, относно придобиването и притежаването на акции на Дружеството-майка (Групата) 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).**

➤ Валентин Алексиев Николов – член на СД на “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД, ЕИК 202058513 като представител на АЕЦ Козлодуй ЕАД до 04.07.2024г., съдружник – 50% в “МДВ КОНСУЛТ” ООД с ЕИК 203320833 от 30.08.2022г.; съдружник – 49% в “Съзвездие Лъв” ООД с ЕИК 202787168 от 24.10.2013г., Съдружение “Национален комитет на България на Световния енергиен съвет” ЕИК 131077686 – председател на УС, Съдружение “Сдружение пазители на българщината” ЕИК 176796184 – член на УС

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

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

➤ Свилена Николова Николова – съдружник с дял от 50% в “АСМ – Груп” ЕООД с ЕИК 203293350 от 29.11.2024 г.

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

- Петьо Ангелов Иванов не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник и не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго търговско дружество. Член е на Управителния съвет на Сдружение “Национален комитет на България в световния енергиен съвет”, ЕИК 131077686.
- Алекс Нестор не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник. Притежава повече от 25 на сто от капитала на “Сентинел Венчърс” ЕООД, ЕИК 207162366. Член е на Управителния съвет и представляващ на Сдружение “Канадска търговска камара в България” ЕИК 207386784. Член е на Управителния съвет на Сдружение “Американо-българска бизнес асоциация” ЕИК 207268647.
- Янко Костадинов Джинков не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник. Притежава повече от 25 на сто от капитала на “Тест Руумс Еделвайс” ЕООД, ЕИК 201755790, “Електро системи” ООД, ЕИК 202065714, “Полид инвест” ЕООД, ЕИК 131386241, “Джорджиън Уотърс” ЕООД, ЕИК 201797540, „Юниън консулт“ ООД, ЕИК 200444053, “Полид” ООД, ЕИК 175383364, “Напитки” ЕООД, ЕИК 206649410, “Джорджиън Уайнс” ЕООД, ЕИК 201776222, “Полид про” ООД, ЕИК 200933681, “Спортни системи” ЕООД, ЕИК 202234502. Член е на Управителния съвет и представляващ на Сдружение “Бургаска академична асоциация” ЕИК 121767468. Член е на Съвета на директорите на “Консолид комерс” ЕАД – в ликвидация, ЕИК 121631728. Управител е на “Тест Руумс Еделвайс” ЕООД, ЕИК 201755790, “Електро системи” ООД, ЕИК 202065714, “Полид инвест” ЕООД, ЕИК 131386241, “Джорджиън Уотърс” ЕООД, ЕИК 201797540, “Юниън консулт” ООД, ЕИК 200444053, “Полид” ООД, ЕИК 175383364, „Напитки” ЕООД, ЕИК 206649410, “Джорджиън Уайнс” ЕООД, ЕИК 201776222, “Спортни системи” ЕООД, ЕИК 202234502.
- Свилен Апостолов Спасов е член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор от 12.01.2024 г. с мандат от три години, считано от вписване в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ на решението на едноличния собственик на капитала за избор на членовете на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД (12.01.2024 г.), който е предсрочно прекратен на 19.04.2024 г. В рамките на отчетния период до освобождаването му като член на СД не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник. Притежава повече от 25 на сто от капитала на “Пан еуропиън трейдинг и инженеринг” ЕООД, ЕИК 103859107 и „СП интернешънъл“ ЕООД, ЕИК 200385758. Член е на Управителния съвет и представляващ на Сдружение “Клуб отворено общество”, ЕИК 813193557. Управител е на “Пан еуропиън трейдинг и инженеринг” ЕООД, ЕИК 103859107 и “СП интернешънъл” ЕООД, ЕИК 200385758.
- Георги Георгиев Добрев не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник. Не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго търговско дружество. Член е на Съвета на директорите на “Национален енергиен оператор” ЕАД, ЕИК 207332060 и „Енергиен оператор по измерване и информационни технологии“ ЕАД – в ликвидация, ЕИК 201043818. От 07.03.2025 г. е член на Управителния съвет и Изпълнителен директор на “Национална електрическа компания” ЕАД, ЕИК 000649348.

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

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

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

### Персонал

Към 31 декември 2024 г. списъчният брой на персонала на Групата по трудови правоотношения и договори за управление и контрол е 3 996 бр. Запазва се относителния дял на лицата с висше и средно-професионално образование. За персонала на дружеството-майка се спазва изискването по Должностното щатно разписание на АЕЦ, в което най-ниската образователна степен за заемане на длъжностите е средно образование.

### Съдебни и арбитражни производства

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

Срещу Дружеството-майка има заведени правни искове в размер на 808 хил.лв. (31 декември 2023 г.: 4 963 хил.лв.).

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

Текущи съдебни дела, по които “АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД е страна:

Административно дело №10569/2023г. по описа на Административен съд София град, с предмет : оспорване по реда на чл.145 и сл. АПК на Решение №526/02.08.2023г. на Министерски съвет на Република България, с което се определя енергиен обект - нова ядрена централа на избраната от “АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД и одобрена от Агенцията за ядрено регулиране площадка (Площадка №2) за обект с национално значение и за национален обект.

На 17.06.2024г. е проведено първото по делото съдебно заседание, на което са уважени всички доказателствени искания направени от името на “АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД. За изразяване на становище от страните по докладваните в същото съдебно заседание молби от един от жалбоподателите с правно основание чл.628 ГПК вр.144 от АПК и чл.150, ал.2 от Конституцията на Република България, делото е отложено за 14.10.2024г.

С решение № 23526 от 14.11.2024г., АССГ отхвърля жалбите на жалбоподателите и ги осъжда да заплатят съдебни разноски на Дружеството в размер на 12 000 лева.

Решението на АССГ е обжалвано от жалбоподателите с касационни жалби пред ВАС.

### Научноизследователска и развойна дейност

През отчетния период в компанията-майка са капитализирани разходи за научно-изследователска и развойна дейност в размер на 63 хил.лв., свързани с разработване и валидиране на процедури за мигриране на платформа Ovation 3.6 към Ovation 3.8.

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

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

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

“Национална Електрическа Компания” ЕАД, “ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД, “Мини Марица - Изток” ЕАД, “Булгаргаз” ЕАД, “Булгартел” ЕАД, “Булгартрансгаз” ЕАД, “Електроенергиен Системен Оператор” ЕАД и неговите дъщерни дружества, “Булгартел-Скопие” ДООЕЛ, “Минпроект” ЕАД, “Национален Енергиен Оператор” ЕАД “Енергиен оператор по измерване и информационни технологии” ЕАД (в ликвидация).

### Асоциирани предприятия за група БЕХ

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

### Съвместни предприятия за група БЕХ

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

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

Групата има участие в **ЗАД “Енергия”** в размер на 1,12% от капитала на ЗАД “Енергия”. Стойността на инвестицията към 31 декември 2024 г. е в размер на 284 хил.лв.

### Наличие на клонове

Групата няма регистрирани клонове към 31.12.2024 г.

## 2. ПРЕГЛЕД НА ДЕЙНОСТТА НА ГРУПАТА

Дейността на групата по сегменти е както следва:

### ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

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

| Показател                              | Мерна единица | 2024 г. отчет     | 2023 г. отчет     | 2024/2023 изм.   | 2024/2023 % изм. |
|----------------------------------------|---------------|-------------------|-------------------|------------------|------------------|
| Бруто производство ел.енергия          | MWh           | 15 806 148        | 16 187 789        | (381 641)        | -2%              |
| <b>Реализирана ел.енергия в т.ч.:</b>  | <b>MWh</b>    | <b>15 060 861</b> | <b>15 388 986</b> | <b>(328 125)</b> | <b>-2%</b>       |
| Регулиран пазар                        | MWh           | 5 195 990         | 4 075 580         | 1 120 410        | 27%              |
| Борсов пазар                           | MWh           | 9 818 246         | 11 260 184        | (1 441 938)      | -13%             |
| Балансиращ пазар-излишък               | MWh           | 15 221            | 28 811            | (13 590)         | -47%             |
| Други продажби - ЕЕ на клиенти чл.119  | MWh           | 19 704            | 19 832            | (128)            | -1%              |
| Доставка собствени обекти чл.119, ал.1 | MWh           | 11 700            | 4 579             | 7 121            | 156%             |

През 2024 г. общото количество произведена електроенергия от дружествата-производители на електроенергия в АЕЦ Група е в размер на 15 806 148 MWh и бележи намаление от 2% спрямо производството за 2023 г. Отчетеният спад е в резултат на спиране на блок 6 в средата на м. юни за изпълнение на планови превантивни ремонтни дейности.

Реализираната електроенергия от производствените дружества във всички пазарни сегменти е в общ размер на 15 060 861 MWh, с 328 125 MWh по-малко от реализацията за 2023 г. в следствие на отчетеното намаление в производството.

В изпълнение на определените месечни квоти от КЕВР ~35% от нетното производство на компанията-майка “АЕЦ Козлодуй” ЕАД (5 195 990 MWh) е предоставено на Обществения доставчик - НЕК ЕАД по регулирани цени. Останалата част е реализирана успешно на организирания борсов пазар, администриран от “Българска независима енергийна борса” ЕАД, балансиращ пазар и реализация по чл. 119 от ЗЕ.

“ВЕЦ Козлодуй” ЕАД като производител на електрическа енергия има право да сключва сделки за продажбата на произведената електрическа енергия по свободно договорени цени /чл.100, ал.1 от ЗЕ/. Сделките, които се сключват, задължително се осъществяват на организиран борсов пазар на електрическа енергия /чл.100, ал.4 от ЗЕ/. За отчетния период “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД е продавало произведената от енергийния обект електрическа енергия по реда на чл.100, ал.6 от ЗЕ и чл.69, ал.4 и ал.6 от Правилата за търговия с електрическа енергия /ПТЕЕ/, чрез координатора на стандартната балансираща група, в която участва, на организиран борсов пазар – “Българска независима енергийна борса” ЕАД /БНЕБ/. За периода от 01.01.2024 г. до 31.12.2024 г. продадените количества електрическа енергия на организиран борсов пазар са 28 341 MWh с 4 196 MWh повече от реализацията през 2023 г.

ЕКСПЛОАТАЦИОННИ ПОКАЗАТЕЛИ НА КОМПАНИЯТА-МАЙКА

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                                                         | 2024 г. отчет | 2023 г. отчет | 2024/2023 изм. | 2024/2023 % изм. |
|-------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|----------------|------------------|
| LF-Load Factor-използваемост на инсталираната мощност             | 86,35         | 88,71         | (2,36)         | -3%              |
| UCF-Unit Capability Factor-готовност за носене на номинален товар | 85,44         | 87,80         | (2,36)         | -3%              |
| UCLF-Unit Capability Loss Factor-непланова неготовност            | 0,01          | 0             | 0,01           |                  |

Понижените стойности на показателите LF и UCF са в следствие експлоатационния режим на блоковете през периода, както и спирането на ЯЕБ 6 в средата на м. юни.

Всички показатели са на отлично ниво съгласно критериите и стандартите на WANO и МААЕ за степен на надеждност, безопасност и ефективност на експлоатация на ядрените блокове и АЕЦ “Козлодуй”, и свидетелстват за висока степен на оптимизация на производствения процес и реализация на продукцията. Равнища на UCF и LF над 80% при повишеното ниво на топлинна мощност на централата 104% я нарежда сред водещите централи с реактори тип ВВЕР-1000 в световен мащаб.

## РЕМОНТНА ПРОГРАМА В ГРУПАТА

Годишната ремонтна програма на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД 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. Плановият годишен ремонт за 2024 г. на 5 блок се проведе за ~36 дни, а на блок 6 за ~35 дни. 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.

Успоредно с необходимите ремонтни дейности в рамките на ПГР са реализирани и планираните мерки от програмите за дългосрочна експлоатация, за повишаване на безопасността, за управление на ресурса на оборудването, както и мерки за подобряване на устойчивостта при екстремни външни въздействия.

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 Електропроизводство – 2 за работа при летни климатични условия през 2024г. И този есенен сезон се характеризира с липса на валежи (през месеците септември и октомври) и засушаване в цяла Европа, нивото на река Дунав падна под критичното, за това в края на м. октомври за период около три дни, без да се налага понижаване на електрическия товар в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД влезе 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 2024/2025 г.

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

Изпълнението на дейностите от ремонтната програма на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 2024 г. е на стойност 158 625 хил.лв., в т.ч. 15 273 хил.лв. ремонтни дейности с инвестиционен характер.

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

- Ремонт на общостанционно оборудване – 96 775 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 ПГР на 5ЕБ и 6ЕБ.

- Сервизно обслужване на апаратура – 14 790 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.



## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

- Ремонт на арматура, тръбопроводи, съдове под налягане и резервоари – 12 977 хил.лв. Изпълнените дейности, включват вложени материали и резервни части за предпазни, спирателни, запорни арматури, уплътнителни материали, предпазни и бързодействащи отсичащи клапани, свързани с текущи ремонти на 5ЕБ и 6ЕБ.

- Техническо обслужване и ремонт на системи и оборудване произведени, доставени и инсталирани от AREVA NP GmbH и SIEMENS AG НА ОРУ, БПС и 5 и 6 ЕБ. - 6 610 хил.лв.

Ремонтната програма на “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД е изготвена на база график за техническо обслужване и ремонт, съобразно изискванията на проекната, нормативно-техническата и експлоатационна документация по отношение вида, обема и периодичността на провежданите ремонтни дейности за обезпечаване на проектния работен ресурс на оборудването.

При оценката на необходимите ремонтни дейности, “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД е взело предвид реалното техническо състояние на оборудването и основните инсталации.

Целта на ремонтната програма е осигуряване на навременно, качествено и ефективно изпълнение на необходимия обем дейности за поддържане изправността и висока надеждност на оборудването, гарантиране на безопасната и безаварийна експлоатация на електроцентралата, както и на всички съоръжения, обезпечавачи производствения процес.

Като част от ремонтната програма са планирани: превантивно техническо обслужване и ремонт на ХГ 1 и ХГ 2, профилактика на пречиствателната станция, каломаслоуловителя, преливника, ОРУ с отклонение ЕП 110 kV, системи 6,3 kV и 0,4 kV, частични ремонти дейности на сграда и площадка ВЕЦ. Тяхната продължителност е съобразена с планирания обем дейности. Като част от ремонтната програма са заложили и разходи за закупуване на необходимите инструменти, резервни части, материали и консумативи.

Изпълнението на дейностите от ремонтната програма на “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД за 2024 г. е на стойност 33 хил.лв.

## БЕЗОПАСНОСТТА - ОСНОВЕН ПРИОРИТЕТ В ГРУПАТА

### Ядрена безопасност

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

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

През м. юни 2024 г. е получена нова лицензия за експлоатация на ХОГ на АЕЦ “Козлодуй“. Считано от 26 юни 2024г., в сила е Лицензия Серия: Е, рег. №6200 за експлоатация на ХОГ с неограничен срок на действие.

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).

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

След подадено заявление от страна на АЕЦ “Козлодуй”, на 22 април 2024 г. Агенцията за ядрено регулиране (АЯР) издаде разрешение за поетапен преход към ново ядрено гориво тип RWFA, произведено от Уестингхаус за 5 блок на атомната централа.



## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

### 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 353.37 manmSv и достига 64% от прогнозната годишна стойност на показателя. Максималната индивидуална доза е 7.84 mSv и достига 98% от прогнозирания показател.

### Управление на РАО

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

### Управление на ОЯГ

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

Като Лицензиант Дружеството-майка „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 2024 г., Дружеството-майка е начислило разходи за провизия за задължение за извършване на транспорт на ОЯГ за технологично съхранение и преработка на стойност 31 738 хил.лв. Към 31 декември 2024 г. натрупаната провизия за транспорт, преработка и съхранение на ОЯГ е 112 838 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” ЕАД.

За повишаване квалификацията на персонала в област аварийна готовност, по теми “Аварийно планиране и аварийна готовност”, през 2024 г. бяха обучени 1628 човека служители от АЕЦ “Козлодуй”, служители на ДП РАО – 86 човека, служители на РУ-АЕЦ Козлодуй, РСБЗН-АЕЦ Козлодуй, ПЦИОПЗБ и представители на външни организации – общо 3474 човека.

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

За популяризиране безопасната работа на централата сред подрастващото население, по инициатива на отдел “Аварийна готовност”, беше проведено обучение на 528 ученици и 32 преподаватели от училищата в общините на гр. Козлодуй и гр. Мизия на тема “Защитни мерки и поведение при авария в АЕЦ “Козлодуй”. Допълнително на 25 април 2024 г. беше проведено средношколско състезание с участие на училища от общини Козлодуй, Мизия, Белене и Монтана на тема “50 години АЕЦ “Козлодуй” - безопасност и отговорност”.

С цел подобряване и повишаване нивото на аварийната готовност на персонала, през 2024 г. се проведе Национално пълномащабно аварийно учение “Защита 2024” с участие на екипи от единната спасителна система на Република България, ръководството на Националния щаб, Агенцията за ядрено регулиране, Български червен кръст, Националният институт по метеорология и хидрология, Държавна агенция “Национална сигурност”, главните дирекции “Жандармерия, специални операции и борба с тероризма” и “Пожарна безопасност и защита на населението”, областните и районните подразделения на МВР, общинските администрации в Козлодуй и Мизия и др. Реално бяха тествани реакциите и действията на аварийните екипи на държавата по защита на населението при бедствия, аварии и катастрофи.

Допълнително през 2024 г. се проведеха 6 аварийни тренировки с Агенцията за ядрено регулиране, с ДП РАО и едно общо аварийно учение. По време на ученията и тренировките, аварийните екипи на АЕЦ “Козлодуй” показаха високи нива на знания и умения за предприемане на адекватни действия за овладяване и ликвидиране на симулираните аварии, както и добра координация с представителите на различните институции.

През 2024 г. е въведена в действие нова редакция на вътрешния аварийен план на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

### 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 четири трудови злополуки и един инцидент с работещи в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, настъпили при обстоятелства, които нямат пряка връзка с неспазване на нормативните изисквания за осигуряване на ЗБУТ. Регистриран е един трудов инцидент с работещ във външна организация, извършваща дейност на площадката на АЕЦ “Козлодуй”. Няма регистрирани трудови злополуки с работещи от външни организации.

В резултат на прилаганите мерки в АЕЦ “Козлодуй” трайно е установена тенденция за намаляване на загубените работни дни вследствие на трудови злополуки.

### 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

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

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 2024 г. са извършени 1 210 измервания на гама-фона, 4 143 лабораторни анализа и 2 128 проби от различни обекти на околната среда. Резултатите за гама-фона са в граници  $0.05 \div 0.17 \mu\text{Sv/h}$  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

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 1495 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 са в пълно съответствие с определените за централата 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 от началото на експлоатацията са запълнени 38% от капацитета му.

През 2024 г. е разработен “План за минимизиране на депонираните смесени битови отпадъци в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД”, в който са формулирани мерки и дейности, насочени към намаляването на количеството депонирани смесени битови отпадъци и повишаване на отговорността на служителите. Определените мерки и дейности в плана са с период на изпълнение 3 години.

През годината са извършени 9 проверки от контролните органи, при които не са установени несъответствия и не са издавани предписания.

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 2024 г., възлиза на около 442 тона (предстои верификация на годишния доклад на Дружеството).

В сравнение с конвенционална ТЕЦ, използваща въглища, през 2024 г. АЕЦ “Козлодуй” е спестила вредното въздействие от емисиите на около 17 млн. тона CO<sub>2</sub>, около 42 хил. тона SO<sub>2</sub>, 13 тона NO<sub>x</sub> и 3 хил. тона прах, съдържащ естествена радиоактивност.

Дъщерното дружество “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД е с основна дейност производство на електрическа енергия. Дружеството експлоатира енергиен обект за производство на електрическа енергия от възобновяем източник /водна маса/.

Производството на електроенергия от ВЕЦ е с минимално негативно въздействие върху околната среда, при нормална експлоатация на ВЕЦ не се отделят вредни вещества, замърсяващи атмосферата, почвата и водата. Не са необходими и допълнителни съоръжения за пречистване. ВЕЦ няма негативно въздействие върху околната среда, флората и фауната в региона.

“ВЕЦ Козлодуй” ЕАД е титуляр на разрешително за водовземане от повърхностни води. Дружеството използва отнетото от водния обект водно количество в съответствие с посочената в разрешителното цел, при спазване на посочените в същото параметри – разрешено водно количество и лимит на ползваната вода.

Дружеството ежегодно извършва наблюдения и отчет на ползваните водни обеми, като резултатите се нанасят в специален дневник. Съставя и протокол за ползваните месечни водни обеми, който се представя в Басейнова дирекция за управление на водите в Дунавски район.

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

ВЕЦ “Козлодуй” е разположена на Топъл Канал – 1 на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, т.е. на изкуствено водно тяло и при експлоатацията ѝ не се засягат екосистемата на р. Дунав, не се засяга миграцията или размножаването на рибите.

Усилията на Ръководството на Дружеството са насочени към непрекъснатото подобряване на работата по отношение опазване на околната среда.

### 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. Плануваните функционални изпитания са изпълнени по утвърдени графици.

Отчита се подобрене в превантивната дейност на техническите системи за сигурност, което води до своевременно откриване на потенциални проблеми и недопускане на сериозно деградиране на функционалността на системите. Въведена е система за електронизация на контрол на достъпа.

### 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 2024 г. не са допуснати пожари.

## ИНВЕСТИЦИОННА ПРОГРАМА

Вложените средства през 2024 г. по Инвестиционната програма на Дружеството-майка са 153 777 хил.лв., осигурени със собствено финансиране.

С над 85% от общо отчетените инвестиционни разходи е финансирано изпълнението на 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 2024 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.

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

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 2024 г. за обезпечаване на дългосрочната експлоатация на 5 и 6 блок са в размер на 103 295 хил.лв., от които с най-голям дял са отчетени за следните дейности:

- 21 045 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;
- 26 303 хил.лв. за дейности свързани с модернизация на системите за АЗ/ПЗ (аварийна и предупредителна защита), АРМ (автоматичен регулатор на мощност) и АРОМ (апаратура за разтоварване и ограничаване на мощността) на 5 и 6 ЕБ;
- 6 705 хил.лв. за модернизация на система за управление на ДГС (дизел генераторна станция) 5 и 6 блокове;
- 5 942 хил.лв. за модернизация на системата за измерване активността на изхвърлянията (СИАИ);
- 11 352 хил.лв. за доставка на датчици, анализатори, нивосигнализатори и цифрови прибори;
- 7 380 хил.лв. за доставка и монтаж на предпазни и обратни клапани в ЕП-2;
- 3 393 хил.лв. за модернизация на комплекс СГИУ (система за групово и индивидуално управление) на 5 и 6 ЕБ;
- 3 053 хил.лв. за модернизация на въртящи филтърни решетки от системите за почистване на дунавска вода 5,6VA в циркуляционна помпена станция (ЦПС) 3 и ЦПС 4;
- 3 794 хил.лв. за частична модернизация на регистраторите на електрическите защиты по главна схема и системата за възбуждане на 5 и 6 блок SIMEAS R;
- 3 712 хил.лв. за частична модернизация на системата за автоматично включване на резервно оборудване (ABP) тип AUE 3-S на общоблочните секции 6 kV 5(6)BA, BB, BC и BD;
- 2 562 хил.лв. за замяна на програмно-технически комплекс горно ниво (ПТК-ВУ) на системата за вътрешнореакторен контрол (СВРК) на 5 ЕБ и доставка на комплекса програми АРА-Н (ALPHA-N, PHOENIX-N, ANC-N) и др.

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

Общо вложени средства през 2024 г. на стойност 50 482 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:

- 5 062 хил.лв. за повишаване на надеждността на собствените нужди на ОРУ;
- 1 531 хил.лв. за подмяна на разединители 220 kV;
- 2 877 хил.лв. за ремонтно-отсичаща арматура на сливните тръбопроводи на системи техническа вода група А;
- 2 220 хил.лв. за изграждане на ново електрозахранване на обектите от АИСВРК (автоматизирана информационна система за външен радиационен контрол);
- 2 079 хил.лв. за изграждане и реконструкция на тръбопроводи;
- 1 819 хил.лв. за закупуване на оборудване за работа с касети RWFА;
- 1 161 хил.лв. за модернизиране на комплекти с образци-свидетели от 6 блок с цел осигуряване 60 години експлоатация на реакторната установка. Доставка на модернизирани сборки с плоски контейнери съдържащи образци-свидетели от 6ЕБ;
- 2 309 хил.лв. за мероприятия по енергийна ефективност.

Изпълнената инвестиционна програма на "ВЕЦ Козлодуй" ЕАД за 2024 г. е на стойност 139 хил.лв.

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

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

“АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД проведе процедура за избор на консултант резултатите от услугата ще бъдат използвани с цел адекватно и законосъобразно изпълнение на нормативните и регулаторни изисквания при реализиране на проекта за изграждане на нова ядрена мощност на Площадка №2, както и при подготовка и изпълнение на лицензионните етапи на бъдещото ядрено съоръжение, регламентирани в Закона за безопасно използване на ядрената енергия.

Към момента на изготвяне на отчета, “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД провежда процедура за избор на инженерингова компания (инженер на собственика), която да подкрепи дружеството в успешното планиране, надзор, изпълнение и внедряване на проекта до влизането в експлоатация на ядрените блокове. Очаква се инженер-консултантът да бъде избран в края на второто тримесечие на 2025 г. Дружеството провежда преговори с консорциум УЕСТИНГХАУС – ЕЙЧ ДИ И СИ ДЗЗД, формиран между Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД (клон България) и Хюндай Инжинийринг енд Констръкшън Ко. Лтд. (клон България) относно сключването на Договора за инженеринг, доставка и строителство (ЕРС договор). Преговорите се планират да протекат около 12 месеца като ЕРС договърът се очаква да бъде сключен след положително финално инвестиционно решение и при наличие на всички необходими предпоставки.

## ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ НА ТОПЛОЕНЕРГИЯ

В рамките на Групата, дейности свързани с производство и реализация на топлинна енергия осъществява компанията-майка “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

“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. Топлоенергията 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.

Произведената ТЕ от бойлерната установка на 5ЯЕБ през 2024 г. е 124 524 MWh, с 13% по-малко в сравнение с 2023 г. Нетното производство (отчетената консумация от крайни клиенти) е намаляло в сравнение със съпоставимия период. Общото количество консумирана топлоенергия на площадката и в гр. Козлодуй е 69 766 MWh, са с 5% по-малко в сравнение с предходната година.

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

## СЕРВИЗНИ УСЛУГИ

В рамките на Групата, дейности свързани със сервизни услуги осъществява “АЕЦ Сервиз“ ЕООД. За периода януари-декември 2024 г. “АЕЦ Сервиз“ ЕООД е реализирало приходи в общ размер на 9 311 хил.лв. (2023 г. - 7 228 хил.лв.) и положителен нетен финансов резултат в размер на 1 839 хил. лв. (2023 г. 1 139 хил.лв.).

Към датата на изготвяне на настоящия отчет “Интерприборсервиз” ООД – в несъстоятелност гр. Козлодуй е обявено в несъстоятелност с Решение № 66 от 11.09.2023 г. на Окръжен съд гр. Враца. Към 31.12.2024 г. няма изготвен ликвидационен баланс и отчет на Дружеството от назначения синдик.

## СТРОИТЕЛЕН НАДЗОР

При осъществяване на дейността си – оценка на съответствието на инвестиционни проекти и упражняване на строителен надзор в проектирането и строителството, за периода януари-декември 2024 г. „АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД е реализирало приходи в общ размер на 27 хил.лв. и разходи на стойност 32 хил.лв., в резултат на което е отчело загуба в размер на 5 хил.лв.

## ИЗГРАЖДАНЕ НА ЕНЕРГИЙНИ БЛОКОВЕ НА ЯДРЕНА ЦЕНТРАЛА

### Дейности по реализирането на проекта за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ Козлодуй

През 2024 г., Дружеството отчита:

- ✓ Вземто на 12 януари 2023 г. - Решение на 48-ото Народното събрание, с ангажименти:
  - Министерският съвет да проведе преговори с правителството на САЩ за сключване на Междуправителствено споразумение за изграждане на нова ядрена мощност в АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000 (блок 7 на АЕЦ Козлодуй“).
  - Министерският съвет да предприеме всички необходими действия за вземане на решение по чл. 45 на Закона за безопасно използване на ядрената енергия за изграждане на енергиен обект – ядрена централа, на утвърдената от Агенцията за ядрено регулиране площадка № 2 – блок 7 на АЕЦ „Козлодуй“.
  - Министерският съвет да предприеме всички необходими действия за стартиране на лицензионната процедура съгласно Закона за безопасно използване на ядрената енергия и процедурата по Оценка на въздействието върху околната среда за изграждане на втори идентичен блок на утвърдената от Агенцията за ядрено регулиране площадка (блок 8 на АЕЦ Козлодуй“).
  - Министерският съвет да вземе решение за обявяване на енергийния обект – ядрена централа, за „обект с национално значение“ по смисъла на Закона за устройство на територията и за „национален обект“ по смисъла на Закона за държавната собственост;
  - ✓ Със Закон за допълнение на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗДЗБИЯЕ), обн. ДВ, бр. 70 от 20.08.2024 г., е внесено изменение в разпоредбата на чл. 45, чрез което е създадена нова ал. 5, съгласно която Площадка №2 придоби статута на обект с национално значение и национален обект по силата на закона. С §2 от Заклучителните разпоредби на ЗДЗБИЯЕ, обекти с национално значение и национални обекти са и ядрените централи или проектите за ядрени централи, както и одобрените площадки за изграждането им, които до влизането в сила на този закон не са определени за такива обекти с влязъл в сила акт на Министерския съвет.
  - ✓ Вземто решение на МС по т.26 от Протокол №48 от 25 октомври 2023 г. с което е одобрен доклад на Министъра на енергетиката за предприемане на действия по изграждането на блок 7 и 8 на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД с технология AP 1000, във връзка с което:
    - Дава принципино съгласие по чл. 45, ал. 1 от Закона за безопасното използване на ядрената енергия за изграждане на блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“ и възлага на Министъра на енергетиката да внесе доклад по чл. 45, ал. 2 от същия закон.
    - Възлага на Министъра на енергетиката да предприеме действия по изграждането на блок 7 на Площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP 1000, включително:
      - провеждане на ограничена процедура по реда на Закона за обществените поръчки за избор на изпълнител, предоставящ комплексни услуги в ядрената област по проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на ядрени блокове AP 1000, (ИДС изпълнител „под ключ“), в която процедура поканите за подаване на оферти да бъдат изпратени до три водещи компании;
      - провеждане на търговски преговори за сключване на окончателен договор с доставчика на технологията AP 1000 и избрания изпълнител на ИДС за изграждане на ядрения блок при условията на фиксирана цена и срок на изпълнение;
      - провеждане на преговори с финансови институции за привличане на заемен ресурс до размера на цената по окончателния договор за изграждане на ядрения блок.
    - ✓ Вземто на 18 декември 2023 г. Решение на 49-то Народно събрание, с което се:
      - Възлага на Министъра на енергетиката в качеството му на упражняващ правата на едноличния собственик на капитала на „Българския енергиен холдинг“ ЕАД да предприеме действия за увеличение на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с парична вноска в размер на 1 500 000 хил. лв. с цел увеличаване на капитала на „АЕЦ Козлодуй –Нови мощности“ ЕАД в същия размер.



## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

- Възлага на Министъра на енергетиката да използва бъдещите приходи от продажбата на оборудване с дълъг цикъл на производство, собственост на НЕК – ЕАД, предназначено за Проекта АЕЦ „Белене“ единствено за изграждането на 7-и и 8-и блок на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД.
- Задължава Министерския съвет чрез министъра на енергетиката в срок до 31 март 2024 г. да предприеме всички необходими действия за вземане на решение по чл. 45 от Закона за безопасно използване на ядрената енергия за изграждане на блок 7-и на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000 съгласно индикативен график по Приложение I.
- Възлага на Министерския съвет чрез министъра на енергетиката в срок до 2 февруари 2024 г. да предприеме действия за изпълнение на т. 4 от Решение на 48-ото Народно събрание от 12 януари 2023 г. (ДВ, бр. 6 от 2023 г.) за стартиране на необходимите процедури за изграждане на втори блок с идентична технология на утвърдената от Агенцията за ядрено регулиране Площадка № 2 (8-и блок).

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

В изпълнение на Решение на Народното събрание от 18 декември 2023 г. (обнародвано в ДВ, бр. 105 от 2023 г.) за предприемане на действия за изграждане на 7-ми и 8-ми блок на площадка № 2 на АЕЦ “Козлодуй” с технология AP1000® (Решение), на 19 януари 2024 г. “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД проведе процедура за избор на потенциален строител за проектиране, изграждане, доставка и въвеждане в експлоатация на нова атомна централа на одобрената площадка в Козлодуй с технология AP1000® (договор EP+C до ключ). В резултат на проведената процедура и в изпълнение на решение на Народното събрание от 23.02.2024 година, “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД проведе преговори с Hyundai Engineering & Construction Co., Ltd., определен като потенциален строител на Проекта, включващ дейности по инженеринг, строителство, доставка и въвеждане в експлоатация на ядрена централа на одобрената площадка в Козлодуй, с технология AP1000.

На 20.09.2024 г., Дружеството сключи договор за правни услуги с Pillsbury Winthrop Shaw Pittman LLP със срок на изпълнение до 2026 г. Обхватът на услугите включва: изготвяне на договори, водене на преговори, предоставяне на съвети, преглед и предлагане на насоки за изпълнени или бъдещи договори; консултации по ядрени въпроси, както и консултации по други теми като разработване на политики за управление на високоактивни радиоактивни отпадъци, киберсигурност, спазване на регулаторните изисквания на ЕС и многонационални правни режими в ядрения сектор; консултантски услуги относно държавната помощ и спазването на нормативните изисквания.

На 04.11.2024 ноември 2024 г. “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД сключи договор за инженерингови услуги с консорциум УЕСТИНГХАУС – ЕЙЧ ДИ И СИ ДЗЗД формиран между Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД (клон България) и Хюндай Инжинийринг енд Констрикшън Ко. Лтд. (клон България) със срок на изпълнение - една година.

Имайки предвид сложността на проекта за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ “Козлодуй”, на 07.11.2024 г., “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД сключи договор за стратегически консултантски услуги със Southern Nuclear Services (SNS) включващ консултации, оценки, насоки, съвети, споделяне на опит и поуки, придобити по време на реализацията на проекта Vogtle 3&4, както и на други проекти AP1000 в Европа, с цел взимането на информирани решения в областта на ядреното строителство и управлението на проекти за изграждане на нова ядрена мощност.

С Решение от 12.01.2023 г. е възложено на Министерски съвет на Република България да се предприемат всички необходими действия за стартиране на лицензионната процедура съгласно ЗБИЯЕ и процедурата по ОВОС за изграждане на втори идентичен блок на утвърдената от АЯР площадка (8- ми блок на АЕЦ “Козлодуй”) - Площадка № 2. В тази връзка “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД стартира задължителната процедура по оценка на въздействието върху околната среда съгласно ЗООС, чрез уведомяване на компетентния орган по околна среда за наличието на инвестиционно предложение за изграждане на нова ядрена мощност - 8 блок. След провеждане на съответната процедура за избор на изпълнител, дейностите по



Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

оценката са възложени на екип от квалифицирани експерти със специфични познания по компонентите и факторите на околната среда (консорциум “Дикон – Алмерит”). Сключен е договор през м. октомври 2024 г. със срок от 2 години

ФИНАНСОВИ РЕЗУЛТАТИ ЗА ГРУПАТА

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

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

| №<br>к.1 | Показател (хил.лв.)<br>к.2       | 2024 г.<br>к.3 | 2023 г.<br>к.4 | Изменение %<br>к.5=к.3/к.4-1 |
|----------|----------------------------------|----------------|----------------|------------------------------|
| 1        | Общо оперативни приходи          | 2 067 962      | 2 552 029      | -19%                         |
| 2        | Общо оперативни разходи          | (1 805 386)    | (1 954 800)    | -8%                          |
| 3        | ЕВИГДА <sup>1)</sup>             | 473 418        | 807 097        | -41%                         |
| 4        | ЕВИГ <sup>2)</sup>               | 262 576        | 597 229        | -56%                         |
| 5        | ЕВТ <sup>3)</sup>                | 264 355        | 590 254        | -55%                         |
| 6        | ЕВИГДА марж                      | 23%            | 32%            | -28%                         |
| 7        | Общо активи                      | 6 262 071      | 5 597 338      | 12%                          |
| 8        | ДМА <sup>4)</sup>                | 2 883 928      | 2 309 998      | 25%                          |
| 9        | Оборотен капитал <sup>5)</sup>   | 2 715 492      | 2 772 930      | -2%                          |
| 10       | Парични наличности <sup>6)</sup> | 1 882 710      | 2 415 146      | -22%                         |
| 11       | Собствен капитал                 | 5 289 120      | 4 834 941      | 9%                           |

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

Приходи

Приходите (в т.ч. финансови), които реализира Групата през 2024 г. са в размер на 2 081 025 хил.лв., с 472 351 хил.лв. под отчетените за същия период на 2023 г. Дружеството с най-голям дял в приходите е Компанията - майка „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, чийто относителен дял е над 99% за отчетния период.

| Показател (хил.лв.)                      | Отчет<br>2024 г. | Структура % | Отчет<br>2023 г. | Структура % |
|------------------------------------------|------------------|-------------|------------------|-------------|
| Приходи от продажба на продукция в т.ч.: | 2 052 653        | 99%         | 2 536 417        | 99%         |
| Приходи от продажба на електроенергия    | 2 048 548        | 98%         | 2 532 569        | 99,19%      |
| Приходи от продажба на топлоенергия      | 4 105            | 0,20%       | 3 848            | 0,15%       |
| Приходи от финансираня                   | 7 277            | 0,35%       | 7 278            | 0,29%       |
| Други приходи и доходи                   | 8 032            | 0,39%       | 8 334            | 0,33%       |
| Общо оперативни приходи                  | 2 067 962        | 99%         | 2 552 029        | 100%        |
| Финансови приходи                        | 13 063           | 1%          | 1 347            | 0,1%        |
| Общо приходи                             | 2 081 025        | 100%        | 2 553 376        | 100%        |

Основен дял в продуктовата структура на групата има производството и реализацията на електрическа енергия. Оперативните приходи от дейността на групата за 2024 г. са в размер на 2 067 962 хил.лв. (2023г. – 2 552 029 хил.лв.). Спадът в цените на електроенергията на борсовите пазари е основният фактор за намалението на приходите.

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

| Показател (хил.лв.)                       | Отчет 2024 г.    | Структура % | Отчет 2023 г.    | Структура % |
|-------------------------------------------|------------------|-------------|------------------|-------------|
| <b>Приходи от ел. енергия, в т.ч.:</b>    | <b>2 048 548</b> | <b>100%</b> | <b>2 532 569</b> | <b>100%</b> |
| Приходи от регулиран пазар                | 335 101          | 16,4%       | 252 200          | 10,0%       |
| Приходи от нерегулиран пазар              | 1 711 163        | 83,5%       | 2 278 086        | 90,0%       |
| Продажби клиенти по чл. 119, ал.1,2 от ЗЕ | 2 284            | 0,1%        | 2 283            | 0,1%        |

Приходите от продадена ел.енергия по регулирани цени на Обществения доставчик НЕК ЕАД са в размер на 335 101 хил.лв. с ръст от 33% повече спрямо отчетените през 2023 г., в резултат на по-голямото количество ел. енергия и повишената цена от 1 юли 2024 г., определени от КЕВР на Компанията - майка.

Приходите от продажба на ел.енергия по нерегулирани цени са 1 711 163 хил.лв., което е с 25% (566 923 хил.лв.) под отчетените за 2023 г. Намалението се дължи на спад в пазарните цени и промяната в структурата на пазарните продажби на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. За 2024 г. приходите от борсови сделки са формирани при средна борсова цена ~174 лв./MWh и 62% реализация на ел. енергия на пазар “Двустранни договори”.

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 2 284 хил.лв. (2023 г.-2 283 хил.лв.).

Значителен спад в реализираните приходи отчита и другия производител на електроенергия в Групата-“ВЕЦ Козлодуй” ЕАД, който се дължи на по-ниската продажна цена на електроенергията, продадена на платформите на БНЕБ. През 2024 г. среднопретеглената цена е в размер на 205,02 лв./ MWh, без ДДС (5 810 хил.лв./28 341MWh), докато през 2023 г. среднопретеглената цена е в размер на 270, 00 лв./ MWh, без ДДС (6 519 хил. лв./24 144 MWh).

Основна част от приходите на Дружеството се реализират от продажбата на произведената електрическа енергия. Сделките с електрическа енергия се извършват при спазване разпоредбите на Закона за енергетиката /ЗЕ/ и Правилата за търговия с електрическа енергия /ПТЕЕ/.

“ВЕЦ Козлодуй” ЕАД, по силата на чл.100, ал.1 от ЗЕ, е задължено да продава произведената електрическа енергия по свободно договорени цени на организиран борсов пазар.

Дружеството е избрало да продава произведената електроенергия чрез координатора на балансиращата група, в която участва, възползвайки се от възможността дадена с разпоредбата на чл.100, ал.6 от ЗЕ.

За отчетния период “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД е продавало произведената електрическа енергия по реда на чл.100, ал.6 от ЗЕ и чл.69, ал.4 и ал.6 от Правилата за търговия с електрическа енергия /ПТЕЕ/, чрез координатора на стандартната балансираща група, в която участва, на организиран борсов пазар – „Българска независима енергийна борса“ ЕАД /БНЕБ/.

На 31.10.2018 г. “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД сключи с Фонд “Сигурност на електроенергийната система” Договор за компенсиране с премии № ВЕИ-62. Договорът е в сила от 01.01.2019 г. и е със срок до 01.07.2028 г. Фондът компенсира с премия Дружеството до размера на премията, дължима за нетното специфично производство /НСП/ на електрическа енергия, определено за енергийния обект.

През отчетната година Дружеството е получило приход от премия, в съответствие със сключения с ФСЕС договор за компенсиране с премии, в общ размер на 52 хил.лв.

През отчетния период “АЕЦ Сервиз” ЕООД е реализирало общ обем приходи в размер на 9 311 хил.лв. от които приходи от услуги в размер на 8 161 хил.лв., приходи от продажба на стоки - 1 133 хил.лв. и други приходи - 17 хил.лв.

При осъществяване на дейността си – оценка на съответствието на инвестиционни проекти и упражняване на строителен надзор в проектирането и строителството, за периода януари-декември 2024 г. “АЕЦ Строителен надзор” ЕООД е реализирало приходи в общ размер на 27 хил.лв.

**Приходите от топлоенергия** реализирана от Компанията-майка са 4 105 хил.лв., с ~7% над нивото на отчетените за предходната година (2023 г. – 3 848 хил.лв.), в резултат на утвърдена по-висока цена от КЕВР за регулаторен период 01.07.2024г. - 30.06.2025г.

Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

Отчетени са приходи от финансираня през 2024 г. в размер на 7 277 хил.лв. (конто представляват текущата част от дългосрочно финансиране на ХССОЯГ (31.12.2023 г. 7 278 хил.лв.).

“АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД отчита приходи от финансираня в размер на 84 хил.лв. и 4 769 хил.лв. възстановена загуба от обезценка на паричните средства към 31 декември 2024 г., вследствие на разпределяне на същите в банки с по-висок кредитен рейтинг.

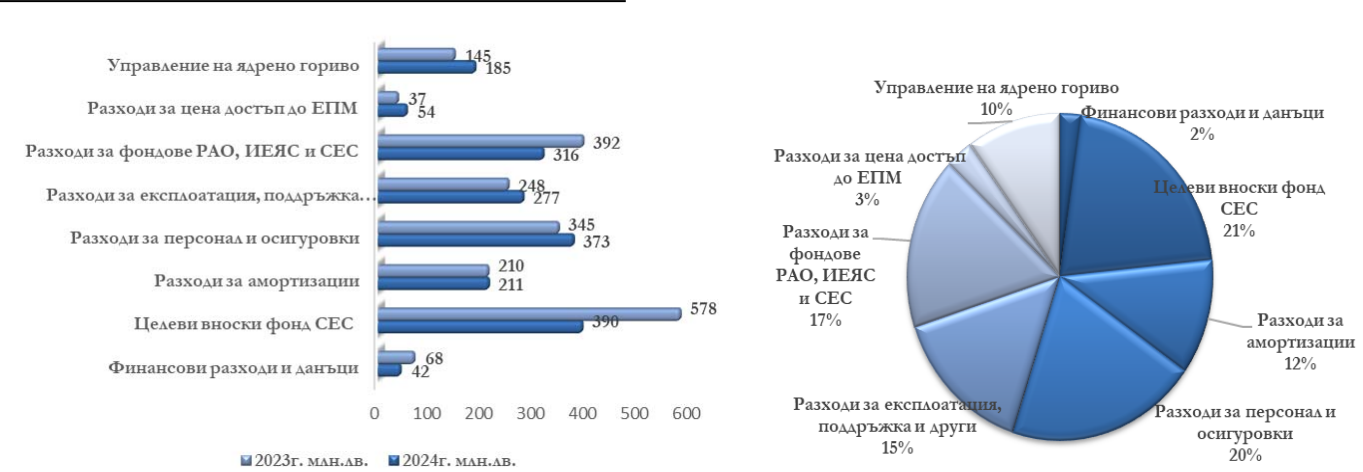
Други приходи и доходи – 8 032 хил.лв., включват приходи от продажби на услуги, стоки, материали, фонд СЕС, наеми, неустойки по договори, застрахователни обезщетения и други. Спрямо предходната 2023 г.( 8 334 хил.лв.), отчетените приходи за 2024 г. нямат съществено отклонение.

Разходи

През 2024 г. годишните разходи на Групата (в т.ч. финансови и разходи за данък върху дохода) на Дружеството са на стойност 1 847 084 хил.лв. 98% от тях са оперативни разходи за осъществяване на дейността в размер на 1 805 386 хил.лв. и бележат несъществен спад от 8 % спрямо 2023 г.

| Видове разходи                             | 2024 г.<br>(хил.лв.) | Структура % | 2023 г.<br>(хил.лв.) | Структура % |
|--------------------------------------------|----------------------|-------------|----------------------|-------------|
| Годишни разходи                            | 1 847 084            | 100%        | 2 022 809            | 100%        |
| Оперативни разходи, в т.ч.:                | 1 805 386            | 98%         | 1 954 800            | 97%         |
| Управление на ядрено гориво                | 184 826              | 10%         | 145 334              | 7%          |
| Разходи за фондове РАО, ИЕЯС и СЕС         | 315 550              | 17%         | 391 798              | 19%         |
| Разходи за цена достъп до ЕПМ              | 53 660               | 3%          | 36 620               | 2%          |
| Разходи за експлоатация и поддръжка, други | 276 956              | 15%         | 248 442              | 12%         |
| Разходи за персонал и осигуровки           | 373 450              | 20%         | 344 775              | 17%         |
| Разходи за амортизации                     | 210 842              | 11%         | 209 868              | 10%         |
| Целеви вноски фонд СЕС                     | 390 102              | 21%         | 577 963              | 29%         |
| Финансови разходи                          | 11 284               | 1%          | 8 322                | 0,4%        |
| Разходи за данък върху дохода              | 30 414               | 2%          | 59 687               | 3,0%        |

Структура на разходите (млн.лв.)



Основен дял (21%) в годишните разходи заемат разходите за целеви вноски във фонд СЕС. Разходите за целеви вноски във фонд СЕС, са вменени на дружествата, като мярка на държавата за компенсиране на небитови клиенти за високата цена на тока и нямат пряко отношение към осъществяваните разходи на дружествата за извършване на основната дейност. Вноската във фонд СЕС представлява положителната разлика между пазарните приходи и определения таван на приходите за съответния производител. За 2024 г. са отчетени 390 102 хил.лв., а за 2023 г. размерът им е 577 963 хил.лв.

Като задължени лица, предприятията в Група АЕЦ са начислили целеви вноски, както следва:

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

- “АЕЦ Козлодуй” ЕАД - 388 964 хил.лв., за 2023г. – 576 275 хил. лв.
- “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД - 1 138 хил.лв., за 2023г. – 1 688 хил. лв.

Разходите за нормативно дължими фондове - РАО, ИЕЯС и СЕС са със 17% дял в годишните разходи. Отчетени са 315 550 хил.лв. (2023 г. – 391 798 хил. лв.), с 19% по-малко спрямо предходната година поради по-ниските приходи от продажба на електроенергия.

### Парични средства

Паричните наличности към 31.12.2024 г. на икономическа група “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са на стойност 1 882 710 хил.лв.

През текущата година Дружествата осигуриха необходимия размер парични средства, в резултат на което бяха изпълнени своевременно задълженията по търговски договори, включително за доставка на ядрено гориво, реагенти, ремонтни и инвестиционни дейности.

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

През 2024 г. годишните постъпления от клиенти свързани основно с продажба на електрическа енергия са 2 349 870 хил.лв., с 677 158 хил.лв. по-малко спрямо реализираните през 2023 г., поради по-ниски пазарни цени.

### Финансов резултат

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

| Финансови резултати по дружества                        | Основна дейност               | Отчет<br>2024 г. | Отчет<br>2023 г. |
|---------------------------------------------------------|-------------------------------|------------------|------------------|
| “АЕЦ Козлодуй” ЕАД                                      | Производство и продажба на ЕЕ | 221 913          | 537 052          |
| “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД                                      | Производство и продажба на ЕЕ | 1 068            | 1 267            |
| “АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД                        | Изграждане на ЯЕБ             | 10 545           | (7 017)          |
| “Интерприборсервиз” ООД                                 | Сервизни услуги               | 0                | 0                |
| “АЕЦ Сервиз” ЕООД                                       | Сервизни услуги               | 1 839            | 1 139            |
| “АЕЦ Строителен надзор” ЕООД                            | Строителен надзор             | (5)              | (5)              |
| Елиминирани на печалбата от сделки между дружествата    |                               | (1 419)          | (1 869)          |
| <b>Консолидирана печалба на Групата след елиминации</b> |                               | <b>233 941</b>   | <b>530 567</b>   |

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

- Изменение на приходите (484 067) хил.лв.
- Изменение на разходите 149 414 хил.лв.
- Изменение на резултат от финансова дейност 8 754 хил.лв.
- Изменение на разходи за данъци 29 273 хил.лв.

**Общо изменение**

**(296 626) хил.лв.**

Положителният нетен финансов резултат от дейността на Групата за 2024 г. в размер на 233 941 хил.лв. бележи намаление с 296 626 хил.лв. спрямо реализираната печалба за същия период на 2023 г. от 530 567 хил.лв. Основно влияние оказва намалението на приходите в резултат на спад на цените на електроенергийния пазар довели до по-нисък финансов резултат на Компанията-майка.

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

### Финансови коефициенти

| Показател                                               | Отчет<br>2024 г. | Отчет<br>2023 г. |
|---------------------------------------------------------|------------------|------------------|
| Рентабилност на приходите                               | 0,11             | 0,21             |
| Коефициент за възвръщаемост на собствения капитал (ROE) | 0,04             | 0,11             |
| Коефициент за възвръщаемост на активите (ROA)           | 0,04             | 0,09             |

Рентабилността отчита ефекта от дейността на Групата, степента на възвръщаемост на капитала, способността ѝ да реализира печалба. От друга страна, рентабилността представлява степента на доходност на капитала. Тя се определя посредством сравнението между получения резултат от дейността и използваните за постигането му средства. Този показател обобщава цялостната ефективност от дейността на Групата. През 2024г. от 1 лв. приходи е генерирана нетна печалба от 0,11 лв., при 0,21 лв. за 2023 г.

Коефициентът за възвръщаемост на собствения капитал (ROE—нетна печалба/СК) показва каква е ефективността на превръщането на собствения капитал в печалба. Консолидираните данни на Групата показват, че през отчетния период на 2024г. стойността му е 0,04 лв., а за съпоставимия период на 2023г. е 0,11 лв.

Коефициентът за възвръщаемост на активите (ROA — нетна печалба/активи) дава информация за ефективността на превръщането на активите в печалба. През 2024 г. стойността му е 0,04лв., а за същия период на 2023 г. е 0,09.

### Използвани от Групата финансови инструменти

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

В резултат на проведената политика по управление на финансовия риск в Групата са минимизирани възможните отрицателни ефекти, които могат да се отразят върху консолидираните финансови резултати и състоянието на Групата предвид динамиката на енергийния пазар от гледна точка на търсене, предлагане и пазарни цени. С цел ефективно корпоративно управление на Групата, дейностите през отчетната година бяха насочени към поддържане на стабилно финансово-икономическо състояние, управление на паричните средства чрез осигуряване на оптимален размер финансов ресурс и правилното му разпределение спрямо основните бизнес приоритети на Групата.

#### Рискови фактори

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

#### Пазарен риск

Вследствие на използването на финансови инструменти Групата е изложена 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 Групата.

Съществен рисков фактор е спад на борсовите цени на електроенергия през 2024 г., което оказва негативно влияние върху реализираните приходи за отчетния период.

Значителен ефект ще окажат процесите на интеграция на пазарите в региона и Европа, които влияят съществено на пазарната ситуация у нас. Отчетеният значителен ръст на инфлацията в страните от ЕС в резултат от енергийната криза увеличава риска от икономическа рецесия, която е възможно да повлияе на пазара на ЕЕ, да се поддържат ниски цени в средносрочен план, респ. намаление на приходите от електроенергия, които заемат основен дял от общите приходи на Групата. 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. Като мярка за намаляване на негативния ефект от пазарния риск по отношение на измененията на борсовите цени на електроенергията, в портфолиото на компанията-

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

майка съществен дял се заема от предлагани дългосрочни продукти, които са реализирани на сегмент „двустранни договори“, с дял над 60% от общите борсови продажби за 2024г.

Ценови риск е възможен предвид значителното повишение на пазарните цени на доставки и услуги, вкл. промяна в цените за доставка на СЯГ, което съответно води до увеличаване на разходите и негативен ефект върху финансовия резултат.

### Кредитен риск

През 2024 г. кредитния риск по отношение на регулираните доставки се оценява с ниска рискова експозиция поради липса на просрочени вземания от свързани лица към 31.12.2024 г. Задълженията по регулирани цени в края на годината се обслужват от НЕК ЕАД с известна забава, но са в рамките на крайните падежни срокове, без допускане на просрочия. Влошаване на събираемостта на вземанията от НЕК ЕАД се наблюдава в началото на 2025 г., във връзка с което са предприети мерки за сключване на споразумение за разсрочване на задължение на Обществения доставчик.

Рискът за неизпълнение на задължения за плащане при продажби на електроенергия се диференцира по отношение клиенти на ел.енергия основно по продажби на сегмент дългосрочни договори. Като част от превантивните мерки за минимизиране на риска и ограничаване на несъбираемите вземания от дългосрочни продажби, в Групата се прилага механизъм за авансово заплащане на продажбите на електроенергия, който се предвижда да продължи и в бъдеще.

### Ликвиден риск

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

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

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

Ликвиден риск за финансите в Групата не е изключен във връзка с промени в дивидентна политика и по отношение на нормативни/лицензионни задължения, отнасящи се до дейността на дружествата, вкл. законови разпоредби за изплащане на целеви вноски във фонд СЕС, изплащане на дивидент за ЕСК в размер на сто на сто от печалбата съгласно средносрочната прогноза на МФ за 2024-2026г.

Подобни решения поставят Групата пред сериозен риск да осъществява оперативни разплащания за дейността и невъзможност да заделя средства за покриване на бъдещи ключови ангажменти за УОЯГ и РАО, вкл. изграждане на дълбокогеоложко хранилище (ДГХ) за погребване на високоактивни отпадъци от преработката на ОЯГ и ядрени приложения в България.

Друго ключово предизвикателство е реализирането на инвестиционен проект за изграждането на 7 и 8 блок на одобрената от АЯР площадка 2 на АЕЦ “Козлодуй”, което изисква значителен финансов ресурс.

### Валутен риск

Основната част от валутните парични плащания на Групата към доставчици на стоки и услуги, за придобиване на материални и нематериални дълготрайни активи са преобладаващо в евро. Тъй като погасяването на задълженията към доставчици основно се осъществява в условията на фиксиран валутен курс - лев/евро, то и

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

валутният риск, произтичащ от загуби от преценка на разходите на Групата от поевтиняване на българския лев, е минимален.

Валутен риск по отношение на колебанията в курса на щатския долар на международните финансови пазари е вероятен във връзка с валутни плащания в щатски долари на Дружеството-майка към Уестингхаус за доставка на касети със свежо ядрено гориво. Негативен ефект ще окажат евентуалните загуби от възникнали разлики заради промяна на обменни курсове на българския лев спрямо чужди валути извън EUR между датата на съответната сделката и датата на уреждане на задълженията. Валутният риск за валути като USD, GBP предполага наблюдение на тенденцията на валутните пазари.

### Лихвен риск

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

Лихвен риск е слабо вероятен във връзка с предоставен кредит на дъщерно Дружество “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД при условията на променлив лихвен процент, базиран на ОЛП плюс надбавка 2.5%. Предвид несъществуващия остатък за издължаване по заема, ефектът от намалението или увеличението на променливите лихвени проценти по отношение на предоставените финансови активи в лева върху печалбата или загубата, респ. върху собствения капитал е минимален.

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

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

## 3. СЪБИТИЯ СЛЕД ДАТАТА НА БАЛАНСА

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 снабдителите. 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 текущата регулирана цена 65,47 лв./MWh.

С Решение № 1 от 09.01.2025 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е взето решение за преквалифициране във финансовия отчет на дружеството в “инвестиционен имот“ на недвижим имот, собственост на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, считано от 01.01.2025 г.

На 20.01.2025 г. отпуснатия заем на БЕХ ЕАД в размер на 25 000 хил.лв. съгласно 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, беше окончателно погасен ведно с дължимите лихви.

На 18.02.2025г. “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД подаде на заявление до Агенцията за ядрено регулиране за разрешение за избор на площадка за втори идентичен блок (блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“). След разрешението на АЯР ще се проведат допълнителни изследвания за оценка на характеристиките на друга/и потенциална/и площадка/и в района на АЕЦ „Козлодуй“ за разполагане на ядреното съоръжение.

С § 2, ал. 1 и ал. 3 от ЗР на Закона за събиране на приходи и извършване на разходи през 2025 г. до приемането на Закона за държавния бюджет на Р България за 2025 г., Закона за бюджета на държавното



## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

обществено осигуряване за 2025 г. и Закона за бюджета на Националната 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., за тип за производител АЕЦ е определен таван на приходите 150 лв./МВтч за период от 01.01.2025 г. до 31.12.2025 г. Същият, съгласно т. 2 от постановлението може да бъде променен при необходимост по предложение на министъра на енергетиката.

С Решение на Министерски съвет № 340/28.05.2025 г., е определен таван на приходите за АЕЦ 120 лв./МВтч за периода от 01.07.2025 г. до 31.12.2025 г.

За производителите със съоръжения за производство на електрическа енергия с инсталирана мощност над 1 MW с договор за компенсиране с премии, в сила към 8 октомври 2022 г., чиито пазарни приходи са получени от продажбата на произведена от тези съоръжения електроенергия отново са задължени да внасят във Фонд "СЕС" целеви вноски от пазарните приходи от всяка сделка, без ДДС, сключена по свободно договорени цени с период на доставка от 01.01.2025 г. до 31.12.2025 г., с изключение на сделките с балансираща енергия. Размерът на целевата вноска от всяка сделка се изчислява, като:

1. Положителната разлика между пазарните приходи по свободно договорени цени (постигната пазарна цена) по съответната сделка, без ДДС и определения таван на приходите, изчислен при прилагане на прогнозната пазарна цена по ценовото решение на КЕВР, с което е определена действащата премия за съответния производител, за производители, за които размерът на тази премия е различен от 0,00 лв./MWh, без ДДС, и
2. Деветдесет на сто от положителната разлика между пазарните приходи по свободно договорени цени (постигната пазарна цена) по съответната сделка, без ДДС и определения таван на приходите, изчислен при прилагане на определената с решение на КЕВР преференциална цена съгласно договора за компенсиране с премии, за производители, за които определеният размер на действащата премия е 0,00 лв./MWh, без ДДС.

Според Решение № Ц-15 от 30.06.2024г. на КЕВР прогнозната годишна пазарна цена за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. за производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, какъвто е „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е в размер на 184,70 лв./MWh. Със същото Решение е определен и размера на премията, която Дружеството следва да получава (за количествата до НСП (19 800 МВтч) – 8,68 лв./МВтч. Със същото Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. КЕВР е определила прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. в размер на 173,09 лв./MWh.

След изключителната динамичност на цените на БНЕБ през втората половина на 2024 г., достигнатата към 31.12.2024 г. цена за базов товар на пазара ден напред за периода 01.07.2024 г. – 31.12.2024 г., обаче достига в размер на 250,07 лв./MWh. Отклонението от определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., (която е в размер на 173,09 лв./MWh, съгласно решението на КЕВР, посочено по-горе), спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода (01.01.2025 г. – 30.06.2025 г.) на организиран борсов пазар е над 30%.

При отчитане на горните факти и аргументи, КЕВР определя нов размер на прогнозната пазарна цена за базов товар от 212,21 лв./MWh, в сила от 01.01.2025 г. – Решение № Ц – 1 от 01.01.2025 г. Със същото решение регулаторът определя нова прогнозна пазарна цена за производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 226,45 лв./MWh, а премията за остатъка от регулаторния период (01.01. 2025 г. – 30.06.2025 г.) е в размер на 0,00 лв./МВтч, без ДДС.

Съвета на директорите на БЕХ ЕАД с решение П.20 от Протокол № 28-2025/10.04.2025 г. съгласува Решение по т. 14.1.2 от Протокол № 14/04.04.2025 г. на Съвета на директорите на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, за сключване на споразумение за разсрочване на задължения за доставена ел. енергия между НЕК ЕАД и "АЕЦ Козлодуй" ЕАД за главници по фактури в общ размер на 101 371 561,31 лв. при годишна лихва 3.225 % и срок за погасяване 15.12.2025 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.



## **Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година**

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

На 15.04.2025 г. дъщерно дружество “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД окончателно издължи остатъка по просрочена главница 112 хил.лв. по предоставен заем съгласно договор № 880080/07.10.2008 г. Погасени са всички задължения на “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД за начислени неустойки, лихви и главница по заема.

С Разпореждане №1/02.05.2025 г. на Министерски съвет на Р. България органите, упражняващи правата на държавата в едноличните търговски дружества с държавно участие в капитала, следва да разпределят печалбата на дружествата по годишния финансов отчет за 2024 г. след данъчно облагане и да приемат решение за разпределение на дивидент в размер на 100 на сто от печалбата за акционерни дружества, при спазване на изискванията на чл.247а от Търговския закон, в съответствие с чл.101 от Закона за държавния бюджет на Република България за 2025 г.

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 50 000 000.00 лв., при лихвен процент – 3.225% върху усвоената сума със срок на действие – една година.

С решение от протокол № Е-РД-21-13/16.05.2025 г. на Министъра на енергетиката е освободена Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова, като член на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД и е избран Васил Георгиев Стойнов за независим член на Съвета на директорите. Обстоятелството е вписано в ТРРЮАНЦ на 22.05.2025г.

С Решение № 332 на МС от 23.05.2025 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" ЕАД да закупи необходимите материали и резервни части, така че да се обезпечат планираните годишни ремонти и експлоатацията на атомната централа.

Няма коригиращи или други некоригиращи събития, след датата на отчетния период, които да изискват допълнително оповестяване или корекции във консолидирания финансов отчет на Групата към 31 декември 2024г.

### **ПЕРСПЕКТИВИ И РАЗВИТИЕ ПРЕЗ 2025 ГОДИНА**

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

Очакванията за бъдещото развитие на всяко от дружествата, а съответно и на Групата като цяло, са позитивни. Групата не планира промяна на текущата счетоводна политика, с изключение на промените във връзка с новите стандарти, разяснения, направени изменения и подобрения в действащи стандарти, издадени от СМСС и приети от ЕС и които са задължителни за прилагане от Групата за първи път от 1 януари 2023 г.

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

#### **“АЕЦ Козлодуй” ЕАД**

Планираната стопанска политика на Дружеството през 2025 г. е в съответствие с пет годишната Бизнес програма за периода 2025 – 2029 г., приета от СД на “АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с Протокол № 2 от 14.01.2025 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.”.

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

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 Фрагатом за доставка на СЯГ за 6 блок.

Периодът 2025 – 2029 г. се очертава да 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 продължаващите военни конфликти и динамичен в ценово отношение пазар на ел.енергия. Влияние оказват и вътрешните фактори каквито бяха мерките за защита на бизнеса от високите цени на електроенергията, честите промени в нормативната рамка. С измененията и допълненията на ЗЕ (обн. ДВ, бр. 96 от 2023 г.) се променя досегашния модел на паралелно функциониране на регулиран и свободен пазар и преход към следващ етап от либерализацията на пазара на електрическа енергия, който предвижда пълна либерализация на пазара на едро на електрическа енергия при запазване на битовите потребители на регулиран пазар до 2026 г. Премахва се фигурата “Обществен доставчик на електрическа енергия” (ОД), определянето на прогнозна месечна разполагаемост за производство на електрическа енергия на производителите, от които ОД да закупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с което ОД да сключва сделки с крайните снабдители. В тази връзка отпада задължението на КЕВР да утвърждава цени, по които: производителите в рамките на определената им разполагаемост продават електрическа енергия на ОД; ОД продава на крайните снабдители изкупената електрическа енергия за нуждите на регулирания пазар и крайните снабдители продават електрическа енергия на битови крайни клиенти за обекти. По време на преходния период до 2026 г., крайните снабдители са задължени да снабдяват крайни битови клиенти по регулирани цени, като е предвидено КЕВР да определя компонента от тази цена. Предвидено е също КЕВР да определя ежемесечно компенсация за покриване на част от разходите на битови крайни клиенти за закупена електрическа енергия от краен снабдител по регулирани цени, като е регламентирано как се формира тази компенсация.

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

Ще се 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, поддържане и повишаване на безопасността за целия срок на експлоатация на ядрената инсталация и при управлението на радиоактивните отпадъци и отработеното гориво. Ръководството ще продължи да прилага мерки за гарантиране на дългосрочната финансова стабилност на Дружеството, като и не

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

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

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

Към настоящия момент основно предизвикателство извън обичайната дейност е изпълнение на Решението на Народното събрание за предприемане на конкретни стъпки по изграждането на 7 и 8 блок на 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. На този етап се предвижда стартиране и на дейностите по структуриране на финансирането за проекта и начало на преговорите с банкови институции, с оглед привличане на необходимите средства.

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 годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

### **“ВЕЦ Козлодуй” ЕАД**

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

Приложените мерки са насочени към поддържане на персонала с необходимите качества, компетенции и професионален опит и постигане на добри финансови резултати.

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

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

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

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

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

През 2025 година Дружеството ще продължи своята инвестиционна политика в съответствие с поставените цели.

### **“АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД**

Мисията на Дружеството е, чрез спазване на най-високите стандарти по безопасност и следване на най-добрите практики по управление на проекти да завърши успешно процеса на управление на проект за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ “Козлодуй“ като предостави за експлоатация на Собственика енергиен обект – ядрена централа след издадени от компетентни органи на съответните лицензии

Цел на Дружеството е ефикасна организация и управление на предпроектно проучване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийни ядрени съоръжения от най-ново поколение (III или III+) на площадката на АЕЦ “Козлодуй” при спазване на стандартите за ядрена безопасност, защита на населението и околната среда, съгласно приложимото национално и международно законодателство и при условията на издаваните разрешения и лицензии. Стратегическа цел на Дружеството за периода 2024 – 2029 г. е стартиране и изпълнение на следващата фаза от развитието на Проекта, а именно: дейности по проектиране, договориране и стартиране на дейности по строителство на АЕЦ, чрез ефикасно използване на планираните ресурси.

Ръководството на “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД прилага система за управление и стратегия за реализация на Проекта при оптимално използване на наличния човешки и финансов ресурс на Дружеството при умерени нива на финансов риск.

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

Приоритетите на управлението включват:

- Непрекъснато повишаване на нивото на ядрена безопасност и радиационна защита чрез използване на най-добрата национална и международна практика, осигуряване на адекватни финансови ресурси, квалифициран и правоспособен персонал, както и чрез постоянно развитие на културата на безопасност;
- Осигуряване качествено изпълнение на предпроектните проучвания, съставлящи основата за вземане на решение по същество на Министерски съвет на Република България относно изграждането на нови ядрени съоръжения на площадката на АЕЦ “Козлодуй”, при стриктно спазване на приетите политики и процедури на Дружеството и одобрения времеви график и бюджетна рамка;
- Осигуряване на прозрачност на управлението и информираност на обществеността;
- Прилагане и поддържане на ефективна интегрирана Система за управление.

### **“АЕЦ Строителен надзор” ЕООД**

За осъществяване на своята дейност “АЕЦ СТРОИТЕЛЕН НАДЗОР” ЕООД, си е поставило следните основни приоритети:

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

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

### “АЕЦ Сервиз” ЕООД

Политиката на Дружеството е непрекъснато увеличаване на оборота от дейността и постигане на добри финансови показатели, необходими за удовлетворяване на изискванията на Едноличния собственик на капитала, заложен в бизнес програмата за 2025 г., подобряване на условията на труд и повишаване на мотивацията на персонала, както и на осигуряване на условия за устойчиво развитие.

В Бизнес програмата на дружеството за 2025 г. са описани целите и задачите, които ръководството и персонала с общи усилия трябва да постигнат през 2025 г. “АЕЦ Сервиз” ЕООД си е поставило следните приоритети:

- Защита на своите търговски интереси и цели, както и интересите на Едноличния собственик на капитала, оценка на риска и предприемане на корективни мерки при необходимост, при стриктно спазване на приетите политики и процедури на дружеството и одобрените времеви график и бюджетна рамка;
- Осигуряване на адекватни финансови ресурси, квалифициран и правоспособен персонал;
- Постигане на висока степен на поставената цел при спазване на законодателството на РБългария;
- Придобиване на необходимите ресурси за осъществяване на дейността, с най-малко разходи, при спазване на изискванията за качество, количество и навременност;
- Непрекъснато обучение за поддържане и повишаване на знанията и уменията;
- Възможност за професионално развитие;
- За обезпечаване на дейността на дружеството, както и за подобряване на условията на работните места се предвижда закупуване на нужните инструменти, машини, оборудване, транспортни средства и офис оборудване;
- Обезпечаване на инвестиционните дейности със собствени средства.

### “Интерприборсервиз” ООД - в несъстоятелност

Към датата на изготвяне на настоящия отчет “Интерприборсервиз” ООД гр. Козлодуй е обявено в несъстоятелност с Решение № 66 от 11.09.2023 г. на Окръжен съд гр. Враца.

## 4. 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;**

През 2024г. консолидираните приходи реализирани от икономическата група на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са в размер на 2 081 025 хил. лв. Почти 99% са от продажба на електроенергия и несъществен % приходи са от продажба на топлоенергия, приходи от фонд СЕС, финансирания и други приходи. През отчетната година са получени приходи от премии от ФСЕС в размер 52 хил.лв., в съответствие със сключен договор за компенсиране с премии на дъщерно дружество „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД (през 2023г. – не са получени приходи от ФСЕС).

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

| Показател                                    | 2024г.<br>/хил.лв./ | % дял от<br>приходите | 2023г.<br>/хил.лв./ | % дял от<br>приходите |
|----------------------------------------------|---------------------|-----------------------|---------------------|-----------------------|
| <b>Общо приходи</b>                          | <b>2 081 025</b>    | <b>100,00%</b>        | <b>2 553 376</b>    | <b>100,00%</b>        |
| <b>Общо приходи от продажба на продукция</b> | <b>2 052 653</b>    | <b>98,64%</b>         | <b>2 536 417</b>    | <b>99,34%</b>         |
| Приходи от продажба на електроенергия        | 2 048 548           | 98,44%                | 2 532 569           | 99,19%                |
| Приходи от продажба на топлоенергия          | 4 105               | 0,20%                 | 3 848               | 0,15%                 |
| <b>Приходи от фонд СЕС</b>                   | <b>52</b>           | <b>0,00%</b>          |                     | <b>0,00%</b>          |
| Приходи от финансирания                      | 7 277               | 0,35%                 | 7 278               | 0,29%                 |
| Други приходи и доходи                       | 7 980               | 0,38%                 | 8 334               | 0,33%                 |
| <b>Финансови приходи</b>                     | <b>13 063</b>       | <b>0,63%</b>          | <b>1 347</b>        | <b>0,05%</b>          |

Двете основни дейности, от които Групата реализира приходи са производство на електроенергия и пренос на топлоенергия. Основният продукт на Групата е произведената електрическа енергия, а другият продукт е в резултат на бойлерните установки на 5 и 6 ЯЕБ, при което се отделя топлоенергия.

Общото количество ел. енергия, реализирано от икономическата група на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД през 2024г. е 15 060 860 MWh, което е с 2% под количествата продадени през 2023г. Реализираното количество топлоенергия през 2024г. е 69 766 MWh, по-малко с ~ 5%, спрямо количествата за 2023г.

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

### Количествено изражение на основните продукти

| Основни продукти                                 | 2024г.     | % дял   | 2023г.     | % дял   |
|--------------------------------------------------|------------|---------|------------|---------|
| Нетна енергия (собствено производство), MWh      | 15 007 436 | 99,65%  | 15 386 975 | 99,99%  |
| Закупена енергия (вкл. разпореден небаланс), MWh | 53 424     | 0,35%   | 2 010      | 0,01%   |
| Реализация ел. енергия общо, MWh                 | 15 060 860 | 100,00% | 15 388 985 | 100,00% |
| Реализация топлоенергия общо, MWh                | 69 766     |         | 73 233     |         |

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 Групата.

Приходите от продукция се реализират изцяло на вътрешен пазар, всички клиенти на Дружествата от групата 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 37% от приходите на дружеството-майка, като се отчита значителен спад, спрямо предходната година (за 2023 г. е 51,48% от приходите на дружеството), поради завишена реализация по двустранни договори.

За отчетния период „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е продавало произведената от енергийния обект електрическа енергия по реда на чл.100, ал.6 от ЗЕ и чл.69, ал.4 и ал.6 от Правилата за търговия с електрическа енергия /ПТЕЕ/, чрез координатора на стандартната балансираща група, в която участва. Реализираните приходи от продажби на електроенергия на свободния пазар и балансиращия пазар за 2024 г. са в размер на 5 919 хил. лв. За 2024г. дъщерното дружество е реализирало сделки за продажба на произведената електроенергия с контрагент: „Мост Енерджи“ АД. Делът от приходите от продажби за 2024 г. е 100%.

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

### 3. Информация за сключени съществени сделки

През 2024 г. Групата няма сключени съществени сделки извън обичайната дейност на дружествата или такива, които по своя характер са съществени относно влиянието им върху финансовите резултати.

#### „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД

-За периода януари – юли, вкл. 2024 г. Дружеството е реализирало сделки за продажба на произведената електроенергия:

Контрагент: „Мост Енерджи“ АД

Стойност на приходите - 2 418 хил.лв. приход от продажба на организиран борсов пазар; 43 хил. лв. приход от реализиран излишък.

Дял от приходите от продажби за м. януари – м. юли 2024 г., %: 100%

Контрагентът не е свързано лице с „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

-За периода м. август – м. декември, вкл. 2024 г. Дружеството е сключило следната съществена сделка с предмет на продажба на произведената електроенергия:

Контрагент: „Мост Енерджи“ АД

Стойност на приходите- 3 392 хил.лв. приход от продажба на организиран борсов пазар; 65 хил. лв. приход от реализиран излишък.

Дял от приходите от продажби за м. август – м. декември 2024 г., %: 100%

Контрагентът не е свързано лице с „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

4. Информация относно сделките, сключени между Групата 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 „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, или негово дъщерно дружество е страна, с посочване на стойността на сделките, характера на свързаността и

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

**всяка информация, необходима за оценка на въздействието върху финансовото състояние на Групата;**

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. Сделките със свързани лица не се отклоняват от нормалните пазарни условия. Групата на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД не е сключвала сделки със свързани лица, които са извън обичайната дейност.

Информация относно сделките със свързани лица в стойностно изражение е подробно представена в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството-майка към 31 декември 2024 г. (пояснително приложение 33. “Оповестяване на свързани лица”).

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

### “АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Като събитие с необичаен характер за Дружеството, оказващи съществено влияние върху дейността му, реализираните приходи и извършени разходи се класифицират начислените разходи за целеви вноски във фонд “Сигурност на енергийната система”, които през 2024 г. възлизат на 388 964 хил.лв. Мярката е въведена в отговор на Регламент (ЕС) 2022/1854 на Съвета от 06 октомври 2022г. за справяне с високите цени на енергията. Целевите вноски се определят като разлика между пазарните цени и определения таван на приходите за съответния производител. За първата половина на 2023 г. за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД беше определен „таван“ от 180 лв./MWh. След 01 юли 2023г. и към момента, с оглед на спада в ценовите борсови равнища, “таванът” за атомна централа е намален на 150 лв./MWh. (за 2024 г. е регламентиран в § 3, ал. 2 от Преходните и заключителните разпоредби на Закона за държавния бюджет на Република България за 2024 г.)

Целевите вноски във фонд СЕС оказват съществено влияние върху финансовия резултат, като представляват 21% от разходите. Освен в намаляване на паричните средства на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, негативният ефект се проявява и в намаляване на отчетената счетоводна печалба.

### “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД

Като събитие с необичаен характер, оказващ влияние върху дейността на Дружеството е задължението, въведено с разпоредбата на § 3, ал.3 от ПЗР на ЗДБРБ за 2024 г. съгласно, което производителите на електроенергия със съоръжения за производство на електрическа енергия с инсталирана мощност над 1 MW с договор за компенсиране с премии, в сила към 8 октомври 2022 г. са задължени да насят във Фонд СЕС целеви вноски от пазарните приходи от всяка сделка без данък върху добавената стойност, сключена по свободно договорени цени с период на доставка от 1 януари 2024 г. до 31 декември 2024 г., с изключение на сделките с балансираща енергия. Това поражда допълнителни финансови задължения за “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД, което се отрази неблагоприятно на ликвидността и паричния поток.

Като задължено лице през отчетната 2024г. “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД е направило целева вноска във ФСЕС от приходите от продадената електрическа енергия в размер на 1 138 хил.лв. Тези вноски оказват съществено влияние върху финансовия резултат и представляват ~ 19% от реализираните приходи за периода.

**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 Групата и ако разкриването на тази информация е съществено за оценката на финансовото състояние на Групата;**

През 2024 г. Дружествата от групата нямат сделки, водени извънбалансово. В дружеството - майка “АЕЦ Козлодуй” ЕАД се отчитат чужди активи заложили като обезпечение. Това са банкови гаранции и застрахователни полици предоставени в полза на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, съгласно заложените в договорите изисквания за гаранции за добро изпълнение и гаранции за получени аванси, които изпълнителите са задължени да предоставят.



## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

| Чужди активи заложили като обезпечение /хил.лв./                          | Налични към<br>01.01.2024 г. | Получени през<br>2024 г. | Освободени<br>през 2024 г. | Налични<br>към<br>31.12.2024 г. |
|---------------------------------------------------------------------------|------------------------------|--------------------------|----------------------------|---------------------------------|
| <b>Получени гаранции, в т.ч.:</b>                                         | <b>32 190</b>                | <b>22 879</b>            | <b>26 755</b>              | <b>28 314</b>                   |
| Получени гаранции по застрахователни договори за ремонтни дейности в лева | 11 901                       | 11 304                   | 6 813                      | 16 392                          |
| Получени банкови гаранции по договори за ремонтни дейности в лева         | 4 659                        | 3 567                    | 4 253                      | 3 973                           |
| Получени банкови гаранции във валута (левова равностойност)               | 15 631                       | 8 008                    | 15 689                     | 7 950                           |

**7. Информация за дялови участия на Групата, 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;**

От Дружествата в групата единствено компанията-майка “АЕЦ Козлодуй” ЕАД притежава дялови участия и инвестиции, които са в страната. Групата няма участия и инвестиции в чужбина.

С решение по протокол № 95-2023/22.12.2023 г. на СД на БЕХ ЕАД и в изпълнение на решение на Народното събрание от 18.12.2023г. за предприемане на действия по изграждане на 7-ми и 8-ми блок на площадка № 2 на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с технология AP 1000, обн. в ДВ бр.105/2023 г., както и решение на Министъра на енергетиката на Р България, съгласно протокол № Е-РД-21-37/21.12.2023 г. е увеличен капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с парична вноска в размер на 1 500 000 000 лв., чрез издаване на нови обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност 10 лева всяка, с цел увеличаване на капитала на дъщерно дружество “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД в същия размер. След увеличението, капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е в размер на 1 744 584 890 лв. Обстоятелството е вписано в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ на 03.01.2024 г.

На 04.01.2024 г. в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ е вписано увеличение на капитала на дъщерно дружество “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД с 1 500 000 000 лв. чрез издаване на нови 150 000 000 бр. обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 10 (десет) лева всяка. Увеличението на капитала е с инвестиционна цел за изграждане на 7 и 8 блок на утвърдената от АЯР площадка № 2. Новите акции са поети изцяло от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. След увеличението, капиталът на Дружеството е в размер на 1 516 800 000 лв., разделен на 151 680 000 бр. обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 10 лева всяка една.

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 06.01.2025г.

Информация относно притежаваните активи е представена подробно в годишния самостоятелен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2024 г. (пояснителни приложения 7 “Инвестиции в дъщерни предприятия” и 8 „Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход”).

Дружеството-майка 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.

**8. Информация относно сключените от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, 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;**

С решение на БЕХ 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 предоставил кредит на дъщерното дружество “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД, ЕИК 106588180, размер на 22 000 хил.лв. Средствата са предоставени целево за строителство и изграждане на обект водноелектрическа централа. Съгласно сключен Анекс № 4 от



## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

20.01.2015 г. към Договора, кредитът е с краен срок на погасяване 15 януари 2024 г., като погасяването започва на 15 юли 2013 г. Кредитът се погасява на 22 вноски, а размерът на първите 2 вноски е съответно 150 хил.лв. (15 юли 2013 г.) и 1,300 хил.лв. (15 януари 2014 г.), за остатъка 1/15 от неизплатената главница след 15 януари 2014 г. е изготвен погасителен план. С Анекс №4 е договорен плаващ годишен лихвен процент в размер на ОЛП плюс надбавка 2,5%. Кредитът е обезпечен със запис на заповед и към 31.12.2023 г. е редовно обслужван. Издължени са 20 999 хил.лв., а остатъкът по главницата е в размер на 1 001 хил.лв., представляващ просрочена погасителна вноска с падеж 15.01.2024 г. Във връзка със задължението с настъпил падеж, Дружеството начислява неустойки съгласно условията на договора.

С решение от протокол № 20/10.08.2023 г. на СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, одобрено с решение от протокол № 55-2023/17.08.2023 г. на СД на БЕХ ЕАД между “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в качеството му на заемодател и “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД в качеството му на заемател е сключен договор за целеви паричен заем в размер на 16 000 хил.лв, предназначен за финансиране на инвестиционни дейности (първоначални инженерингови дейности и процедура по ОВОС). През 2023 г. е отпуснат първи транш в размер на 10 000 хил.лв. Крайният срок на погасяване на заема е 01.09.2032 г. Заемът е договорен с фиксиран лихвен процент 5.70% годишна лихва и с гратисен период от 3 години. По време на гратисния период начислените лихви са капитализирани в стойността на главницата по кредита. Задълженията по заема са погасени предсрочно на 01.02.2024 г. в общ размер 10 242 хил.лв. ведно с дължимата лихва.

**9. Информация относно сключените от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, 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-РА-21-22/24.03.2022г. на Министерството на енергетиката е сключен договор за заем между “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в качество на Кредитор 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 2024 г. дължимите анюитетни вноски по заема се изплащат ежемесечно в рамките на падежните срокове съгласно погасителния план. Издължените погасителни вноски по главницата на заема са в общ размер 21 367,6 хил.лв., остатъка за погасяване по главницата е 16 497,3 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 предоставил кредит на дъщерното дружество “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД, ЕИК 106588180, размер на 22 000 хил.лв. Средствата са предоставени целево за строителство и изграждане на обект водноелектрическа централа. Съгласно сключен Анекс № 4 от 20.01.2015 г. към Договора, кредитът е с краен срок на погасяване 15 януари 2024 г., като погасяването започва на 15 юли 2013 г. Кредитът се погасява на 22 вноски, а размерът на първите 2 вноски е съответно 150 хил.лв. (15 юли 2013 г.) и 1,300 хил.лв. (15 януари 2014 г.), за остатъка 1/15 от неизплатената главница след 15 януари 2014 г. е изготвен погасителен план. С Анекс №4 е договорен плаващ годишен лихвен процент в размер на ОЛП плюс надбавка 2,5%. Кредитът е обезпечен със запис на заповед и към 31.12.2023 г. е редовно обслужван. Издължени са 20 999 хил.лв., а остатъкът по главницата е в размер на 1 001 хил.лв., представляващ просрочена погасителна вноска с падеж 15.01.2024 г. Във връзка със задължението с настъпил падеж, Дружеството начислява неустойки съгласно условията на договора.

С решение от протокол № 20/10.08.2023 г. на СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, одобрено с решение от протокол № 55-2023/17.08.2023 г. на СД на “Български Енергиен Холдинг” ЕАД между “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в качеството му на заемодател и “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД в качеството му на заемател е сключен договор за целеви паричен заем в размер на 16 000 хил.лв, предназначен за финансиране на инвестиционни дейности (първоначални инженерингови дейности и процедура по ОВОС). През 2023 г. е отпуснат първи транш в размер на 10 000 хил.лв. Крайният срок на погасяване на заема е 01.09.2032 г. Заемът е договорен с фиксиран лихвен процент 5.70% годишна лихва и с гратисен период от 3 години. По време на гратисния период начислените лихви са капитализирани в стойността на главницата по кредита. Задълженията по заема са погасени предсрочно на 01.02.2024 г. в общ размер 10 242 хил.лв. ведно с дължимата лихва.

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

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 съгласно сключен Договор за заем, 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.

Към 31 декември 2024 г. Компанията-майка е предоставила 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 - 326 хил.лв.
- Парична гаранция по договор за доставка на реактивна електроенергия НЦУА - 19 хил.лв.
- Парична гаранция по договор за достъп и пренос на ел. енергия - 182 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.

### 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.

За 2024г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД като предприятие изготвящо консолидиран финансов отчет 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 Групата е предприело или предстои да предприеме с оглед отстраняването им.

Управлението на финансовите ресурси на Групата се извършва от висшето ръководство съвместно със Съвета на директорите на Дружеството-майка. 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 Групата се осъществява ефективна система за финансово управление и контрол, чрез разработени политики и процедури, които имат за цел да осигурят увереност при постигане целите на дружествата в Групата, заложи в Бизнес програмите им. 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).

Групата не изпитва затруднения при обслужване на задълженията си. Подробна информация за евентуалните заплахи и предприетите мерки е представена по-горе в доклада. Рисковете пред Групата 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.

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

### **“АЕЦ Козлодуй” ЕАД**

През 2024 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е в стабилно финансово състояние. През годината дружеството поддържа високо ниво на парични средства, което позволи своевременно изплащане на всички текущи задължения. Финансирането на инвестиционните дейности е осигурено изцяло със собствени средства. Паричните наличности към 31.12.2024 г. на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са на стойност 549 318 хил.лв.

За 2025 г. е одобрена инвестиционна програма на дружеството в размер на 200 млн.лв. Реализирането на инвестиционните намерения се предвижда да се обезпечи със собствени средства. Оценката на възможностите за реализация на планираните инвестиции е въз основа на размера на паричните наличности към 31 декември 2024 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 настоящия момент при настоящите параметри на прогнозата не се предвижда дружеството да поема дългосрочен дълг и промени в структурата на финансиране на тази дейност.

### **“ВЕЦ Козлодуй” ЕАД**

Инвестиционните дейности на дружеството са насочени към подобряване и гарантиране на експлоатационната готовност на наличните съоръжения; оптимизиране на енергийното потребление и намаляване на загубите на централата; подобряване и поддържане на отлични показатели по отношение на опазване на околната среда; създаване и гарантиране на безопасни условия на труд.

Размерът и видът на предвидените в програмата инвестиции са свързани с изпълнение на нормативни изисквания по опазване на околната среда; повишаване на техническата и технологична надеждност на съоръженията и оборудването; повишаване разполагаемостта на основното и спомагателно оборудване; оптимизиране на експлоатационните разходи.

Възможностите за реализация са в пряка връзка с осигуряване на необходимото финансиране, текущото финансово състояние и наличния паричен поток. В последните години Дружеството осъществяваше дейността си в условия на влошен паричен поток, предвид целевата вноска, която е задължено да прави във ФСЕС като производител на електроенергия, което затруднява изпълнението на инвестиционната програма в пълен обем.

### **“АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД**

“АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД проведе процедура за избор на консултант резултатите от услугата ще бъдат използвани с цел адекватно и законосъобразно изпълнение на нормативните и регулаторни изисквания при реализиране на проекта за изграждане на нова ядрена мощност на Площадка №2, както и при подготовка и изпълнение на лицензионните етапи на бъдещото ядрено съоръжение, регламентирани в Закона за безопасно използване на ядрената енергия.

Спазвайки добрите практики за управление, “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД към момента на изготвяне на отчета, провежда процедура за избор на инженерингова компания (инженер на собственика), която да подкрепи дружеството в успешното планиране, надзор, изпълнение и внедряване на проекта до влизането в експлоатация на ядрените блокове. Очаква се инженер-консултантът да бъде избран в края на второто тримесечие на 2025 г.

По отношение на финансирането на проекта, предстои провеждането на три процедури за избор на: (1) финансов и икономически консултант, (2) водеща банка координатор, както и (3) застраховател на проекта. Изборът им е ключов за финансовото структуриране на проекта, както и капиталовото му обезпечаване. Дейностите на консултантите най-общо ще включват структуриране на проекта от гледна точка на концепция/модел за финансиране на проекта, изготвяне на финансова стратегия за договорните и търговски отношения, нотификация на ЕК и не на последно място стратегии, подпомагащи взимането на информирано Финално инвестиционно решение (ФИД), съгласно Графика на НС.

Дружеството провежда преговори с консорциум „УЕСТИНГХАУС – ЕЙЧ ДИ И СИ“ ДЗЗД, формиран между Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД (клон България) и Хюндай Инджинийринг енд Констръкшън Ко. Лтд. (клон България) относно сключването на Договора за инженеринг, доставка и строителство (ЕРС договор). Преговорите се планират да протекат около 12 месеца като ЕРС договърът се очаква да бъде сключен след положително финално инвестиционно решение и при наличие на всички необходими предпоставки.

**14. Информация за настъпили промени през отчетния период в основните принципи за управление на Групата по смисъла на Закона за счетоводството;**

През 2024 г. не са настъпили промени в основните принципи за управление на Групата.

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

**“АЕЦ Козлодуй” ЕАД**

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 изгъланение на мерки за минимизиране влиянието им върху постигане целите на Дружеството.

**“ВЕЦ Козлодуй” ЕАД**

Годишният одит на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД се извършва от регистриран одитор съгласно Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта, с което се осигурява независима и обективна оценка на финансовите отчети. Всички отчети се изготвят съгласно на база Международните стандарти за финансово отчитане, Закона за счетоводството /ЗСч./, съобразен е с действащите законови и подзаконови нормативни актове, в съответствие е с утвърдената единна счетоводна политика на Дружеството. Текущата финансово-счетоводна дейност на Дружеството е обект на периодичен контрол и анализ от страна на Съвета на директорите. Извършва се периодичен анализ на текущите финансови резултати от дейността на

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

“ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Констатираните резултати дават основание за реална оценка на ефективността на управление и са база за идентифициране на рисковете.

### **“АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД**

Съгласно изискванията на ЗБИЯЕ и подзаконовата нормативна уредба, регламентираща дейностите по безопасно използване на ядрената енергия, титулярите на лицензии и разрешения следва да изграждат и поддържат ефективна система за управление на дейностите, която дава приоритет на безопасността и осигурява висока култура на безопасност. Контролът по изпълнение на въпросното нормативно изискване се осъществява от Агенцията за ядрено регулиране при реализиране на отделните етапи от лицензионния режим на ядреното съоръжение. Поради това в “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД е внедрена Системата за управление (СУ). Поддържането и непрекъснатото подобряване на СУ се осигурява чрез обучение на служителите на Дружеството и оценка на адекватността на СУ, осъществявани от външни експерти, по силата на договори за консултантски услуги.

Управлението на риска в Дружеството се осъществява от централната администрация на Дружеството в сътрудничество със Съвета на директорите. Приоритет на ръководството е да осигури краткосрочните и средносрочни парични потоци, като намали излагането си на финансови пазари.

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

През 2024г. има настъпила промяна в управителните органи на Групата, както следва:

### **“АЕЦ Козлодуй” ЕАД**

В началото на отчетния период към 01.01.2024 г. Съветът на директорите е в следния състав:

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

На 28.06.2024 г. Валентин Алексиев Николов е освободен като член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и на негово място е назначен Иван Тодоров Андреев. Обстоятелството е вписано в ТРРЮЛНЦ на 04.07.2024 г.

Считано от 04.07.2024 г. Съвет Директори е в следния състав:

- Илия Илиев – Председател на Съвета на Директорите;
- Иван Андреев – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор
- Свилен Николова – Член на Съвета на Директорите;
- Георги Кирков – Член на Съвета на Директорите;
- Ива Николова – Член на Съвета на Директорите;

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

Считано от 05.08.2024 г. Съвет Директори е в следния състав:

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

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

➤ Ива Николова – Член на Съвета на Директорите;

Към 31 декември 2024 г. Дружеството се представява от Изпълнителния директор Иван Андреев.

### **„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД**

Считано от 12.01.2024г. (датата на вписване в Търговския регистър) има промяна в състава на Съвет директори на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД.

Освободени са като членове на СД Георги Кирков, Ивайло Иванов и Валентин Илиев. Избран е нов състав на Съвет на Директорите:

- Петьо Иванов
- Свилен Спасов
- Янко Джинков
- Алекс Нестор

За изпълнителен директор и изпълнителен член на СД на Дружеството е избран Петьо Ангелов Иванов. Новите членове на СД са избрани с мандат от три години, считано от вписване в ТРРЮЛЦ на решението на едноличния собственик на капитала за промяна на състава на СД.

Считано от 19.04.2024г. (датата на вписване в Търговския регистър), решение на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, е извършена смяна на член на Съвета на директорите на Дружеството. Освободен е Свилен Спасов и на негово място е избран Георги Добрев.

**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 „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и негови дъщерни дружества, независимо от това, дали са били включени в разходите на Групата или произтичат от разпределение на печалбата, включително.**

| Възнаграждения на членовете на Съвета на директорите и управителите(хи.л.в.) | 2024 г.<br>в т.ч.: | Заплати, вкл. бонуси,<br>социални и обезщетения | Разходи за<br>социални<br>осигуровки |
|------------------------------------------------------------------------------|--------------------|-------------------------------------------------|--------------------------------------|
| "АЕЦ Козлодуй"ЕАД                                                            | 592                | 561                                             | 31                                   |
| “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД                                                           | 275                | 266                                             | 9                                    |
| “АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД                                             | 448                | 422                                             | 26                                   |
| “АЕЦ Сервиз” ЕООД                                                            | 104                | 95                                              | 9                                    |
| “АЕЦ Строителен надзор” ЕООД                                                 | 12                 | 12                                              |                                      |

**17. Информация за известните на Групата 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 Групата не са известни договорености, които в бъдещ период биха довели до промени в притежавания относителен дял акции от едноличния собственик на капитала.

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

Към 31.12.2024г. няма висящи производства, касаещи задължения или вземания на Групата, които са в размер най-малко 10 на сто от собствения капитал. Групата не е страна по производства с размер на претенцията/вземането най-малко 10% от собствения капитал.

### **19. Допълнителна информация за дружествата в Групата**

Информация за Дружествата е публикувана на официалните им страници: [www.kznpp.org](http://www.kznpp.org), [www.npp-nb.bg](http://www.npp-nb.bg), [www.hppkkozloduy.com](http://www.hppkkozloduy.com), [www.npp-service.eu](http://www.npp-service.eu).

### **20. Друга информация**

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

## КОНСОЛИДИРАНА НЕФИНАНСОВА ИНФОРМАЦИЯ

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

### “АЕЦ Козлодуй” ЕАД (Компания - майка)

“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. Задълженията към регулирания пазар (квоти за доставка) се определят от КЕВР на база прогнозно потребление на крайните снабдители.
- 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 в Дружеството се прилага, за да се гарантира, че са предприети всички действия за тяхното идентифициране, оценка, планиране и изпълнение на мерки за минимизиране влиянието им за постигане на целите на Дружеството.

Стратегическите цели на Дружеството са определени в Бизнес програмата, одобрена 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“. 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“.

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

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 по качество. Управление на риска в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД“.

### Текущо състояние за 2024 г.

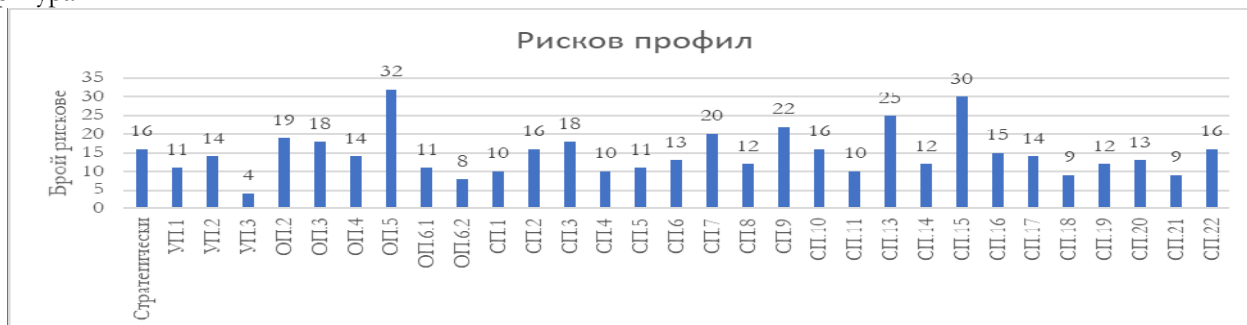
В „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се поддържа актуален Риск-регистър на бизнес рисковете. В бизнес рисковете се включват стратегическите и процесните рискове. Преглед на рисковия профил на Дружеството и контрол за изпълнение на мерките за минимизиране на риска се осъществява периодично на Съвет по безопасност и качество.

Определянето на рисковия профил се базира на идентифициране на присъщите рискове, които естествено се проявяват в дейността на Дружеството. 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 2024 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.



Стратегическите рискове са 16 броя, а процесните са 344.

Формулирани са мерки за въздействие върху остатъчния риск за 12 стратегически риска и 36 риска за следните 15 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 ядрено-горивен цикъл
- ОП.6.1 Продажба на електрическа енергия
- СП.1 Аварийно планиране и готовност
- СП.5 Лицензиране и оценка на инвестиционни намерения
- СП.6 Метрологично осигуряване
- СП.7 Надзор на конструкции, системи и компоненти
- СП.8 Обучение и квалификация
- СП.9 Управление на околна среда
- СП.20 Управление на човешките ресурси
- СП.21 Ядрена сигурност
- СП.22 Управление на финансите

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



## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година



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 извършва в съответствие с целите на Политиката по управление на човешките ресурси в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и в изпълнение на нормативните изисквания, свързани с персонала на АЕЦ като носител на лицензия за експлоатация на 5 и 6 енергиен блок. В изпълнение на тези изисквания, Дружеството поддържа достатъчен брой квалифициран и правоспособен персонал за изпълнение на всички дейности.

В съответствие с лицензионните условия, наемането на персонал се извършва чрез система за професионален подбор, спазвайки образователно-квалификационните и други изисквания, определени в длъжностните характеристики.

Списъчният състав на персонала към 31.12.2024 г. е 3 813 работници и служители, от които 33% са жени.

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

|                                                                            | Брой  |
|----------------------------------------------------------------------------|-------|
| Ръководители                                                               | 466   |
| в т.ч. жени                                                                | 118   |
| Специалисти                                                                | 1 142 |
| в т.ч. жени                                                                | 520   |
| Техници и приложни специалисти                                             | 863   |
| в т.ч. жени                                                                | 210   |
| Помощен административен персонал                                           | 208   |
| в т.ч. жени                                                                | 181   |
| Персонал зает с услуги на населението, търговията и охраната               | 90    |
| в т.ч. жени                                                                | 40    |
| Квалифицирани работници в селското, горското, ловното и рибното стопанство | -     |
| в т.ч. жени                                                                | -     |
| Квалифицирани работници и сродни на тях занаятчии                          | 786   |
| в т.ч. жени                                                                | 75    |
| Машинни оператори и монтажници                                             | 152   |
| в т.ч. жени                                                                | 31    |
| Професии, неизискващи специална квалификация                               | 106   |
| в т.ч. жени                                                                | 75    |

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

### Разпределение на персонала, съгласно завършено образование:

|                     | Брой  |
|---------------------|-------|
| Висше образование   | 2 410 |
| в т.ч. жени         | 941   |
| Средно образование  | 1 389 |
| в т.ч. жени         | 305   |
| Основно образование | 14    |
| в т.ч. жени         | 4     |

### Разпределение на персонала съгласно навършена възраст:

|                        | Брой  |
|------------------------|-------|
| Възраст 18 – 30 години | 330   |
| в т.ч. жени            | 94    |
| Възраст 31 – 40 години | 968   |
| в т.ч. жени            | 301   |
| Възраст 41 – 50 години | 1 098 |
| в т.ч. жени            | 367   |
| Възраст 51 – 60 години | 1 264 |
| в т.ч. жени            | 432   |
| Възраст над 60 години  | 153   |
| в т.ч. жени            | 56    |

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 изгражда и поддържа коректни трудови взаимоотношения, основани на уважението към личността, защита правата и интересите на работещите и тяхното социално благополучие. Спазват се приложимите нормативни актове, касаещи трудово-правните отношения. Предприятието осигурява условия за постоянна трудова заетост на работниците и служителите по трудов договор. Срочни трудови договори се сключват за кратък период, за изпълнение на сезонни дейности като снегочистване – през зимата и за обслужване на почивните станции – през лятото. През 2024 г., срочни трудови договори са сключвани за аутсорсвани дейности по почистване на сгради и помещения и хранене на персонала, до сключване на договори с външни фирми, извършващи тези дейности. Срочни трудови договори са сключвани и с ученици за реализиране на обучение чрез работа (дуална форма на обучение).

Отговорността на Работодателя за осигуряване на необходимите технически средства, съоръжения, суровини, материали, енергия, инструменти, работно облекло, лични предпазни средства и др. и условия, достатъчни за осигуряване на нормално изпълнение на трудовите задължения, е гарантирана от колективния трудов договор.

Всеки новоназначен в Дружеството преди допускане до работното си място преминава през задължителен въспитателен курс “Въведение в АЕЦ”. Курсът се провежда с цел запознаване с пропускателния режим, безопасност на труда, радиационна защита, 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 и във вътрешната информационна система 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 е социално-отговорна компания. В Правилника за вътрешния трудов ред, Работодателят се ангажира да създава условия и да съдейства на синдикалните организации за осъществяване на тяхната дейност, както и на персонала – да упражнява обществена или синдикална дейност, без това да възпрепятства изпълнението на служебните задължения.

Между синдикалните организации в атомната централа и Работодателя има сключен Колективен трудов договор, с който се уреждат трудовите, осигурителните и социално-битовите отношения, които не са уредени с повелителните разпоредби на закона. Около 57% от работниците на Дружеството членуват в синдикални организации.

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

Съгласно Колективния трудов договор, Работодателят се ангажира да не възпрепятства работници и служители да упражняват правата си или да ползват социални придобивки, да ги уволнява или да им налага дисциплинарни наказания, заради членство в синдикални организации.

За да се гарантира спазване правата на работниците и служителите, синдикалните организации участват при изготвяне на Правилник за вътрешния трудов ред и Вътрешните правила за работна заплата в Дружеството.

Като консултативен орган на Работодателя, с участието на представители на синдикатите е създадена комисия “Лекарства и помощи”, която подпомага вземането на решения за изразходване на част от средствата за социално-битово и културно обслужване 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.

Сключен е договор със застрахователна компания за допълнително здравно застраховане на персонала на Дружеството. Договорът осигурява застрахователно покритие за широк обем медицински и немедицински услуги – извънболнична медицинска помощ; болнична медицинска помощ; санаториално лечение; възстановяване на разходи за медикаменти и консумативи.

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 пенсионираните си работници и служители, които могат да се възползват от социалните обекти. Отделат се средства за подпомагане дейността на “Клуб на пенсионера”, с което се насърчава социалния живот на пенсионираните.

*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 лицензии 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 на 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.

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

През 2024 г. са организирани и проведени 3081 курса за обучение на персонала от АЕЦ “Козлодуй” и 519 курса за обучение на персонал от външни фирми и организации. Проведени са общо 278 763 човекочасове специализирано обучение на собствен персонал, 99 713 човекочасове от които чрез системата за електронно обучение ESTRА.

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 изпитание и развитие на персонала на Дружеството се регламентират 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-премиалната система на заплащане на труда, при която размерът на основната заплата се поставя в непосредствена 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 трудови правоотношения.

### 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.

Осигурено е постоянно наблюдение и анализ на здравното състояние на работещите, включително и оказване на спешна помощ. Организират се профилактични медицински прегледи, като честотата им се определя от характера на работата, условията на труд и възрастта на работещите.

Коефициентът на трудов травматизъм на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и през 2024 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;

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

- 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 27% 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 отрасъл енергетика, като гарантира прозрачно управление и отчетност в дейността на Министерство на енергетиката и в търговските дружества с повече от 50 % държавно участие в капитала.

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.

През 2024 г. не са постъпвали сигнали свързани с 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 01.01.2024-31.12.2024**

**I. Обща информация**

Настоящият доклад е част от Годишния консолидиран доклад за дейността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31 декември 2024 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 Групата, капиталовите разходи (CapEx) и оперативните разходи (OpEx) за отчетния период 2024 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.

|                    | Обща сума<br>хил.лв. | Екологично<br>устойчиви<br>дейности,<br>съобразени с<br>таксономията | Дейности<br>допустими по<br>таксономията, но<br>несъобразени с<br>таксономията | Недопустими<br>дейности по<br>таксономията |
|--------------------|----------------------|----------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------|
| 2024 г.            |                      |                                                                      |                                                                                |                                            |
| Оборот             | 2 068 064            | 99,3%                                                                | 0%                                                                             | 0,7%                                       |
| Капиталови разходи | 251 139              | 72%                                                                  | 1,7%                                                                           | 26,3%                                      |
| Оперативни разходи | 134 686              | 95,3%                                                                | 4,5%                                                                           | 0,2%                                       |

**II. Екологично устойчиви икономически дейности на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и неговите дъщерни дружества (Групата) съгласно Регламент за таксономия 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 - майка е задължено да оповестява информация в нефинансовата си декларация за 2024 г., съдържаща дейностите на Групата, свързани с икономическите дейности, които се класифицират като екологично устойчиви съгласно членове 3 и 9 от Регламента за таксономията, недопустимите за таксономията дейности, ключови показатели за резултатите съгласно Приложения I и II от Регламент 2021/2178.

Оповестената по реда на този регламент информация обхваща отчетния годишен период на 2024 г.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД (предприятие-майка) 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.

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е дъщерно дружество, чиято основна дейност е производство на електрическа енергия. Дружеството експлоатира енергиен обект за производство на електрическа енергия от възобновяем източник /водна маса/. „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД осъществява дейността си в съответствие с действащото законодателство на Република България и ЕС в областта на енергетиката и околната среда. Производството на електроенергия от ВЕЦ е с минимално негативно въздействие върху околната среда. При нормална експлоатация на ВЕЦ не се отделят вредни вещества, замърсяващи атмосферата, почвата и водата. Не са необходими и допълнителни съоръжения за пречистване. ВЕЦ няма негативно въздействие върху околната среда, флората и фауната в региона.

„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД е дъщерно дружество с предмет на дейност изграждане на енергийни блокове на ядрена централа, която дейност включва: проектиране, строителство и въвеждане в експлоатация на енергийни блокове, както и свързаните с тази дейност проучвания и разрешения за експлоатация. Стратегическата цел на Дружеството е ефикасна организация и управление на предпроектно проучване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийни ядрени съоръжения от най-ново поколение на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ при спазване на стандартите за ядрена безопасност, защита на населението и околната среда, съгласно приложимото национално и международно законодателство и при условията на издаваните разрешения и лицензи. Съгласно разпоредбите на Раздел III от Глава трета от ЗБИЯЕ, изграждането и въвеждането в експлоатация на ядрено съоръжение – ядрена централа се състои от следните етапи:

- Определяне на местоположението на ядрено съоръжение (избор на площадка);
- Проектиране на ядрено съоръжение;
- Строителство на ядрено съоръжение;
- Въвеждане в експлоатация на ядрено съоръжение;
- Експлоатация на ядрено съоръжение.

В съответствие с горепосочения лицензионен режим, към настоящия момент, по отношение на проекта за изграждане на нова ядрена мощност на Площадка № 2 в АЕЦ „Козлодуй“ е реализиран етапът за избор на площадка, като се извършват подготвителни дейности за реализиране на следващия етап – проектиране на ядрено съоръжение.

Предвид това и с оглед рационалност в подхода за справяне с предизвикателствата на зеления пакт, изграждането на нова ядрена мощност би било адекватно решение за справяне с климатичните предизвикателства на планетата. Ядрената технология има дълговременна история, базирана на поуките от експлоатационния опит, чрез който се влагат значителни усилия и средства за повишаване на безопасността и минимизиране на рисковете от използваната технология за електропроизводство.

Останалите дъщерни дружества от Групата извършват дейности, свързани с упражняване на строителен надзор в проектирането и строителството, оценяване на съответствието на инвестиционните проекти, обслужване на средства за автоматизация, програмно технически комплекси, автоматизирани технически комплекси и приборна техника, които са изцяло насочени да обслужват компанията-майка.

**III. Класификация на икономическите дейности на Групата съгласно Регламента за таксономия и делегираните регламенти**

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

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, компанията-майка „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД 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 Дружеството, 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.

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД (дъщерно-дружество) експлоатира водноелектрическа централа с инсталирана мощност от 5 MW. По правило производството на електрическа енергия е дейност подлежаща на лицензиране по реда и при условията на Закона за енергетиката /ЗЕ/. Разпоредбата на чл.39, ал.4, т.1 от ЗЕ въвежда изключение като посочва, че не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW включително, поради което не е необходимо Дружеството да притежава лиценз за дейността - производство на електрическа енергия. В съответствие със статистическата класификация на икономическите дейности, установена с Регламент (ЕО) № 1893/2006, експлоатацията на съоръжение за производството на електроенергия от водна енергия се отнася към следния код по NACE, а именно код D35.11. Изпълняваната дейност се класифицира като допустима по таксономията и същата попада в обхвата на точка **4.5. Производство на електроенергия от водна енергия** на Приложение I и Приложение II на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 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.

С оглед на определените екологично устойчиви дейности, свързани с изграждане и безопасна експлоатация на нови ядрени електроцентрали за производство на електроенергия съгласно Делегиран Регламент (ЕС) 2022/1214, изпълняваните лицензионни дейности на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД (дъщерно дружество) към момента не попадат в обхвата на точка **4.27. Изграждане и безопасна експлоатация на нови ядрени електроцентрали за производство на електроенергия или топлинна енергия, включително за производство на водород, като се използват най-добрите налични технологии**, тъй като към момента не е издадено Разрешение за строителство от компетентния орган на новото ядрено съоръжение съгласно изискването на Регламент ЕС 2020/1214 на Комисията от 9 март 2022 г.

Тези дейности са включени в Приложения I и II на Делегиран регламент (ЕС) 2022/1214 на Комисията от 9 март 2022 година за изменение на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 по отношение на икономическите дейности в някои сектори на енергетиката и на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178 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 A1), дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията) (група A2) и недопустими дейности за таксономията (група B). 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



## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

тази класификация. Направеното обосновано заключение за дефинирането на дейностите в съответните групи A1,A2 и Б се основава на извършена оценка на изпълнението на техническите критерии за проверка в съответствие с делегиран Регламент (ЕС) 2022/1214.

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>A. Допустими за таксономията дейности</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| <b>A.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| 4.5. Производство на електроенергия от водна енергия<br>Описание на дейността:<br>Експлоатация на съществуващо съоръжение за производство на електроенергия от водна енергия – ВЕЦ на ТК – 1 с инсталирана мощност от 5 MW.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
| <b>4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации</b><br>(Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала)<br>(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 E37.00<br>Дейността има съществен принос за предотвратяване и контрол на замърсяването.<br>За зауставане 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 ненасяне на значителни вреди. Дейностите се осъществяват в съответствие с издаденото разрешително за зауставане 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 и) от Регламент (ЕС) 2020/852.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| <b>A.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 C20.11 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 E37.00 по NACE<br>Дейността е свързана с производството на химически обезсолена вода за технически нужди.<br>Дунавската вода се очисти от химични и механични примеси чрез подходящи инсталации.<br>Дейността не отговаря на критериите по чл. 3 от Регламент ЕС 2020/852 и се счита за несъобразена                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |

|                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| с таксономията.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| <p><b>5.5. Събиране и превоз на неопасни отпадъци на фракции, разделени при източника</b></p> <p>Описание на дейността:</p> <p>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.</p> <p>Икономическите дейности от тази категория може да се отнесат към код E38.11 по NACE.</p> <p>Дейността има съществен принос за смекчаването на изменението на климата, тъй като всички разделно събирани и превозвани неопасни отпадъци, които са разделени при източника, се предават за подготовка за повторна употреба или рециклиране.</p> <p>Дейността има принос към смекчаване на изменението на климата, по допълнителен критерий ненанасяне на значителни вреди, т. 4)) „Преход към кръгова икономика“ тъй като в съоръженията за съхранение и прехвърляне на отпадъци разделно събираните фракции отпадъци не се смесват с други отпадъци или материали с различни свойства.</p> |
| <p><b>6.5. Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства</b></p> <p>Описание на дейността:</p> <p>В предприятието е осигурена мобилност между отделните обекти чрез електрически автомобили и електрически скутери.</p> <p>Икономическата дейност от тази категория може да се отнесе към код H49.41 по NACE.</p> <p>Изцяло електрическите моторни велосипеди, лекотоварни автомобили и товарни автомобили са с нулеви емисии на CO<sub>2</sub> и имат съществен принос за смекчаването на изменението на климата, но представляват малка част от автомобилният парк на предприятието. За това дейността се счита за несъобразена с таксономията.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| <p><b>7.2. Ремонт (обновяване) на съществуващи сгради</b></p> <p>Описание на дейността:</p> <p>Ремонт на съществуващи сгради по предварително изготвен инвестиционен план.</p> <p>Икономическите дейности от тази категория може да се отнесат към код F41 и F43 по NACE.</p> <p>Дейностите в тази категория частично покриват техническите критерии по Приложение I и II и за това дейността се счита за несъобразена с таксономията.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| <p><b>7.3. Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност</b></p> <p>Описание на дейността:</p> <p>Ремонт на съществуващи сгради по предварително изготвен план за дейностите по енергийна ефективност.</p> <p>Икономическите дейности от тази категория може да се отнесат към код F41 и F43 по NACE.</p> <p>Дейността е спомагаща дейност съгласно чл. 10 параграф 1, буква и) от Регламент (ЕС) 2020/852.</p> <p>Дейностите в тази категория частично покриват техническите критерии по Приложение I и II и за това дейността се счита за несъобразена с таксономията.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| 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.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| <b>Б. Недопустими за таксономията дейности</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| Други образователни дейности, неклаифицирани 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 съществения принос на дейност 4.5 от Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 на Комисията от 4 юни 2021 г. за допълнение на Регламент (ЕС) 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета за смекчаване на последиците от изменението на климата и ненанасяне на значителни вреди (Приложение 1)**

**1. Описание на дейността**

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД експлоатира изградено съоръжение за производство на електроенергия от водна енергия. Основната икономическа дейност на Дружеството се отнася към код D35.11 по NACE – статистическа класификация на икономическите дейности, установена с Регламент (ЕО) № 1893/2006

**2. Общи критерии**

### **Съществен принос за смекчаването на изменението на климата**

Основната икономическа дейност на дъщерното дружество отговаря на критерия, описан буква А от техническите критерии за проверка наличието на съществен принос за смекчаването на изменение на климата, приложими относно дейност 4.5 от Приложение 1 на Регламент ЕС 2021/2139 – няма изкуствен резервоар.

Производството на електрическа енергия от „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД се осъществява чрез използване на остатъчния енергиен ресурс на отработената вода от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД преди вливането ѝ в р. Дунав. „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е централа на течащи/проточни/води, чийто дебит има постоянен, технологично обусловен характер. Централата работи в принудителен режим и обработва цялото променливо водно количество, изтичащо от охладителните системи на АЕЦ „Козлодуй“.

При производството не се отделят химически и/или биологични агенти. При нормална експлоатация на ВЕЦ не се отделят вредни вещества, замърсяващи атмосферата, почвата и водата. Не са необходими и допълнителни съоръжения за пречистване. Няма да има негативно въздействие на ВЕЦ на ТК1 върху околната среда, флората и фауната в региона. Върху площадката на ВЕЦ няма дървесна растителност, земеделски площи или хумус.

Не е извършвана оценка на емисиите на парникови газове при производството на електроенергия от водна енергия. Като част от мотивите да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда за изграждането на ВЕЦ „Козлодуй“, в Решение ВР 12 ПР/2004 г. на Директора на РИОСВ – Враца, е изтъкнато, че в резултат на реализирането на инвестиционното предложение не се очакват да настъпят неблагоприятни въздействия върху компонентите на околната среда. Сочи се, че инвестиционното предложение не засяга защитени от закона територии и местообитания, исторически, археологични и архитектурни паметници и територии със специален статут.

Произходът на произведената от ВЕЦ „Козлодуй“ електроенергия се доказва с гаранции за произход. Гаранцията за произход е инструмент, който гарантира, че единица електроенергия е произведена от възобновяем енергиен източник и е отдадена в общата енергийна мрежа. Гаранцията се прехвърля на краен потребител, който може да претендира за редуциране на индиректните емисии от неговата дейност.

### **3. Допълнителни критерии отнасящи се до принципа за ненанасяне на значителни вреди (НЗВ)**

**2) Адаптиране към изменението на климата** - Дейността отговаря на критериите, установени в допълнение А към Приложение 1 на Регламента.

Съществените за дейността физически климатични рискове са установени въз основа на рисковете, изброени в таблицата в раздел II на допълнение А. Като съществен за дейността се определя риска от наводнение от речни води. Основен, но естествено променлив фактор за обезпечаване на нормалната експлоатация на производствените съоръжения на ВЕЦ е височината на пада  $H$  /m/, т.е. разликата между постоянното горно водно ниво на Топъл канал 1 и нивото на р. Дунав. Не се отчитат непредвидени спирания на ВЕЦ при аварийно високо ниво в р. Дунав. Свързването на ВЕЦ с реката става в залива ѝ, близо до съществуващия преливник, чрез директно включване посредством къс отводящ канал. Изходното съоръжение осигурява плавна скорост на течението след турбините към реката, чрез изходен дифузор на турбините.

**3) Устойчиво използване и опазване на водните и морските ресурси** – „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е титуляр на разрешително за водовземане от повърхностни води, с цел на водовземането – производство на електроенергия посредством ВЕЦ „Козлодуй“. Дружеството използва отнетото от водния обект водно количество в съответствие с посочената в разрешителното цел, при спазване на посочените в същото параметри – разрешено водно количество и лимит на ползваната вода. ВЕЦ „Козлодуй“ ежегодно извършва наблюдения и отчет на ползваните водни обеми, като резултатите се нанасят в специален дневник. Съставя и протокол за ползваните месечни водни обеми, който се представя в Басейнова дирекция за управление на водите в Дунавски район.

ВЕЦ „Козлодуй“ е разположена на ТК – 1 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, т.е. на изкуствено водно тяло и при експлоатацията ѝ не се засягат екосистемата на р. Дунав, миграцията или размножаването на рибите. Изходно съоръжение осигурява плавна скорост на течението след турбините към реката.

**4) Преход към кръгова икономика** – Не е приложимо за дейността.

**5) Предотвратяване и контрол на замърсяването** – Не е приложимо за дейността.

**6) Опазване и възстановяване на биологичното разнообразие и екосистемите** – Дейността отговаря на критериите, установени в допълнение Г към Приложение 1 на Регламент ЕС 2021/2139.

Преди изграждането на ВЕЦ „Козлодуй“ е представена информация в РИОСВ – Враца относно преценяване необходимостта от ОВОС. С Решение ВР № 12 ПР/2004 г., компетентния орган взема решение да не бъде извършвана оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционното предложение за изграждане на малка ВЕЦ на ТК – 1 с мощност от 5 MW. Сред мотивите са, че от реализирането на инвестиционното предложение не се очакват да настъпят неблагоприятни въздействия върху компонентите на околната среда. Същото не засяга защитени от закона територии и местообитания. Месторазположението на

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

ВЕЦ „Козлодуй“ не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии и в обхвата на защитените зони съгласно Закона за биологичното разнообразие.

### **V. Технически критерии, отнасящи се до съществения 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 лицензии 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 транспонирани в националното законодателство в Закон за водите.

**По т. 1.в)** От 1999 г. функционира 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 лицензии 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.

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

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.а)** 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“. Очаква се пускането в експлоатация на I етап през 2025 година. Етап II е планирано да бъде пуснат в експлоатация през 2035 г., а етап III – през 2065 г.

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** Осигуряването на финансиране за извеждане от експлоатация и управление на радиоактивни отпадъци и отработено ядрено гориво по време на промишлената експлоатация на ядрените съоръжения е в съответствие с приложимото законодателство и националната политика, определена в Стратегията за управление на отработено ядрено гориво и радиоактивни отпадъци. Съгласно Стратегията, разходите на АЕЦ по управление на ОЯГ се признават текущо като разходи за лицензионната дейност формиращи себестойността на електрическата енергия. В случай, че не е възможно да бъде реализиран превоза на отработено ядрено гориво за съхранение и преработка, за съответната година се начисляват разходи за провизии за бъдещо задължение за извозване на ОЯГ. Тези средства се внасят в специална депозитна сметка и се изразходват единствено за управление на ОЯГ през следващите години. Контролът по набирането и разходването на средствата в откритата специална депозитна сметка се осъществява от Министерство на енергетиката.

С цел набиране на средства във фонд РАО за финансиране изграждането на хранилище за геоложко погребване на високоактивни отпадъци, е необходимо да се акумулират средства в сметка с обособено отделно целево планиране и отчитане на набраните и разходвани ресурси за ХГП. Необходимите средства ще се набират чрез целеви вноски от оператора на ядрени съоръжения по време на дългосрочната експлоатация на блокове 5 и 6. По първоначални прогнози „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД трябва да внася ~ 6% от приходите от електроенергия, като вноските ще се осигурят от текущите експлоатационни разходи. Периодично, на всеки 5 години, ще се изготвя адекватна оценка на разходите за изграждане на ХГП, въз основа на която размерът на вноските при необходимост ще се актуализира, за да се осигури достатъчен финансов ресурс в края на експлоатационния срок на блоковете. Размерът на дължимите вноски ще бъде нормативно регламентиран в Наредба за реда за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във фонд РАО.

**По т.2.** С модернизирания проект се осъществява всяко разумно осъществимо подобрене на безопасността, а от 2025 г. се използва гориво, устойчиво на аварии. Технологиите са сертифицирани и одобрени 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

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

(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 ненанасяне 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</p> |

Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

| Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852       | Смекчаване на последиците от изменението на климата                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|-------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                   | <p>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> <p>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.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| (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). Плановите 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 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 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 и охлаждащи 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“ изпълнява 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</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |

| Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852 | Смекчаване на последиците от изменението на климата                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|-------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                             | <p>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>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 инсталации. Не възникват значителни сумарни въздействия върху компонентите на околната среда.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |



## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

| Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852               | Смекчаване на последиците от изменението на климата                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|---------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                           | <p>При извършване на дейността не се отделят емисии на серни и на азотни окиси. 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 радиоecологичен мониторинг на компонентите на околната среда (въздух, вода, почви, хранителни продукти, фауна и флора). Радиоecологичният 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. Първият етап от изграждане на хранилището ще бъде пуснат в експлоатация през 2025 г.</p> |
| (6) 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 електроцентрала 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>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |

### VI. Технически Критерии отнасящи се до съществения принос на дейност 4.5 от Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 на Комисията от 4 юни 2021 г. за допълнение на Регламент (ЕС) 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета за адаптирането към изменението на климата (Приложение 2)

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

**Съществен принос за адаптиране към изменението на климата** - Дейността отговаря на критериите, установени в Приложение 2 на Регламента. Същественият за дейността физически климатични рискове са установени въз основа на рисковете, изброени в допълнение А към Приложение 2. Като съществен

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

за дейността се определя риска от наводнение от речни води. Основен, но естествено променлив фактор за обезпечаване на нормалната експлоатация на производствените съоръжения на ВЕЦ е височината на пада  $H/m/$ , т.е. разликата между постоянното горно водно ниво на Топъл канал 1 и нивото на р. Дунав. Не се отчитат непредвидени спирания на ВЕЦ при аварийно високо ниво в р. Дунав. Свързването на ВЕЦ с реката става в залива Й, близо до съществуващия преливник, чрез директно включване посредством къс отводящ канал, Изходното съоръжение осигурява плавна скорост на течението след турбините към реката, чрез изходен дифузор на турбините.

За предотвратяване на евентуални вредни въздействия върху прилежащите имоти са изградени: защитна дига между тях и отводящ канал и преливник.

**Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852 - Адаптиране към изменението на климата**

**1) Сметчане на изменението на климата** – Производството на електроенергия от ВЕЦ е с минимално негативно въздействие върху околната среда. Използването на водата като енергиен източник предотвратява редица емисии на вредни вещества в атмосферата, които се отделят при използването на твърди и течни горива от ТЕЦ. На практика при нормална експлоатация на ВЕЦ не се отделят вредни вещества, замърсяващи атмосферата, почвата и водата. Не са необходими и допълнителни съоръжения за пречистване. Въз основа на спецификата и характеристиките на съществуващия топъл канал може да се каже, че няма да има негативно въздействие на ВЕЦ на ТК 1 върху околната среда, флората и фауната в региона.

Като неизбежни „замърсители“ се излъчват топлина и шум. Отделената топлина, изразена като мощност, е 210 kW, с условен носител  $2 \cdot 20000 \text{ Nm}^3/\text{h}$  въздух. Част от тази топлина се поема и от водно-охладителната система, т.е. постъпва в реката. През зимата тя се използва за вътрешно отопление. Ефектът върху околната среда е пренебрежимо малък.

Шумът, произвеждан главно от генератора и вариатора, се абсорбира почти изцяло от масивната конструкция на сградата, която е над 90% подземна. Централата е отдалечена на мин. 7 км от населено място и на 0.6 км от помпените станции на АЕЦ.

Върху площадката на ВЕЦ няма дървесна растителност, земеделски площи или хумус.

**3) Устойчиво използване и опазване на водните и морските ресурси** – ВЕЦ „Козлодуй“ е разположена на ТК – 1 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, т.е. на изкуствено водно тяло и при експлоатацията ѝ не се засяга миграцията или размножаването на рибите.

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е титуляр на разрешително за водовземање от повърхностни води. Дружеството ежегодно извършва наблюдения и отчет на ползваните водни обеми, като резултатите се нанасят в специален дневник. Съставя и протокол за ползваните месечни водни обеми, който се представя в Басейнова дирекция за управление на водите в Дунавски район.

При изпълнение на дейността се спазват изискванията на Закон за водите и Директива 2000/60/ЕО.

**4) Преход към кръгова икономика** – Не е приложимо за дейността.

**5) Предотвратяване и контрол на замърсяването** – Не е приложимо за дейността.

**6) Опазване и възстановяване на биологичното разнообразие и екосистемите** – Дейността отговаря на критериите, установени в допълнение Г на Приложение 2 към Регламент ЕС 2021/2139.

Преди изграждането на ВЕЦ „Козлодуй“ е представена информация в РИОСВ – Враца относно преценяване необходимостта от ОВОС. С Решение ВР № 12 ПР/2004 г., компетентния орган взема решение да не бъде извършвана оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционното предложение за изграждане на малка ВЕЦ на ТК – 1 с мощност от 5 MW. При реализирането на инвестиционното предложение не се очакват да настъпят неблагоприятни въздействия върху компонентите на околната среда. Същото не засяга защитени от закона територии и местообитания. Отчитайки Местоположението на ВЕЦ „Козлодуй“ и характера на производство няма вероятност от отрицателно въздействие върху близко разположените защитени зони, по отношение на: пряко или косвено унищожаване, увреждане или фрагментиране на природни местообитания и местообитания на растителни и животински видове, трансформация на местообитания на видове, безпокойство или прогонване на видове, предмет на опазване.

## VII. 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 подобрене, произхождащи от оценките на климатични рискове.

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

**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 6, 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). Плановите 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 констатирант и разглеждат в тях, като устойчивото им управление се постига с разработване на |

| Екологична<br>цел в<br>съответствие с<br>чл. 9 на<br>Регламент<br>2020/852 | Адаптиране към изменението на климата                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|----------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                            | <p>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 и охлаждащи 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 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> <p>Дейността се изпълнява в съответствие с изискванията на Закон за водите, където е транспонирана Директива 2000/60/ЕО.</p> |
| (4) Преход към<br>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 ДП РАО.</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 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</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |

Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

| Екологична<br>цел в<br>съответствие с<br>чл. 9 на<br>Регламент<br>2020/852            | Адаптиране към изменението на климата                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |
|---------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                                                                       | <p>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>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| (5)<br>Предотвратяване и<br>контрол на<br>замърсяването                               | <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. Първият етап от изграждане на хранилището ще бъде пуснат в експлоатация през 2025г.</p> |
| (6) Опазване и<br>възстановяване на<br>биологичното<br>разнообразие и<br>екосистемите | <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 съответствие със Закон за опазване на околната среда, където е транспонирана Директива 2011/92/ЕС.</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</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |

|                                                                            |                                                                                                                                 |
|----------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Екологична<br>цел в<br>съответствие с<br>чл. 9 на<br>Регламент<br>2020/852 | Адаптиране към изменението на климата                                                                                           |
|                                                                            | необходимостта от извършване на ОВОС, вкл. преценка за съвместимостта на ИП с предмета и целите на опазване на защитените зони. |

VIII. Ключови показатели за резултати КРІ и счетоводни политики

В съответствие с Делегирания акт за дейностите в ядрения бранш, като нефинансово предприятие Дружествата от икономическа група “АЕЦ Козлодуй“ ЕАД оповестяват дела на оборота, капиталови и оперативни разходи за 2023 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 2024 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 2023г.

В настоящата информация са представени ключовите показатели за резултатите, обхващащи отчетен период 01.01-31.12.2024 г. В настоящите оповестявания е направено сравнение и са представени измененията на ключовите показатели за резултатите спрямо 2023 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 2024 г., ние:

- направихме преглед на стопанските дейности на Групата 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 2024 г. до 31 декември 2024 г.

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

- Дейност 4.5. Производство на електроенергия от водна енергия
- Дейност 4.27. Изграждане и безопасна експлоатация на нови ядрени електроцентрали за производство на електроенергия или топлинна енергия, включително за производство на водород, като се използват най-добрите налични технологии
- 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, разпиряване 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)

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

Реализираният оборот на Дружеството-майка от дейност 4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала) съставлява 99,3 % от общия оборот на Групата за 2024 г.

С незначителен процент от 0,3 представлява реализиран оборот от дъщерното дружество „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД от дейност 4.5. Производство на електроенергия от водна енергия.

От дейност 5.3 Групата не е реализирала оборот в периода 01.01-31.12.2024 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.

Знаменателят на ключовия показател за оборота се базира на сумата на приходите на Групата, така както са оповестени на ред Приходи от консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход /бележка 22 и 23/ от Консолидиран финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2024 г.

Дейностите допустими по таксономията, но несъобразени с нея (група А2) не генерират оборот за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и дъщерните му дружества през 2024 г.

Дейностите недопустими към таксономията (група Б) съставляват несъществена стойност 0,7% в общия дял на оборота за 2024 г.

### Равнение

Нетният оборот, представен в образец КР1 Оборот на Групата за 2024 г. от Приложение 1 се равнява с общата сума на приходите, представена в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход /бележка 22 и 23/ от Консолидирания финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2024 г.

### Сравнение на данните на КР1 на оборота за 2024 г. спрямо 2023 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 2024 г. (99,3%) спрямо същите за отчетния период на 2023 г. (99,4%).

Оборотът реализиран от дейностите недопустими за таксономията от група Б запазва минимален дял под 1% в общия оборот и през 2024 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 2024 г. до 31 декември 2024 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 4.5. Производство на електроенергия от водна енергия
- 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 2024 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 блокове и надеждната им експлоатация при работа на повишено ниво на мощност на блоковете до 104%. Вzeti 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)

Включени са инвестиционни разходи за изграждане на зарядни станции за електромобили.

Реализираните капиталови разходи от допустимите дейности по таксономията съставляват основен дял 72% от общите инвестиционни разходи на Групата за 2024 г.

Знаменателят на ключовия показател за капиталовите разходи се базира на сумата на инвестиционните разходи на предприятията, така както са оповестени в Консолидирания отчет за финансово състояние /Бележка 6 Имоти, машини и съоръжения - Разходи за придобиване към годишния консолидиран финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2024 г.

Капиталовите разходи за допустимите, но несъобразени дейности по таксономията (Група А2) заемат дял от 1,7 % от инвестиционните разходи за 2024 г. С цел насърчаване развитието на нисковъглеродна икономика

## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

и намаляване на парниковите газове Дружеството-майка „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД 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
- 5.5. Събиране и превоз на неопасни отпадъци на фракции, разделени при източника.

Представени са капиталовите разходи за закупуване на специализирани складови контейнери за съхранение и контейнери за отпадъци

- 6.5. Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства. Включени са инвестираните средства през 2024 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.

Групата оповестява капиталови разходи от недопустими за таксономията дейности (група Б) с дял от 26,3%.

### Равнение

Нетните капиталови разходи, представени в образец КРІ Капиталови разходи за 2024 г. от Приложение 2 се равняват с общата сума на капиталови разходи, представена в Консолидирания отчет за финансово състояние /Бележка 6 Имоти, машини и съоръжения - Разходи за придобиване към годишния консолидиран финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2024 г.

### Сравнение на данните на КРІ на капиталови разходи за 2024 г. спрямо 2023 г.

Отклонение от 18,6% в данните за капиталови разходи на дейностите от група А Дейности допустими по таксономията, в т.ч. гр.А1 и гр.А2, оповестени за 2024 г. (73,7%) има спрямо същите за отчетния период на 2023 г. (90%).

Инвестициите, свързани с дейностите, недопустими за таксономията от група Б са с съществен дял 26,3% в общите капиталови разходи, в които попадат реализирани разходи за придобиване на активи за дейността изграждане на нова ядрена мощност.

## 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 2024 г. до 31 декември 2024 г.

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

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 24 „Разходи за материали“ и 25 „Разходи за външни услуги“ и се състои от извършени разходи за ремонти, в т. материали и ремонтни услуги в размер 134 686 хил.лв. оповестени в Консолидирания финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2024 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 95,3% от общия размер на оперативни разходи за ремонт на Групата за 2024 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 01.01-31.12.2024 г. Дружеството е отчело незначителни текущи разходи, свързани с тези дейности.

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

- 3.10 Производство на водород



## Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

- 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 0,7%.

### Равнение

Нетните оперативни разходи, представени в образец КРІ Оперативни разходи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2024 г. от Приложение 3 се равняват с общата сума на разходи за резервни части и инструменти 24 061 хил.лв., и ремонтни и сервизни услуги 110 625 хил.лв., съответно по бележки 24 и 25, представени в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход от Консолидирания финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2024 г.

### Сравнение на данните на КРІ на оперативни разходи за 2024 г. спрямо 2023 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 2024 г. (99,8%) спрямо същите за отчетния период на 2023 г. (99,7%).

Оперативните разходи за изпълнение на дейности недопустими за таксономията от група Б запазват минимален дял под 1% в общите оперативни разходи за 2024 г.

## 4. Други оповестявания

В Приложения 1, 2 и 3 на ключовите показатели оборот, капиталови и оперативни разходи на Групата за 2024 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 електроцентрала), 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 4.5. Производство на електроенергия от водна енергия
- Дейност 4.27. Изграждане и безопасна експлоатация на нови ядрени електроцентрали за производство на електроенергия или топлинна енергия, включително за производство на водород, като се използват най-добрите налични технологии

-Дейност 4.28 Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала) 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 2024 г. всички икономически дейности на Групата, определени като екологично устойчиви и попадащи в група А1 отговарят на изискването за минимални гаранции в съответствие с европейската регулаторна рамка.

Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

[illegible]

Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

| Дял на продуктите и услугите, свързани със съобразените с таксономията икономически дейности за финансовата 2024 г.                               |         |         |               | Година                                   |                                           |              | Критерии за съществен принос |                       |                              |                                           |                                            | Критерии за НЗВ (ненанасяне на значителни вреди) |                  |                        |                              |                         |                                                                                                       |                                       |                                   |       |  |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|---------|---------------|------------------------------------------|-------------------------------------------|--------------|------------------------------|-----------------------|------------------------------|-------------------------------------------|--------------------------------------------|--------------------------------------------------|------------------|------------------------|------------------------------|-------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------------------|-------|--|
| Икономически дейности на Група (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)              | Крътова икономика (9) | Биологично разнообразие (10) | Смекчаване на изменението на климата (11) | Адаптиране към изменението на климата (12) | Вода (13)                                        | Замърсяване (14) | Крътова икономика (15) | Биологично разнообразие (16) | Минимални гаранции (17) | Дял на съобразен ия с таксономията (А.1.) или допустимия за таксономията (А.2.) КР, година 2023. (18) | Категория "спомагателна дейност" (19) | Категория "преходна дейност" (20) |       |  |
|                                                                                                                                                   |         | ХПА-ЛВ. | %             | Да;Не; Недап                             | Да;Не; Недап                              | Да;Не; Недап | Да;Не; Недап                 | Да;Не; Недап          | Да;Не; Недап                 | Да/Не                                     | Да/Не                                      | Да/Не                                            | Да/Не            | Да/Не                  | Да/Не                        | Да/Не                   | %                                                                                                     | Е                                     | П                                 |       |  |
| А. Допустими за таксономията дейности                                                                                                             |         |         |               |                                          |                                           |              |                              |                       |                              |                                           |                                            |                                                  |                  |                        |                              |                         |                                                                                                       |                                       |                                   |       |  |
| А.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)                                                                                    |         |         |               |                                          |                                           |              |                              |                       |                              |                                           |                                            |                                                  |                  |                        |                              |                         |                                                                                                       |                                       |                                   |       |  |
| 4.5. Производство на електроенергия от водна енергия                                                                                              | D35.11  | 93      | 0,0%          | 50%                                      | 50%                                       |              |                              |                       |                              | Да                                        | Да                                         | Да                                               | Да               | Да                     | Не                           | Да                      | 0,9%                                                                                                  | Е                                     |                                   |       |  |
| 4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации                                                                  | D35.11  | 179 620 | 71,5%         | Да                                       | Да                                        | Не           | Не                           | Не                    | Не                           | Да                                        | Да                                         | Да                                               | Да               | Да                     | Не                           | Да                      | 83,6%                                                                                                 | Е                                     |                                   |       |  |
| 4.28.Производство на топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала                                                                      | D35.30  | 1 116   | 0,4%          | Да                                       | Да                                        | Не           | Не                           | Не                    | Не                           | Да                                        | Да                                         | Да                                               | Да               | Да                     | Не                           | Да                      | 1,0%                                                                                                  | 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  | 26      | 0,0%          | Да                                       | Да                                        | Не           | Не                           | Не                    | Не                           | Да                                        | Да                                         | Не                                               | Не               | Не                     | Не                           | Да                      | 0,0%                                                                                                  | Е                                     |                                   |       |  |
| Капиталови разходи от екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията) (А.1.)                                                            |         | 180 855 | 72,0%         | Да                                       | Да                                        | Не           | Не                           | Не                    | Не                           | Не                                        | Не                                         | Не                                               | Не               | Не                     | Не                           | Да                      | 85,5%                                                                                                 |                                       |                                   |       |  |
| От които спомагателни                                                                                                                             |         | 180 855 | 72,0%         | Да                                       | Да                                        | Не           | Не                           | Не                    | Не                           | Да                                        | Да                                         | Да                                               | Да               | Да                     | Не                           | Да                      |                                                                                                       |                                       |                                   |       |  |
| От които преходни                                                                                                                                 |         |         |               |                                          |                                           |              |                              |                       |                              |                                           |                                            |                                                  |                  |                        |                              |                         |                                                                                                       |                                       |                                   |       |  |
| А.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)                                    |         |         |               |                                          |                                           |              |                              |                       |                              |                                           |                                            |                                                  |                  |                        |                              |                         |                                                                                                       |                                       |                                   |       |  |
|                                                                                                                                                   |         |         |               | Доп; Недап.                              | Доп; Недап.                               | Доп; Недап.  | Доп; Недап.                  | Доп; Недап.           | Доп; Недап.                  |                                           |                                            |                                                  |                  |                        |                              |                         |                                                                                                       |                                       |                                   |       |  |
| 3.10. Производство на водород                                                                                                                     | C20.11  | 0       | 0,0%          | Доп.                                     | Доп.                                      |              |                              |                       |                              |                                           |                                            |                                                  |                  |                        |                              |                         |                                                                                                       |                                       |                                   |       |  |
| 4.12. Съхранение на водород                                                                                                                       |         | 0       | 0,0%          | Доп.                                     | Доп.                                      |              |                              |                       |                              |                                           |                                            |                                                  |                  |                        |                              |                         |                                                                                                       |                                       |                                   |       |  |
| 5.1. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране, пречистване и доставяне на води                                               | E36.00  | 444     | 0,2%          | Доп.                                     | Доп.                                      |              |                              |                       |                              |                                           |                                            |                                                  |                  |                        |                              |                         |                                                                                                       |                                       |                                   | 2,5%  |  |
| 5.5. Събиране и превоз на неопасни отпадъци на фракции, разделени при източника                                                                   | E38.11  | 0       | 0,0%          | Доп.                                     | Доп.                                      |              |                              |                       |                              |                                           |                                            |                                                  |                  |                        |                              |                         |                                                                                                       |                                       |                                   |       |  |
| 6.5. Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства                                                       | H49.41  | 1457    | 0,6%          | Доп.                                     | Доп.                                      |              |                              |                       |                              |                                           |                                            |                                                  |                  |                        |                              |                         |                                                                                                       |                                       |                                   | 0,7%  |  |
| 6.6. Услуги за товарен автомобилен транспорт                                                                                                      | H49.41  | 0       | 0,0%          | Доп.                                     | Доп.                                      |              |                              |                       |                              |                                           |                                            |                                                  |                  |                        |                              |                         |                                                                                                       |                                       |                                   |       |  |
| 7.2. Ремонт (обновяване) на съществуващи сгради                                                                                                   | F41     | 0       | 0,0%          | Доп.                                     | Доп.                                      |              |                              |                       |                              |                                           |                                            |                                                  |                  |                        |                              |                         |                                                                                                       |                                       |                                   | 1,2%  |  |
| 7.3. Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност                                                                            | C33.12  | 2 309   | 0,9%          | Доп.                                     | Доп.                                      |              |                              |                       |                              |                                           |                                            |                                                  |                  |                        |                              |                         |                                                                                                       |                                       |                                   |       |  |
| Капиталови разходи от дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията дейности) (А.2)    |         | 4 210   | 1,7%          | Доп.                                     | Доп.                                      |              |                              |                       |                              |                                           |                                            |                                                  |                  |                        |                              |                         |                                                                                                       |                                       |                                   | 4,5%  |  |
| Общо (А.1. + А.2.)                                                                                                                                |         | 185 065 | 73,7%         |                                          |                                           |              |                              |                       |                              |                                           |                                            |                                                  |                  |                        |                              |                         |                                                                                                       |                                       |                                   | 90,0% |  |
| Б. Недопустими за таксономията дейности                                                                                                           |         |         |               |                                          |                                           |              |                              |                       |                              |                                           |                                            |                                                  |                  |                        |                              |                         |                                                                                                       |                                       |                                   |       |  |
| Капиталови разходи от недопустими за таксономията дейности (Б)                                                                                    |         | 66 074  | 26,3%         |                                          |                                           |              |                              |                       |                              |                                           |                                            |                                                  |                  |                        |                              |                         |                                                                                                       |                                       |                                   |       |  |
| Общо (А + Б)                                                                                                                                      |         | 251 139 | 100%          |                                          |                                           |              |                              |                       |                              |                                           |                                            |                                                  |                  |                        |                              |                         |                                                                                                       |                                       |                                   |       |  |

Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 година

| Дял на продуктите и услугите, свързани със съобразените с таксономията икономически дейности за финансовата 2024 г.                               | Година  |          |               | Критерии за съществен принос             |                                           |               |                 |                       |                              | Критерии за НЗВ (ненанасяне на значителни вреди) |                                            |           |                  |                        |                              |                         |                                                                                                      |                                      |                                   |      |  |  |  |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|----------|---------------|------------------------------------------|-------------------------------------------|---------------|-----------------|-----------------------|------------------------------|--------------------------------------------------|--------------------------------------------|-----------|------------------|------------------------|------------------------------|-------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------|-----------------------------------|------|--|--|--|
| Икономически дейности на Група (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 съобразения с таксономията (А.1.) или допустимия за таксономията (А.2.) КР, година 2023. (18) | Категори я "спомога ща дейност" (19) | Категория "преходна дейност" (20) |      |  |  |  |
|                                                                                                                                                   |         | ХПА, АВ. | %             | 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                       | Да/ Не                  | %                                                                                                    | Е                                    | П                                 |      |  |  |  |
| А. Допустими за таксономията дейности                                                                                                             |         |          |               |                                          |                                           |               |                 |                       |                              |                                                  |                                            |           |                  |                        |                              |                         |                                                                                                      |                                      |                                   |      |  |  |  |
| А.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)                                                                                    |         |          |               |                                          |                                           |               |                 |                       |                              |                                                  |                                            |           |                  |                        |                              |                         |                                                                                                      |                                      |                                   |      |  |  |  |
| 4.5. Производство на електроенергия от водна енергия                                                                                              | D35.11  | 33       | 0,0%          | 50%                                      | 50%                                       | Не            | Не              | Не                    | Не                           | Да                                               | Да                                         | Да        | Да               | Да                     | Не                           | Да                      | 0,1%                                                                                                 | Е                                    |                                   |      |  |  |  |
| 4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации                                                                  | D35.11  | 128 298  | 95,3%         | Да                                       | Да                                        | Не            | Не              | Не                    | Не                           | Да                                               | Да                                         | Да        | Да               | Да                     | Не                           | Да                      | 98,0%                                                                                                | Е                                    |                                   |      |  |  |  |
| 4.28.Производство на топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала                                                                      | D35.30  | 57       | 0,0%          | Да                                       | Да                                        | Не            | Не              | Не                    | Не                           | Да                                               | Да                                         | Да        | Да               | Да                     | Не                           | Да                      | 0,1%                                                                                                 | 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  | 16       | 0,0%          | Да                                       | Да                                        | Не            | Не              | Не                    | Не                           | Да                                               | Да                                         | Не        | Не               | Не                     | Не                           | Да                      | 0,0%                                                                                                 | Е                                    |                                   |      |  |  |  |
| Оперативни разходи от екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията) (А.1.)                                                            |         | 128 404  | 95,3%         | Да                                       | Да                                        | Не            | Не              | Не                    | Не                           | Да                                               | Да                                         | Да        | Да               | Да                     | Не                           | Да                      |                                                                                                      |                                      |                                   |      |  |  |  |
| От които спомогащи                                                                                                                                |         | 135 510  | 95,3%         | Да                                       | Да                                        | Не            | Не              | Не                    | Не                           | Да                                               | Да                                         | Да        | Да               | Да                     | Не                           | Да                      | 98,1%                                                                                                |                                      |                                   |      |  |  |  |
| От които преходни                                                                                                                                 |         |          |               |                                          |                                           |               |                 |                       |                              |                                                  |                                            |           |                  |                        |                              |                         |                                                                                                      |                                      |                                   |      |  |  |  |
| А.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)                                    |         |          |               |                                          |                                           |               |                 |                       |                              |                                                  |                                            |           |                  |                        |                              |                         |                                                                                                      |                                      |                                   |      |  |  |  |
|                                                                                                                                                   |         |          |               | Доп; Недоп                               | Доп; Недоп                                | Доп; Недоп    | Доп; Недоп      | Доп; Недоп            | Доп; Недоп                   |                                                  |                                            |           |                  |                        |                              |                         |                                                                                                      |                                      |                                   |      |  |  |  |
| 3.10. Производство на водород                                                                                                                     | C20.11  | 17       | 0,01%         | Доп.                                     | Доп.                                      |               |                 |                       |                              |                                                  |                                            |           |                  |                        |                              |                         |                                                                                                      |                                      |                                   |      |  |  |  |
| 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  | 36       | 0,03%         | Доп.                                     | Доп.                                      |               |                 |                       |                              |                                                  |                                            |           |                  |                        |                              |                         |                                                                                                      |                                      |                                   | 0,02 |  |  |  |
| 5.5. Събиране и превоз на неопасни отпадъци на фракции, разделени при източника                                                                   | E38.11  | 2 797    | 2,08%         | Доп.                                     | Доп.                                      |               |                 |                       |                              |                                                  |                                            |           |                  |                        |                              |                         |                                                                                                      |                                      |                                   | 0,01 |  |  |  |

Годишен консолидиран доклад за дейността 31 декември 2024 г.

|                                                                                                                                                |        |         |       |      |      |  |  |  |  |  |  |  |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|---------|-------|------|------|--|--|--|--|--|--|--|
| 6.5. Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства                                                    | H49.41 | 40      | 0,03% | Доп. | Доп. |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.6. Услуги за товарен автомобилен транспорт                                                                                                   | H49.41 |         | 0,00% | Доп. | Доп. |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.2. Ремонт (обновяване) на съществуващи сгради                                                                                                | F41    | 3 093   | 2,30% | Доп. | Доп. |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.3. Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност                                                                         | C33.12 | 0       | 0,00% | Доп. | Доп. |  |  |  |  |  |  |  |
| Оперативни разходи от дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията дейности) (A.2) |        | 5 984   | 4,44% | Доп. | Доп. |  |  |  |  |  |  |  |
| Общо (A.1. + A.2.)                                                                                                                             |        | 134 388 | 99,8% |      |      |  |  |  |  |  |  |  |
| <b>Б. Недопустими за таксономията дейности</b>                                                                                                 |        |         |       |      |      |  |  |  |  |  |  |  |
| Оперативни разходи от недопустими за таксономията дейности (Б)                                                                                 |        | 298     | 0,22% |      |      |  |  |  |  |  |  |  |
| Общо (A + Б)                                                                                                                                   |        | 134 686 | 100%  |      |      |  |  |  |  |  |  |  |

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

# Консолидирана декларация за корпоративно управление

## 31 декември 2024 година

Декларацията за корпоративно управление на Група „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, състояща се от компанията-майка „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД (Дружеството) и нейните дъщерни дружества, е отделен доклад, който се публикува заедно с Консолидирания доклад за дейността на Група „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и е изготвена в изпълнение на чл. 61, ал. 3 и ал. 4 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 Групата в допълнение на Кодекса по буква „а“ или буква „б“**

Групата 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. Вzeti са под внимание целите, заложиени 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 Г20/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, Групата 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-майка 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 Групата 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 Групата е решила да не**

**се позовава на никое от правилата на Кодекса за корпоративно управление – основания за това**

Групата 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 на компанията-майка е в правомощията на Едноличния 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 на компанията-майка се прекратяват предсрочно, съгласно текста на чл. 24 от Закона за публичните предприятия

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

Групата няма утвърдена политика за разкриване на информация. Във връзка с изискванията на българското законодателство, Групата 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 страниците на Дружествата. 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 страниците си дружествата от Групата оповестяват и друга важна информация, относима към дейността им: [www.kznpp.org](http://www.kznpp.org); [www.hppkozloduy.com](http://www.hppkozloduy.com); [www.npp-nb.bg](http://www.npp-nb.bg); [www.npp-service.eu](http://www.npp-service.eu);

Групата 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 Групата във връзка с процеса на финансово отчитане**

В компанията-майка 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 компанията-майка 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 компанията-майка се прилагат Политиката по управление на риска на БЕХ ЕАД и Стратегията за управление на риска в БЕХ ЕАД.

Управлението на рисковете в компанията-майка 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 компанията-майка 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-майка, 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 компанията-майка е създадено и действа отдел „Вътрешен одит” на пряко подчинение на Изпълнителният директор, в съответствие със Закона за вътрешния одит в публичния сектор. Основната функция на Вътрешния одит е да извършва одитни ангажменти 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. Вътрешния одит извършва одитни ангажменти за законосъобразност и целесъобразност, както и да предоставя консултиране и дава препоръки за подобряване оперативната дейност на дружеството.

В дъщерните дружества няма изградени и действащи отдели „Вътрешен одит“.

**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**

Към 31 декември 2024г. „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%       | 1 821 000                                      |
| 3. АЕЦ Строителен надзор ЕООД     | 100%       | 5                                              |



|                                                 |        |     |
|-------------------------------------------------|--------|-----|
| 4. Интерприборсервиз ООД –<br>в несъстоятелност | 63,96% | 0   |
| 5. АЕЦ Сервиз ЕООД                              | 100%   | 750 |

Компанията-майка има участие в размер на 1,12% в капитала на ЗАД “Енергия”. Стойността на инвестицията към 31 декември 2024 г. е в размер на 284 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**

Групата 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.

**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-майка и дъщерните дружества 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.

Правомощията на членовете на Съвета на директорите и Управителите са описани в т.5.

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

**5.1.** Компанията-майка „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 в Дружеството-майка 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 менингелнични задължение; 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 попълване 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 прокурист 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, като уведомява Съвета на директорите чрез Председателя му с оглед изпълнението им и му изпраща оригинал на решенията си.

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 на компанията-майка**

### **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 избрани 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 не присъствено, 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 ЮЛНЦ.

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 неизпълнение 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 31.12.2024г. 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 31.12.2024г. 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 ангажмента 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 отчита 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 постоянният 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, поинскали 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 съвещателни 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 постоянния 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.

## **5.2. Дъщерно дружество „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД**

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

Едноличен собственик на капитала на „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД е “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Едноличният собственик на капитала взема решения от компетентността на Общо събрание.

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

Съветът на директорите на „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31 декември 2024 г. се състои от трима членове – физически лица, а именно:

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

Дружеството се представлява самостоятелно от Изпълнителния директор Николай Кондуров.

## **5.3. Дъщерно дружество „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД**

Дружеството има едностепенна система на управление. Органите на управление са Едноличният собственик на капитала и Съветът на директорите. Едноличният собственик на капитала взема решения от компетентността на Общо събрание.

Едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД е „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Правата на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД се упражняват от Съвета на Директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, в качеството на Принципал, овластен да взема всички решения, съгласно закона и устава.

Съветът на директорите отговаря пред Едноличния собственик на капитала за управлението на дружеството, включително стриктното спазване на Политиките. Той заседава според необходимостта, но не по-рядко от веднъж на три месеца. Съветът на директорите е в състав от три до пет члена – физически лица, назначени от ЕСК. Съветът на директорите избира един или двама от своите членове за изпълнителни членове, а останалите са неизпълнителни членове. Мандатът на съвета на директорите е три години, считано от вписването на Съвета на директорите в търговския регистър, като Съветът на директорите продължава да упражнява компетентността си до вписването на нов Съвет на директорите и след изтичането на мандата си.

Съветът на директорите осъществява оперативното управление на дружеството и контролира дейността на Изпълнителния директор, включително по отношение спазване на Политиките. Той изпълнява всички функции и решава всички въпроси, които не са от изключителната компетентност на Едноличния собственик на капитала по силата на закона или Устав.

Съветът на Директорите към 31.12.2024 г. е в състав:

- АЕЦ Козлодуй ЕАД



- Петьо Ангелов Иванов – Изпълнителен директор
- Янко Костадинов Джинков – Член на СД
- Алекс Нестор – Член на СД
- Георги Георгиев Добрев - Член на СД

Към 31.12.2024 г. Дружеството се представлява от Изпълнителния Директор Петьо Иванов.

#### **5.4. Дъщерно дружество „АЕЦ Строителен надзор” ЕООД**

Органи на управление на дружеството са Управителят и Едноличният собственик на капитала. Едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Строителен надзор” ЕООД е „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Дружеството се управлява и представлява от Управителя. Управителят има право да извършва всички действия и сделки, които са свързани с дейността на дружеството, да го представлява и да упълномощава други лица за извършване на определени действия. Управителят няма право да отчуждава и да обременява с тежести недвижими имоти на дружеството, освен ако е специално оправомощен от Едноличният собственик на капитала.

Към 31 декември 2024 г. дружеството се управлява и представлява от Управителя Ардапеш Агоп Хамперян.

#### **5.5. Дружество „АЕЦ Сервиз” ЕООД**

Органи за управление на дружеството са Управителят и Едноличният собственик на капитала. Едноличен собственик на капитала на „АЕЦ Сервиз” ЕООД е „АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Дружеството се управлява и представлява от управителя. Управителят има право да извършва всички действия и сделки, които са свързани с дейността на дружеството, да го представлява и да упълномощава други лица за извършване на определени действия. Управителят няма право да отчуждава и да обременява с тежести недвижими имоти на дружеството, освен ако е специално оправомощен от Едноличният собственик на капитала.

Към 31.12.2024 г. Дружеството се управлява и представлява от Управителя Георги Бакалски.

#### **5.6. Дружество „Интерприборсервиз” ООД – в несъстоятелност**

Орган на управление на Дружеството е Общото събрание на Съдружниците, което избира Управител, представляващ Дружеството. Съдружници са Руски и Украински фирми, работещи в областта на енергетиката. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД има контролно участие от 63,96% в „Интерприборсервиз” ООД. С Решение № 11 от 16.02.2023 г. на Окръжен съд гр. Враца дружеството е обявено в неплатежоспособност и е открито производство по несъстоятелност. За временен синдик е назначен Мариян Нейков.

С Решение № 66 от 11.09.2023г. на Окръжен съд гр. Враца дружеството е обявено в несъстоятелност, с постоянен синдик Мариян Иванов Нейков.

**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 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)

**Захаринова Нексия ЕООД**

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

## ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

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

### Доклад относно одита на годишен консолидиран финансов отчет

#### Квалифицирано мнение

Ние извършихме одит на годишния консолидиран финансов отчет на **АЕЦ Козлодуй ЕАД** неговите дъщерни предприятия („Групата“), съдържащ годишен консолидиран отчет за финансовото състояние към 31 декември 2024 г. и годишен консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, годишен консолидиран отчет за промените в собствения капитал и годишен консолидиран отчет за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към годишния консолидиран 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 консолидиран финансов отчет дава вярна и честна представа за консолидираното финансово състояние на Групата към 31 декември 2024 г., нейните консолидирани финансови резултати от дейността и консолидираните й парични потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС и българското законодателство.

#### База за изразяване на квалифицирано мнение

1. Както е оповестено в Пояснение 4.22.9 „Провизии“ от годишния консолидиран финансов отчет към 31 декември 2024 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 Групата не е в състояние да оцени надеждно задължението и следователно не е призната провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим дали и в какъв размер биха били необходими допълнителни провизии в случай, че е изготвена оценка съгласно изискванията на приложимото законодателство и МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“ и тя би била взета предвид при съставянето на приложения годишен консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2024 г.
2. Както е оповестено в Пояснение 11 „Материални запаси“ от годишния консолидиран финансов отчет към 31 декември 2024 г., материалните запаси на Групата с балансова стойност 171 212 хил. лв. към тази дата включват основно резервни части и специфично резервно оборудване в размер на 152 122 хил. лв. в т.ч. обездвижени материални запаси, които възлизат на 124 957 хил. лв. Оценката на нетната реализируема стойност на материалните запаси в т.ч. и на специфичното резервно оборудване е изготвена от ръководството на Групата с помощта на независим външен експерт към 31 декември 2024 г., и е призната загуба от обезценка в размер на 54 хил. лв. При извършените от нас одиторски процедури, ние не успяхме да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства, че предположенията и допусканията, на които се базира определянето на нетната реализируема стойност на обездвижените материални запаси в т.ч. специфично резервно оборудване са обосновани, адекватно отразяват техния специфичен характер и предназначение за осигуряване на непрекъснат режим на работа на енергоблоковете. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим дали и в какъв размер биха били необходими корекции по отношение на балансовата стойност на специфичното резервно оборудване към 31 декември 2024 г.

Ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Нашите отговорности съгласно тези стандарти са описани допълнително в раздела от нашия доклад „Отговорности на одиторите за одита на годишния консолидиран финансов отчет“. Ние сме независими



от Групата в съответствие с „Международния етичен кодекс на професионалните счетоводители (включително Международни стандарти за независимост) на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМЕС)“, заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта (ЗНФОИСУ), приложими по отношение на нашия одит на консолидирания финансов отчет в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с изискванията на ЗНФОИСУ и Кодекса на СМЕС. 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 4.22.9. „Провизии“ от годишния консолидиран финансов отчет, в което е оповестена информация за актуализираната стратегия за управление на отработеното ядрено гориво и радиоактивните отпадъци, изготвена в съответствие с Директива 2011/70/Евроатом и в изпълнение на чл. 74 от Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ) и подзаконовата нормативна уредба. Стратегията представлява националната програма на Република България за отговорно и безопасно управление на отработеното ядрено гориво и радиоактивните отпадъци в която са предвидени процедури за изготвяне и съгласуване на документи, свързани с определянето на количеството, характеристиките и сроковете на връщаните ВАО. Поради сложната геополитическа обстановка вследствие на военния конфликт на територията на Украйна, предприятието-майка АЕЦ Козлодуй ЕАД е в невъзможност да предприеме ефективни действия по изпълнение на процедурите, свързани с връщане на остъклени ВАО в страната.

Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

### Ключови одиторски въпроси

Ключови одиторски въпроси са тези въпроси, които съгласно нашата професионална преценка са били с най-голяма значимост при одита на годишния консолидиран финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разглеждани като част от нашия одит на годишния консолидиран финансов отчет като цяло и формирането на нашето мнение относно него, като ние не предоставяме отделно мнение относно тези въпроси. В допълнение към въпросите, описани в раздела „База за изразяване на квалифицирано мнение“, ние определихме въпроса, описан по-долу, като ключов одиторски въпрос, който да бъде комуникирани в нашия доклад.

| Оценяване по справедлива стойност на Имоти, машини и съоръжения                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Пояснение 4.22. Преценки от определящо значение при прилагане счетоводната политика на Групата. Ключови приблизителни оценки и предположения с висока несигурност, Пояснение 6 Имоти, машини и съоръжения, Пояснение 39 Оценяване по справедлива стойност                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| Ключов одиторски въпрос                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| <p>Както е оповестено в пояснение 4.22 Групата е възприела модела на преоценената стойност за последваща оценка на основните класове от Имоти, машини и съоръжения. Преоценената стойност представлява справедливата стойност на актива към датата на преоценка, намалена с последваща амортизация и натрупани загуби от обезценка. Справедливата стойност на имоти, машини и съоръжения се определя на базата на доклад, изготвен от независим лицензиран оценител. Преоценката на имоти, машини и съоръжения се извършва на всеки 3 години.</p> <p>Към 31 декември 2024 г. балансовата стойност на имотите, машините и съоръженията е в размер на 2 883 928 хил. лв., от които 2 489 304 хил. лв. са отчетени по модела на преоценката и представляват 40% от стойността на активите на Групата. Преоценъчният резерв, отнасящ се за нефинансови активи към 31 декември 2024 г. е на стойност 2 605 106 хил. лв., като увеличението му през 2024 г. в резултат на извършената оценка по справедлива стойност възлиза на 459 492 хил. лв., нетно от данъци.</p> | <p>По време на нашия одит, одиторските ни процедури включваха, без да са ограничени до:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Преглед на възприетата счетоводна политика на Групата по отношение на последващото отчитане на имоти, машини и съоръжения и анализ за съответствието ѝ с приложимите МСФО счетоводни стандарти;</li> <li>- Преглед на определения полезен живот на нетекущите активи и анализ на уместността при дефинирането му;</li> <li>- Оценка на използваната методология и ключовите предположения, използвани от оценителя при определяне на пазарната стойност на активите на база нашите познания за сектор енергетика;</li> <li>- Тестване на избрани входящи данни, върху които се основава оценката на имоти, машини и съоръжения, спрямо подходяща подкрепяща документация, за оценка на тяхната точност, надеждност и пълнота;</li> <li>- Проучване на икономическите условия, оказващи влияние върху средата в която предприятието оперира, както и бизнес планове и стратегии, които могат да повлияят</li> </ul> |

| Оценяване по справедлива стойност на Имоти, машини и съоръжения                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Пояснение 4.22. Преценки от определящо значение при прилагане счетоводната политика на Групата. Ключови приблизителни оценки и предположения с висока несигурност, Пояснение 6 Имоти, машини и съоръжения, Пояснение 39 Оценяване по справедлива стойност                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| Ключов одиторски въпрос                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| <p>Преоценката на активи от клас на имоти, машини и съоръжения по тяхната справедлива стойност е сложен процес, свързан с използването на приблизителни оценки, при използване на множество допускания и прилагане на специфични методи и модели.</p> <p>Машините, съоръженията и оборудването на Групата са строго специфични, конкретно определени и свързани с производството на електрическа енергия чрез ядрено гориво, като за съществена част от тях не е възможна алтернативната им употреба. Поради липсата на подобни активи, които да се третират като пазарни аналози, оценителят е придал най-голяма тежест на метода на амортизираната възстановителна стойност, който е част от разходния подход. Оценката е повлияна от предположения за възстановителна стойност, физическо, функционално и икономическо износване на машините и оборудването и остатъчен полезен живот.</p> <p>Поради това на тези оценки е присъща известна несигурност, свързана с използването на различни прогнози и предположения с висока степен на субективност. Поради спецификата на процеса на оценяване и на вида на активите, както и същественото използване на справедлива стойност от ниво 3 на йерархията на справедливите стойности, ние определихме този въпрос като ключов одиторски въпрос.</p> | <p>върху рисковете от съществени неправилни отчитания относно използваемостта на наличните активи;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Оценка на професионалната квалификация, компетентност и опит на независимия външен оценител за целите на изготвената от него оценка на пазарната стойност на активите;</li> <li>- Извършване на извадков принцип на тестове за обезценка на база на познанията ни за характера и дейността на Групата, както и информацията за спецификата на активите на Групата при отчитане на външни и вътрешни индикатори за обезценка;</li> <li>- Проведени срещи и дискусии с независимия оценител, извършил оценката и придобиване на разбиране за избора на оценителя цялостен подход и неговата приложимост в контекста на работния процес на Групата, източниците на информация и ключовите фактори, повлияли мнението и оценката на оценителя;</li> <li>- Проверка за равнение на резултатите от оценителския доклад със счетоводните регистри и позициите от консолидирания финансов отчет, които са повлияни от оценката;</li> <li>- Оценка на адекватността на оповестяванията, свързани с определянето на справедливата стойност на активите от най-съществените класове от имоти, машини и съоръжения в консолидирания финансов отчет на Групата.</li> </ul> |

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

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

Нашето мнение относно годишния консолидиран финансов отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степента, до която е посочено. Във връзка с нашия одит на годишния консолидиран финансов отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с годишния консолидиран финансов отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт.

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

**Отговорност на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за годишния консолидиран финансов отчет**

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

При изготвяне на годишния консолидиран финансов отчет ръководството носи отговорност за оценяване на способността на Групата да продължи да функционира като действащо предприятие, оповестявайки, когато това е приложимо, въпроси, свързани с предположението за действащо предприятие и използвайки счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие, освен ако ръководството не възнамерява да ликвидира Групата или да преустанови дейността му, или ако ръководството на практика няма друга алтернатива, освен да постъпи по този начин.

Лицата, натоварени с общо управление, носят отговорност за осъществяването на надзор над процеса по финансово отчитане на Групата.

**Отговорности на одиторите за одита на годишния консолидиран финансов отчет**

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали годишният консолидиран финансов отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в съответствие с МОС и Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този годишен консолидиран финансов отчет.

Като част от одита в съответствие с МОС, ние използваме професионална преценка и запазваме професионален скептицизъм по време на целия одит. Ние също така:

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания в годишния консолидиран финансов отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на 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 Групата;
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството;
- достигаме до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Групата да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания в годишния консолидиран финансов отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Групата да преустанови функционирането си като действащо предприятие;
- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на годишния консолидиран финансов отчет, включително оповестяванията, и дали годишният консолидиран финансов отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.
- планираме и извършваме одита на Групата, за да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно финансовата информация на предприятията или бизнес единиците в рамките

на Групата като база за формиране на мнение относно финансовия отчет на Групата. Ние носим отговорност за ръководството, надзора и прегледа на одиторската работа, извършена за целите на одита на Групата. Ние носим изключителната отговорност за нашето одиторско мнение.

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

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

Сред въпросите, комуникирани с лицата, натоварени с общо управление, ние определяме тези въпроси, които са били с най-голяма значимост при одита на 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 обществения интерес от тази комуникация.

Ние сме солидарно отговорни за изпълнението на нашия одит и за изразеното от нас одиторско мнение, съгласно изискванията на ЗНФОИСУ, приложим в България. При поемане и изпълнение на ангажимента за съвместен одит, във връзка с който докладваме, ние сме се ръководили и от Насоките за изпълнение на съвместен одит, издадени на 13.06.2017 г. от Института на дипломираните експерт-счетоводители в България и от Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори в България.

## **Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания**

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от годишния консолидиран финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на годишния консолидиран доклад за дейността и консолидирана декларация за корпоративно управление, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискванията по МОС, съгласно Указанията на професионалната организация на дипломираните експерт-счетоводители и регистрираните одитори в България – Институт на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС). Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становища относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа, приложими в България.

### **Становище във връзка с чл. 37, ал. 6 от Закона за счетоводството**

На базата на извършените процедури, нашето становище е, че:

- (а) информацията, включена в годишния консолидиран доклад за дейността за финансовия период, за който е изготвен годишния консолидиран финансов отчет, съответства на отчета, върху който сме изразили квалифицирано мнение в „Доклад относно одита на годишния консолидиран финансов отчет“ по-горе;
- (б) годишният консолидиран 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 Групата и средата, в която тя 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 консолидиран финансов отчет и одиторския доклад върху него“ в „Доклад относно одита на годишния консолидиран финансов отчет“;
- (г) в декларацията за корпоративно управление за финансовата година, за която е изготвен годишния консолидиран 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 Захаринова Нексия ЕООД, като участници в обединение ДЗЗД ОДИТ БЕХ са назначени за задължителни одитори на консолидирания финансов отчет на АЕЦ Козлодуй ЕАД с Протокол 22-2024 от 29.02.2024 г. от едноличния акционер за период от три години (2024 – 2026).
- Одитът на годишния консолидиран финансов отчет за годината, завършила на 31 декември 2024 г. на Групата представлява четвърта поредна година на непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от всеки един от съвместните одитори Грант Торнтон ООД и Захаринова 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 Групата, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта забранени услуги извън одита.
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Групата.
- За периода, за който се отнася извършения от нас задължителен одит, освен одита, ние не сме предоставяли други услуги на Групата.

**Грант Торнтон ООД**  
**Одиторско дружество №032**

**Захаринова Нексия ЕООД**  
**Одиторско дружество №138**

**Марий Апостолов**  
**Управител**

**Димитрина Захаринова**  
**Управител**

**Емилия Маринова**  
**Регистриран одитор, отговорен за одита**

**Григор Петров**  
**Регистриран одитор, отговорен за одита**

23 юни 2025 г.  
България, гр. София

## Консолидиран отчет за финансовото състояние

|                                                                                                                          | Пояснение | 31 декември<br>2024 | 31 декември<br>2023 |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|---------------------|---------------------|
| Активи                                                                                                                   |           | хил. лв.            | хил. лв.            |
| <b>Нетекущи активи</b>                                                                                                   |           |                     |                     |
| Имоти, машини и съоръжения                                                                                               | 6         | 2 883 928           | 2 309 998           |
| Нематериални активи                                                                                                      | 7         | 21 449              | 24 331              |
| Предоставени заеми на свързани лица                                                                                      | 34.2      | 5 488               | 16 404              |
| Предоставени аванси                                                                                                      | 13        | 40 907              | 40 907              |
| Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход                                               | 8         | 284                 | 505                 |
| Отсрочени данъчни активи                                                                                                 | 9         | 52 481              | 38 967              |
| <b>Нетекущи активи</b>                                                                                                   |           | <b>3 004 537</b>    | <b>2 431 112</b>    |
| <b>Текущи активи</b>                                                                                                     |           |                     |                     |
| Ядрено гориво                                                                                                            | 10        | 432 376             | 469 247             |
| Материални запаси                                                                                                        | 11        | 171 212             | 143 498             |
| Търговски и други вземания                                                                                               | 12        | 391 964             | 10 275              |
| Предплащания и други нефинансови активи                                                                                  | 13        | 186 110             | 62 927              |
| Предоставени заеми на свързани лица                                                                                      | 33.2      | 36 040              | 10 773              |
| Вземания от свързани лица                                                                                                | 33.3      | 156 594             | 49 026              |
| Вземания за данък върху дохода                                                                                           |           | 528                 | 4 667               |
| Активи, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи държани за разпределение към собствениците |           | -                   | 667                 |
| Пари и парични еквиваленти                                                                                               | 14        | 1 882 710           | 2 415 146           |
| <b>Текущи активи</b>                                                                                                     |           | <b>3 257 534</b>    | <b>3 166 226</b>    |
| <b>Общо активи</b>                                                                                                       |           | <b>6 262 071</b>    | <b>5 597 338</b>    |

Съставил: \_\_\_\_\_  
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 23.05.2025 г.

Годишният консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 20.06.2025 г. и подписан на 23.06.2025 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори  
**Грант Торнтон ООД**  
**Одиторско дружество № 032**  
Марий Апостолов  
Управител

Емилia Маринова  
Регистриран одитор, отговорен за одита

**Захаринова Нексия ЕООД**  
**Одиторско дружество № 138**  
Димитрина Захаринова  
Управител

Григор Петров  
Регистриран одитор, отговорен за одита



## Консолидиран отчет за финансовото състояние (продължение)

|                                                                                                                          | Пояснение | 31 декември<br>2024 | 31 декември<br>2023 |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|---------------------|---------------------|
|                                                                                                                          |           | хил. лв.            | хил. лв.            |
| <b>Собствен капитал и пасиви</b>                                                                                         |           |                     |                     |
| <b>Собствен капитал</b>                                                                                                  |           |                     |                     |
| Акционерен капитал                                                                                                       | 15.1      | 1 744 585           | 1 744 585           |
| Законови резерви                                                                                                         | 15.2      | 78 347              | 24 641              |
| Преоценъчен резерв на нефинансови активи                                                                                 | 15.3      | 2 605 106           | 2 153 132           |
| Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи                                                                       |           | (69 428)            | (71 881)            |
| Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност                                                    |           | 47                  | 246                 |
| Други резерви                                                                                                            | 15.4      | 17 699              | 13 696              |
| Неразпределена печалба                                                                                                   |           | 912 764             | 970 548             |
| Собствен капитал, отнасящ се до собственика на предприятието майка                                                       |           | <b>5 289 120</b>    | <b>4 834 967</b>    |
| Неконтролирано участие                                                                                                   |           | -                   | (26)                |
| <b>Общо собствен капитал</b>                                                                                             |           | <b>5 289 120</b>    | <b>4 834 941</b>    |
| <b>Пасиви</b>                                                                                                            |           |                     |                     |
| <b>Нетекущи пасиви</b>                                                                                                   |           |                     |                     |
| Задържани суми по договори                                                                                               | 16        | 2 233               | 324                 |
| Финансирания                                                                                                             | 17        | 75 844              | 83 115              |
| Задължения за доходи на персонала при пенсиониране                                                                       | 18        | 117 907             | 101 898             |
| Нетекущи търговски и други задължения                                                                                    | 19        | 1 157               | 212                 |
| Отсрочени данъчни пасиви                                                                                                 | 9         | 233 768             | 183 552             |
| <b>Нетекущи пасиви</b>                                                                                                   |           | <b>430 909</b>      | <b>369 101</b>      |
| <b>Текущи пасиви</b>                                                                                                     |           |                     |                     |
| Търговски и други задължения                                                                                             | 19        | 310 014             | 231 153             |
| Пасиви по договори с клиенти                                                                                             | 20        | 60 923              | 20 083              |
| Задължения към свързани лица                                                                                             | 33.3      | 13 089              | 4 618               |
| Финансирания                                                                                                             | 17        | 7 614               | 7 619               |
| Задържани суми по договори                                                                                               | 16        | 8 182               | 5 047               |
| Задължения за доходи на персонала при пенсиониране                                                                       | 18        | 24 500              | 42 940              |
| Провизия за отработено ядрено гориво                                                                                     | 21        | 112 838             | 81 100              |
| Задължение за данък върху дохода                                                                                         |           | 4 882               | -                   |
| Пасиви, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи държани за разпределение към собствениците |           | -                   | 736                 |
| <b>Текущи пасиви</b>                                                                                                     |           | <b>542 042</b>      | <b>393 296</b>      |
| <b>Общо пасиви</b>                                                                                                       |           | <b>972 951</b>      | <b>762 397</b>      |
| <b>Общо собствен капитал и пасиви</b>                                                                                    |           | <b>6 262 071</b>    | <b>5 597 338</b>    |

Съставил: \_\_\_\_\_  
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 23.05.2025 г.

Годишният консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 20.06.2025 г. и подписан на 23.06.2025 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

**Грант Торнтон ООД**

**Одиторско дружество № 032**

Марий Апостолов

Управител

Емилия Маринова

Регистриран одитор, отговорен за одита

**Захаринова Нексия ЕООД**

**Одиторско дружество № 138**

Димитрина Захаринова

Управител

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за одита

## Консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

|                                                                            | Пояснение | 2024             | 2023             |
|----------------------------------------------------------------------------|-----------|------------------|------------------|
|                                                                            |           | хил. лв.         | хил. лв.         |
| Приходи от продажба на електроенергия                                      |           | 2 048 548        | 2 532 569        |
| Приходи от продажба на топлоенергия                                        |           | 4 105            | 3 848            |
| <b>Приходи от продажби на продукция</b>                                    | 22        | <b>2 052 653</b> | <b>2 536 417</b> |
| Приходи от фонд СЕС                                                        |           | 52               | -                |
| Приходи от продажба на услуги, стоки и други                               | 22        | 5 361            | 5 742            |
| Приходи от финансиране                                                     |           | 7 277            | 7 278            |
| Други приходи                                                              | 23        | 2 619            | 2 592            |
| Закупена ел.енергия                                                        | 24        | (8 805)          | (399)            |
| Разходи за материали                                                       | 24        | (200 579)        | (147 414)        |
| Разходи за външни услуги                                                   | 25        | (245 552)        | (209 685)        |
| Разходи за персонала                                                       | 26        | (373 450)        | (344 775)        |
| Провизии за доходи след напускане на персонала                             | 26        | (28 921)         | (25 916)         |
| Разходи за амортизация и обезценка на нефинансови активи                   | 5,6       | (210 842)        | (209 868)        |
| Разходи за провизии                                                        | 27        | (31 738)         | (32 173)         |
| Възстановена/ (начислена) обезценка на финансови активи, нетно             | 28        | 6 192            | (5 886)          |
| Разходи за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия | 30        | (390 102)        | (577 963)        |
| Други разходи                                                              | 29        | (335 068)        | (404 752)        |
| Себестойност на продадените стоки и други текущи активи                    |           | (1 360)          | (1 333)          |
| Изменение в незавършеното производство                                     |           | 14 476           | 4 673            |
| Придобиване на машини, съоръжения и оборудване по стопански начин          |           | 363              | 691              |
| <b>Печалба от оперативна дейност</b>                                       |           | <b>262 576</b>   | <b>597 229</b>   |
| Финансови разходи                                                          | 31        | (11 284)         | (8 322)          |
| Финансови приходи                                                          | 31        | 13 063           | 1 347            |
| <b>Печалба преди данъци</b>                                                |           | <b>264 355</b>   | <b>590 254</b>   |
| Разход за данък върху дохода                                               | 32        | (30 414)         | (59 687)         |
| <b>Печалба за годината</b>                                                 |           | <b>233 941</b>   | <b>530 567</b>   |

Съставил: \_\_\_\_\_  
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 23.05.2025 г.

Годишният консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 20.06.2025 г. и подписан на 23.06.2025 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

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

**Захаринова Нексия ЕООД**  
**Одиторско дружество № 138**  
Димитрина Захаринова  
Управител  
Григор Петров  
Регистриран одитор, отговорен за одита



## Консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (продължение)

| Пояснение                                                                                                                                                           | 2024     | 2023                   |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|------------------------|
|                                                                                                                                                                     | 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       | 2 453 (344)            |
| Преоценка на нефинансови активи (Загуба)/ печалба от промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход |          | 510 547 -              |
| Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата                                                                   | 9        | (221) 23               |
| <b>Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци</b>                                                                                                          |          | <b>(51 033) (2)</b>    |
| <b>Общо всеобхватен доход за годината</b>                                                                                                                           |          | <b>461 746 (323)</b>   |
|                                                                                                                                                                     |          | <b>695 687 530 244</b> |
| <b>Печалба за годината, полагаща се на:</b>                                                                                                                         |          |                        |
| <b>Собствениците на предприятието-майка</b>                                                                                                                         |          | <b>233 941 530 567</b> |
| <b>Общо всеобхватен доход за годината, полагащ се на:</b>                                                                                                           |          |                        |
| <b>Собствениците на предприятието-майка</b>                                                                                                                         |          | <b>695 687 530 244</b> |

Съставил: \_\_\_\_\_  
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 23.05.2025 г.

Годишният консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 20.06.2025 г. и подписан на 23.06.2025 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори  
**Грант Торнтон ООД**  
**Одиторско дружество № 032**  
Марий Апостолов  
Управител  
Емилия Маринова  
Регистриран одитор, отговорен за одита

**Захаринова Нексия ЕООД**  
**Одиторско дружество № 138**  
Димитрина Захаринова  
Управител  
Григор Петров  
Регистриран одитор, отговорен за одита

## Консолидиран отчет за промените в собствения капитал

| Всички суми са представени<br>в хил. лв.                      | Акционер<br>ен<br>капитал | Законови<br>резерви | Преоценъчен<br>резерв на<br>нефинансови<br>активи | Резерв от<br>преоценки<br>по планове с<br>дефинирани<br>доходи | Резерв от<br>преоценка на<br>капиталови<br>инструменти<br>по<br>справедлива<br>стойност | Други<br>резерви | Неразпределена<br>печалба | Общо<br>собствен<br>капитал на<br>акционера<br>на<br>компанията<br>майка | Неконтрол<br>иращо<br>участие | Общо собствен<br>капитал |
|---------------------------------------------------------------|---------------------------|---------------------|---------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|------------------|---------------------------|--------------------------------------------------------------------------|-------------------------------|--------------------------|
| <b>Салдо към 1 януари 2024 г.</b>                             | <b>1 744 585</b>          | <b>24 641</b>       | <b>2 153 132</b>                                  | <b>(71 881)</b>                                                | <b>246</b>                                                                              | <b>13 696</b>    | <b>970 548</b>            | <b>4 834 967</b>                                                         | <b>(26)</b>                   | <b>4 834 941</b>         |
| Изплатен дивидент                                             | -                         | -                   | -                                                 | -                                                              | -                                                                                       | -                | (241 673)                 | (241 673)                                                                | -                             | (241 673)                |
| Загуба на контрол върху дъщерно<br>предприятие                | -                         | -                   | (1 847)                                           | -                                                              | -                                                                                       | 4 003            | (2 002)                   | 154                                                                      | 26                            | 180                      |
| <b>Сделки с едноличния<br/>собственик</b>                     | <b>-</b>                  | <b>-</b>            | <b>(1 847)</b>                                    | <b>-</b>                                                       | <b>-</b>                                                                                | <b>4 003</b>     | <b>(243 675)</b>          | <b>(241 519)</b>                                                         | <b>-</b>                      | <b>(241 493)</b>         |
| Печалба за годината                                           | -                         | -                   | -                                                 | -                                                              | -                                                                                       | -                | 233 941                   | 233 941                                                                  | -                             | 233 941                  |
| Другт всеобхватен доход, нетно от<br>данъци                   | -                         | -                   | 459 492                                           | 2 453                                                          | (199)                                                                                   | -                | -                         | 461 746                                                                  | -                             | 461 746                  |
| <b>Общ всеобхватен доход за<br/>годината</b>                  | <b>-</b>                  | <b>-</b>            | <b>459 492</b>                                    | <b>2 453</b>                                                   | <b>(199)</b>                                                                            | <b>-</b>         | <b>233 941</b>            | <b>695 687</b>                                                           | <b>-</b>                      | <b>695 687</b>           |
| Прехвърляне на преоценъчен<br>резерв в неразпределена печалба | -                         | -                   | (5 670)                                           | -                                                              | -                                                                                       | -                | 5 670                     | -                                                                        | -                             | -                        |
| Заделяне на резерви                                           | -                         | 53 705              | -                                                 | -                                                              | -                                                                                       | -                | (53 705)                  | -                                                                        | -                             | --                       |
| Други изменения на собствен<br>капитал                        | -                         | 1                   | (1)                                               | -                                                              | -                                                                                       | -                | (15)                      | (15)                                                                     | -                             | (15)                     |
| <b>Салдо към 31 декември 2024 г.</b>                          | <b>1 744 585</b>          | <b>78 347</b>       | <b>2 605 106</b>                                  | <b>(69 428)</b>                                                | <b>47</b>                                                                               | <b>17 699</b>    | <b>912 764</b>            | <b>5 289 120</b>                                                         | <b>-</b>                      | <b>5 289 120</b>         |

Съставил: \_\_\_\_\_  
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 23.05.2025 г.

Годишният консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 20.06.2025 г. и подписан на 23.06.2025 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

**Грант Торнтон ООД**  
**Одиторско дружество № 032**

Марий Апостолов

Управител

Емилия Маринова

Регистриран одитор, отговорен за одита

**Захаринова Нексия ЕООД**

**Одиторско дружество № 138**

Димитрина Захаринова

Управител

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за одита

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 84 са неразделна част от годишния консолидиран финансов отчет.

## Консолидиран отчет за промените в собствения капитал

| Всички суми са представени в хил. лв.                      | Акционери<br>н капитал | Законов<br>и<br>резерви | Преоценъч<br>ен<br>резерв на<br>нефинансов<br>и активи | Резерв от<br>преоценки<br>по планове<br>с дефиниран<br>и доходи | Резерв от<br>преоценка на<br>капиталови<br>инструменти<br>по<br>справедлива<br>стойност | Други<br>резерви | Неразпределен<br>а печалба | Общо<br>собствен<br>капитал на<br>акционера<br>на<br>компанията<br>а майка | Неконтро<br>лиращо<br>участие | Общо<br>собствен<br>капитал |
|------------------------------------------------------------|------------------------|-------------------------|--------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------|------------------|----------------------------|----------------------------------------------------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| <b>Салдо към 1 януари 2023 г.</b>                          | <b>244 585</b>         | <b>24 566</b>           | <b>2 158 348</b>                                       | <b>(71 537)</b>                                                 | <b>225</b>                                                                              | <b>13 696</b>    | <b>799 586</b>             | <b>3 169 469</b>                                                           | <b>(26)</b>                   | <b>3 169 443</b>            |
| Увеличение на капитала от собственика                      | 1 500 000              | -                       | -                                                      | -                                                               | -                                                                                       | -                | -                          | 1 500 000                                                                  | -                             | 1 500 000                   |
| Дивиденди                                                  | -                      | -                       | -                                                      | -                                                               | -                                                                                       | -                | (364 732)                  | (364 732)                                                                  | -                             | (364 732)                   |
| <b>Сделки с едноличния собственик</b>                      | <b>1 500 000</b>       | <b>-</b>                | <b>-</b>                                               | <b>-</b>                                                        | <b>-</b>                                                                                | <b>-</b>         | <b>(364 732)</b>           | <b>1 135 268</b>                                                           | <b>-</b>                      | <b>1 135 268</b>            |
| Печалба за годината                                        | -                      | -                       | -                                                      | -                                                               | -                                                                                       | -                | 530 567                    | 530 567                                                                    | -                             | 530 567                     |
| Друг всеобхватен доход, нетно от данъци                    | -                      | -                       | -                                                      | (344)                                                           | 21                                                                                      | -                | -                          | (323)                                                                      | -                             | (323)                       |
| <b>Общ всеобхватен доход за годината</b>                   | <b>-</b>               | <b>-</b>                | <b>-</b>                                               | <b>(344)</b>                                                    | <b>21</b>                                                                               | <b>-</b>         | <b>530 567</b>             | <b>530 244</b>                                                             | <b>-</b>                      | <b>530 244</b>              |
| Увеличаване на резерви за сметка неразпределена печалба    | -                      | 75                      | -                                                      | -                                                               | -                                                                                       | -                | (75)                       | -                                                                          | -                             | -                           |
| Прехвърляне на преоценъчен резерв в неразпределена печалба | -                      | -                       | (5 216)                                                | -                                                               | -                                                                                       | -                | 5 216                      | -                                                                          | -                             | -                           |
| Други изменения на капитала                                | -                      | -                       | -                                                      | -                                                               | -                                                                                       | -                | (14)                       | (14)                                                                       | -                             | (14)                        |
| <b>Салдо към 31 декември 2023 г.</b>                       | <b>1 744 585</b>       | <b>24 641</b>           | <b>2 153 132</b>                                       | <b>(71 881)</b>                                                 | <b>246</b>                                                                              | <b>13 696</b>    | <b>970 548</b>             | <b>4 834 967</b>                                                           | <b>(26)</b>                   | <b>4 834 941</b>            |

Съставил: \_\_\_\_\_  
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 23.05.2025 г.

Годишният консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 20.06.2025 г. и подписан на 23.06.2025 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

**Грант Торнтон ООД**  
**Одиторско дружество № 032**

Марий Апостолов

Управител

Емилия Маринова

Регистриран одитор, отговорен за одита

**Захаринова Нексия ЕООД**

**Одиторско дружество № 138**

Димитрина Захаринова

Управител

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за одита

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 84 са неразделна част от годишния консолидиран финансов отчет.

# Консолидиран отчет за паричните потоци

|                              | Пояснение                                                                                                     | 2024<br>хил. лв. | 2023<br>хил. лв. |
|------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|------------------|
| <b>Оперативна дейност</b>    |                                                                                                               |                  |                  |
|                              | Постъпления от клиенти                                                                                        | 2 349 870        | 3 027 028        |
|                              | Плащания към доставчици                                                                                       | (358 555)        | (499 065)        |
|                              | Авансови плащания за доставка на свежо ядрено гориво СЯГ                                                      | (189 872)        | (95 090)         |
|                              | Плащания по програма на МС за компенсиране на небитови крайни клиенти на ЕЕ към фонд „СЕС“                    | 30 (383 190)     | (711 064)        |
|                              | Плащания към персонал и осигурителни институции                                                               | (393 856)        | (364 908)        |
|                              | Платени лицензии, такси и други към Агенция за ядрено регулиране (АЯР)                                        | (6 960)          | (5 463)          |
|                              | Плащания към фонд „РАО“, фонд „ИЕЯС“ и фонд „СЕС“ съгласно нормативно определените задължения на АЕЦ Козлодуй | (319 016)        | (407 573)        |
|                              | Плащания за данъци, различни от данък върху дохода, към държавния бюджет и местните бюджети                   | (253 255)        | (393 174)        |
|                              | Плащания, свързани със застраховки                                                                            | (15 012)         | (14 293)         |
|                              | Плащания за данък върху дохода, нетно                                                                         | (35 666)         | (61 492)         |
|                              | Други плащания за оперативна дейност, нетно                                                                   | (14 583)         | (12 954)         |
|                              | <b>Нетен паричен поток от оперативна дейност</b>                                                              | <b>379 905</b>   | <b>511 952</b>   |
| <b>Инвестиционна дейност</b> |                                                                                                               |                  |                  |
|                              | Придобиване на имоти, машини и съоръжения                                                                     | (293 090)        | (161 415)        |
|                              | Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения                                                         | 6                | 48               |
|                              | Банкови депозити с матуритет над 3 месеца                                                                     | (375 000)        | -                |
|                              | Предоставени заеми                                                                                            | (25 000)         | -                |
|                              | Постъпления по предоставени заеми                                                                             | 10 773           | 185 958          |
|                              | Получени дивиденди                                                                                            | 97               | 105              |
|                              | Получени лихви                                                                                                | 7 206            | 1 034            |
|                              | <b>Нетен паричен поток от инвестиционна дейност</b>                                                           | <b>(675 008)</b> | <b>25 730</b>    |
| <b>Финансова дейност</b>     |                                                                                                               |                  |                  |
|                              | Постъпления, свързани с увеличение на капитал                                                                 | 16.1 -           | 1 500 000        |
|                              | Изплатени дивиденди                                                                                           | 15.5 (241 673)   | (364 732)        |
|                              | Платени задължения по лизинг                                                                                  | (414)            | (250)            |
|                              | Други плащания за финансова дейност                                                                           | (5)              | (3)              |
|                              | <b>Нетен паричен поток от финансова дейност</b>                                                               | <b>(242 092)</b> | <b>1 135 015</b> |
|                              | <b>Нетна промяна в пари и парични еквиваленти</b>                                                             | <b>(537 195)</b> | <b>1 672 697</b> |
|                              | Пари и парични еквиваленти в началото на годината след обезценка                                              | 2 415 146        | 748 806          |
|                              | Валутно курсови разлики                                                                                       | (1 484)          | (36)             |
|                              | Пари и парични еквиваленти включени в група за освобождаване                                                  | -                | (102)            |
|                              | Възстановени/(начислени) очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти                               | 14 6 243         | (6 219)          |
|                              | <b>Пари и парични еквиваленти в края на годината</b>                                                          | <b>1 882 710</b> | <b>2 415 146</b> |

Съставил: \_\_\_\_\_  
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 23.05.2025 г.

Годишният консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 20.06.2025 г. и подписан на 23.06.2025 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

Емилия Маринова  
Регистриран одитор, отговорен за одита

Григор Петров  
Регистриран одитор, отговорен за одита

## Пояснения към годишния консолидиран финансов отчет

### 1. Предмет на дейност

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

Финансовата година на Групата приключва на 31 декември.

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

Към 31 декември 2024 г. едноличен собственик на акционерния капитал на Групата е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Крайният собственик на Групата е българската държава чрез Министерството на енергетиката.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите. В началото на отчетния период към 01.01.2024 г. Съветът на директорите е в следния състав:

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

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

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

Към 31 декември 2024 г. Съветът на директорите е в следния състав с мандат 5 години:

- 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 2024 г. компанията майка се представлява от изпълнителния директор Иван Андреев.

## **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**

Консолидираният финансов отчет на Групата 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, терминът „МСФО, приети от ЕС“ представляват Международните счетоводни стандарти (МСС), приети в съответствие с Регламент (ЕО) 1606/2002 на Европейския парламент и на Съвета.

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

Този финансов отчет е консолидиран и се съставя в съответствие с 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**

Консолидираният финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

Към датата на изготвяне на настоящия консолидиран финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Групата да продължи своята дейност като действащо предприятие. Тази преценка е обоснована и от подкрепата на правителството, по отношение изграждането на 7 и 8 енергоблок, като нова ядрена мощност на РБългария. След извършения преглед на дейността на Групата ръководството очаква, че същата има достатъчно финансови ресурси, за да продължи оперативната си дейност съгласно утвърдената бизнес програма и продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на годишния финансов отчет. Групата отчита печалба за периода в размер на 233 941 хил. лв., а в резултат на регистрираното увеличение на капитала през 2024 г., акционерният капитал на Групата към 31 декември 2024 г., на стойност 1 744 585 хил. лв. не надвишава нетните му активи, което е в съответствие с изискванията на чл. 252 от Търговския закон.

#### ***Ефект от продължаващия военния конфликт между Русия и Украйна***

Съществуващият близо три години военен конфликт между Русия и Украйна продължава да води след себе си икономическите последици върху всички сектори на глобалната икономика. Множество държави предприемат допълнителни санкции върху активи и операции, притежавани от руската държава и определени лица.

Във връзка с избягване на неяснотите относно ефекта на наложените санкции и ограничения ръководството на Групата е извършило преглед на дейности, контрагенти и икономически взаимоотношения, които биха могли да изложат Групата на съществен риск. Към датата на одобрение на консолидирания финансов отчет, те могат да се обобщят по следния начин:

Сериозен риск за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД от конфликта между Украйна и Русия е възможно да възникне в отношенията с определени контрагенти. Ключов за Групата доставчик е руската компания АО ТВЕЛ, с която дружеството- майка има сключен дългосрочен договор за доставка на свежо ядрено гориво (СЯГ) до 2025 г. Независимо от временното преустановяване на доставка на СЯГ през 2024 г., 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 ще се 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 изоставя от предвидените планове за извозване на ОЯГ за периода от 2021 г. до 2024 г. На площадката на АЕЦ „Козлодуй“ има изградено хранилище за отработено ядрено гориво „мокър“ тип, (ХОГ), в което ОЯГ се съхранява в басейни под вода.

Групата има договорни отношения и с други руски и украински контрагенти за доставка на специфични резервни части и оборудване с дълъг срок на производство и специфични услуги за централата. В случай, че не бъдат намерени други алтернативи, съществува сериозен риск от забавяне и/или неизпълнение на ключови доставки и услуги. Доставките от контрагенти от Украйна, чието производство е временно или постоянно прекратено /Харков/ не са спешни. Произвежданите от тях резервни части и оборудване имат аналог и към момента се водят преговори с други изпълнители.

С решение № 695 на МС от 23.09.2022 г. и № 200 от 22.03. 2023 г. и № 332/23.05.2025 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-майка с подкрепата на Министерството на енергетиката продължи с процеса по подбор на нови контрагенти.

Предвид събитията на международната сцена от началото на 2025 г. и усилията на всички държави за прекратяване на военния конфликт между Русия и Украйна, ръководството се надява, че в близко бъдеще ще бъде възстановен нормалния режим на работа в Групата.

Към датата на изготвяне на настоящия консолидиран финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Групата да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще. В резултат на извършения преглед на дейността ръководството очаква, че Групата 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 консолидирания финансов отчет.

### **3. Промени в счетоводната политика и прилагани счетоводни стандарти**

#### **3.1. Нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО счетоводни стандарти, които са влезли в сила от 1 януари 2024 г.**

Групата 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 финансовия отчет на Групата за годишния период, започващ на 1 януари 2024 г.:

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

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

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



- уреждането на пасивите може да се осъществи чрез прехвърляне на парични средства, капиталови инструменти, други активи или услуги на контрагента.

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

МСС 1 се изменя, както следва:

- уточнява се, че ако правото на отлагане на уреждането за най-малко 12 месеца е предмет на изпълнение на условия от страна на предприятието след отчетния период, тогава тези условия няма да повлияят на това дали правото на отлагане на уреждането съществува в края на отчетния период (отчетната дата) за целите на класифицирането на пасива като текущ или нетекущ; и
- за нетекущите пасиви, предмет на условия, от предприятието се изисква да оповестява информация за:
  - условията (например естеството и датата, до която предприятието трябва да изпълни условието);
  - дали предприятието би спазило условията въз основа на обстоятелствата към отчетната дата; и
  - дали и как предприятието очаква да изпълни условията до датата, на която финансовите показатели трябва да бъдат изчислени съгласно договора.

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

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

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

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

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

Към датата на одобрение на този финансов отчет са публикувани нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2024 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Групата. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Групата през първия период, започващ след датата на влизането им в сила. Информация за тези стандарти и изменения е представена по-долу.



**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 друга валута чрез пазари или механизми за обмен, които създават изгодни 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.

**Годишни подобрения, в сила от 1 януари 2026 г., все още неприети 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., все още неприети 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.

#### **4. Съществена информация относима за използваните счетоводни политики в предприятието**

##### **4.1. Общи положения**

Най-значимите счетоводни политики, прилагани при изготвянето на този консолидиран финансов отчет, са представени по-долу.

Консолидираният финансов отчет е изготвен при спазване на принципите за оценяване на всички видове активи, пасиви, приходи и разходи съгласно МСФО счетоводни стандарти. Базите за оценка са оповестени подробно по-нататък в счетоводната политика към консолидираният 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 консолидирания финансов отчет

Консолидираният финансов отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети“. Групата е приело да представя отчетта за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в единен отчет.

В консолидирания отчет за финансовото състояние се представят два сравнителни периода, когато Групата:

- 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 консолидирания отчет за финансовото състояние към началото на предходния период.

С цел постигане на представяне в годишния консолидиран финансов отчет, даващо по-уместна информация за характера на основната дейност и ефекта от операции и други събития или условия върху финансовото състояние на Групата, някои от елементите за сравнителния период в настоящия отчет са представени по различен начин в сравнение с консолидирания финансов отчет за 2023 г. Промяната се отнася до следните елементи:

Отчета за паричните потоци:

- Валутно-курсови разлики на стойност 1484 хил. лв. за 2024 г. (2023 г.: 36 хил. лв.) са рекласифицирани от ред Други парични потоци от финансова дейност на ред Валутно-курсови разлики

Отчета за финансовото състояние

- Други нефинансови вземания в размер на 21 362 хил. лв. за 2024 г. (2023 г.: 1 514 хил. лв.) са рекласифицирани от ред Търговски и други вземания на ред Предплащания и други нефинансови активи

#### 4.3. База за консолидация

Във финансовия отчет на Групата са консолидирани финансовите отчети на предприятието майка и всички дъщерни предприятия. Дъщерни предприятия са всички предприятия, които се намират под контрола на компанията майка. Налице е контрол, когато компанията майка е изложена на, или има права върху, променливата възвръщаемост от своето участие в предприятието, в което е инвестирано, и има възможност да окаже въздействие върху тази възвръщаемост посредством своите правомощия върху предприятието, в което е инвестирано. Всички дъщерни предприятия имат отчетен период, приключващ към 31 декември, с изключение на „Интерприборсервиз“ ООД, което на 11 септември 2023 г. с решение на Врачански окръжен съд е обявено в несъстоятелност. В отчета към 31 декември 2023 г. данните за това дружество бяха представени на отделен ред, като активи и пасиви за освобождаване. През 2024 г. ръководството на Групата отчете окончателна загуба на контрол върху това дружество. Поради липсата на финансова информация за 2024 г. и 2023 г., не са отчетени резултати от дейността и съответно не е представена печалба/загуба от преустановени дейности..

Всички вътрешногрупови сделки и салда се елиминират, включително нереализираните печалби и загуби от трансакции между дружества в Групата. Когато нереализираните загуби от вътрешногрупови продажби на активи се елиминират, съответните активи се тестват за обезценка от гледна точка на Групата. Сумите, представени във финансовите отчети на дъщерните предприятия са коригирани, където е необходимо, за да се осигури съответствие със счетоводната политика, прилагана от Групата.

Печалба или загуба и друг всеобхватен доход на дъщерни предприятия, които са придобити или продадени през годината, се признават от датата на придобиването, или съответно до датата на продажбата им.

Неконтролиращото участие като част от собствения капитал представлява дялът от печалбата или загубата и нетните активи на дъщерното предприятие, които не се притежават от Групата. Общият всеобхватен доход или загуба на дъщерното предприятие се отнася към собствениците на предприятието майка и неконтролиращите участия на базата на техния относителен дял в собствения капитал на дъщерното предприятие.

Ако Групата загуби контрол над дъщерното предприятие, всякаква инвестиция, задържана в бившето дъщерно предприятие, се признава по справедлива стойност към датата на загубата на контрол, като промяната в балансовата стойност се отразява в печалбата или загубата. Справедливата стойност на всяка инвестиция, задържана в бившето дъщерно предприятие към датата на загуба на контрол се счита за справедлива стойност при първоначално признаване на финансов актив в съответствие с МСФО 9 „Финансови инструменти“ или, където е уместно, за себестойност при първоначално признаване на инвестиция в асоциирано или съвместно контролирано предприятие. В допълнение всички суми, признати в друг всеобхватен доход по отношение на това дъщерно предприятие, се отчитат на същата база, както би било необходимо, ако Групата директно се е била освободила от съответните активи или пасиви (напр. рекласифицирани в печалбата или загубата или отнесени директно в неразпределената печалба съгласно изискванията на съответния МСФО).

Печалбата или загубата от отписването на инвестиция в дъщерно предприятие представлява разликата между i) сумата от справедливата стойност на полученото възнаграждение и справедливата стойност на всяка задържана инвестиция в бившето дъщерно предприятие и ii) балансовата сума на активите (включително репутация) и пасивите на дъщерното предприятие и всякакви неконтролиращо участие.

#### **4.4. Бизнес комбинации**

Всички бизнес комбинации се отчитат счетоводно по метода на покупката. Прехвърленото възнаграждение в бизнес комбинация се оценява по справедлива стойност, която се изчислява като сумата от справедливите стойности към датата на придобиване на активите, прехвърлени от придобивания, поетите от придобивания задължения към бившите собственици на придобиваното предприятие и капиталовите участия, емитирани от Групата. Прехвърленото възнаграждение включва справедливата стойност на активи или пасиви, възникнали в резултат на възнаграждения под условие. Разходите по придобиването се отчитат в печалбата или загубата в периода на възникването им.

Методът на покупката включва признаване на разграничимите активи и пасиви на придобиваното предприятие, включително условните задължения, независимо дали те са били признати във финансовите отчети на придобиваното предприятие преди бизнес комбинацията. При първоначалното признаване активите и пасивите на придобитото дъщерно предприятие са включени в консолидирания отчет за финансовото състояние по тяхната справедлива стойност, която служи като база за последващо оценяване в съответствие със счетоводната политика на Групата.

За всяка бизнес комбинация Групата оценява всяко неконтролиращо участие в придобиваното предприятие, което представлява дял от собствения му капитал и дава право на ликвидационен дял, или по справедлива стойност или по пропорционален дял на неконтролиращото участие в разграничимите нетни активи на придобиваното предприятие. Другите видове неконтролиращо участие се оценяват по справедлива стойност или, ако е приложимо, на база, определена в друг МСФО.

Репутацията се признава след определяне на всички разграничими нематериални активи. Тя представлява превишението на сумата от а) справедливата стойност на прехвърленото възнаграждение към датата на придобиване и б) размера на всяко неконтролиращо участие в придобиваното предприятие и в) в бизнес комбинация, постигната на етапи, справедливата стойност към датата на придобиване на държаното преди капиталово участие на Групата в придобиваното предприятие, над справедливата стойност на разграничимите нетни активи на придобиваното дружество към датата на придобиване. Всяко превишение на справедливата стойност на разграничимите нетни активи над изчислената по-горе сума се признава в печалбата или загубата непосредствено след придобиването.



При бизнес комбинация, постигната на етапи, Групата преоценява държаното преди капиталово участие в придобиваното предприятие по справедлива стойност към датата на придобиване (т.е. към датата на придобиване на контрол) и признава произтичащата печалбата или загубата, ако има такива, в печалбата или загубата. Сумите, признати в другия всеобхватен доход от дялово участие в придобиваното предприятие преди датата на придобиване на контрол, се признават на същата база, както ако Групата се е освободила директно от държаното преди капиталово участие.

Ако първоначалното счетоводно отчитане на бизнес комбинацията не е приключено до края на отчетния период, в който се осъществява комбинацията, Групата отчита провизорни суми за статии, за които отчитането не е приключило. През периода на оценяване, който не може да надвишава една година от датата на придобиване, Групата коригира със задна дата тези провизорни суми или признава допълнителни активи или пасиви, за да отрази новата получена информация за фактите и обстоятелствата, които са съществували към датата на придобиване и, ако са били известни, щяха да повлияят на оценката на сумите, признати към тази дата.

Всяко възнаграждение под условие, дължимо от придобиващия, се признава по справедлива стойност към датата на придобиване и се включва като част от прехвърленото възнаграждение в замяна на придобиваното предприятие. Последващи промени в справедливата стойност на възнаграждението под условие, което е класифицирано като актив или пасив, се признават в съответствие с изискванията на МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване“ или в печалбата или загубата или като промяна в другия всеобхватен доход. Ако възнаграждението под условие е класифицирано като собствен капитал, то не се преоценява до окончателното му уреждане в собствения капитал. Промени в справедливата стойност на възнаграждението под условие, които представляват провизорни суми през периода на оценяване, се отразяват ретроспективно за сметка на репутацията.

#### **4.5. Сделки с неконтролиращи участия**

Промени в дела на Групата в собствения капитал на дъщерно дружество, които не водят до загуба на контрол, се третират като трансакции със собственици на Групата. Отчетните стойности на дела на Групата и на неконтролиращите участия се коригират с цел отразяването на промяната на относителния им дял в капитала на дъщерното дружество. Всяка разлика между сумата, с която са променени неконтролиращите участия, и справедливата стойност на полученото или платено възнаграждение, се признава директно в собствения капитал и се отнася към собствениците на предприятието-майка.

#### **4.6. Сделки в чуждестранна валута**

Сделките в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута на Групата по официалния обменен курс към датата на сделката (обявения фиксинг на Българска народна банка). Печалбите и загубите от курсови разлики, които възникват при уреждането на тези сделки и преоценяването на паричните позиции в чуждестранна валута към края на отчетния период, се признават в печалбата или загубата.

Непаричните позиции, оценявани по историческа цена в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата на сделката. Непаричните позиции, оценявани по справедлива стойност в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата, на която е определена справедливата стойност.

#### **4.7. Приходи**

##### **А. Приходи по договори с клиенти**

##### **Признаване и оценка на приходите от договори с клиенти**

Основните приходи, които Групата генерира са свързани с продажба на електрическа енергия и продажба на топлоенергия,

За да определи дали и как да признае приходи, Групата използва следните 5 стъпки:

- 1 Идентифициране на договора с клиент
- 2 Идентифициране на задълженията за изпълнение
- 3 Определяне на цената на сделката

4 Разпределение на цената на сделката към задълженията за изпълнение

5 Признаване на приходите, когато са удовлетворени задълженията за изпълнение.

Приходите се признават или в даден момент или с течение на времето, когато или докато Групата удовлетвори задълженията за изпълнение, прехвърляйки обещаните стоки или услуги на своите клиенти.

Групата признава 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 Групата 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 Групата очаква да има право в замяна на тези стоки или услуги.

Контролът се прехвърля на клиента, когато (или като) удовлетвори задължението за изпълнение, съгласно условията на договора, като прехвърли обещаната стока или услуга на клиента. Даден актив (стока или услуга) е прехвърлен, когато (или като) клиентът получи контрол върху този актив.

При първоначалната оценка на договорите си с клиенти Групата извършва преценка дали два или повече договора трябва да бъдат разглеждани в тяхната комбинация и да бъдат отчетени като един, и дали обещаните стоки и/или услуги във всеки отделен и/или комбиниран договор трябва да бъдат отчетени като едно и/или повече задължения за изпълнение.

Всяко обещание за прехвърляне на стоки и/или услуги, които са разграничими (сами по себе си и в контекста на договора), се отчита като едно задължение за изпълнение.

Групата признава приход за всяко отделно задължение за изпълнение на ниво индивидуален договор с клиент като се анализират вида, срока и условията за всеки конкретен договор. При договори със сходни характеристики приходите се признават на портфейлна база само ако групирането им в портфейл не би имало съществено различно въздействие върху финансовите отчети.

Договорите с клиенти обичайно включват едно единствено задължение за изпълнение.

## **Оценяване**

Приходите се измерват въз основа на определената за всеки договор цена на сделката.

При определяне на цената на сделката Групата взема предвид условията на договора и обичайните си търговски практики.

Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на което Групата очаква да има право в замяна на прехвърлянето на клиента на обещаните стоки или услуги, с изключение на сумите, събрани от името на трети страни (например данък върху добавената стойност). Обещаното в договора с клиента възнаграждение може да включва фиксирани суми, променливи суми, или и двете.

Когато (или като) бъде удовлетворено задължение за изпълнение, Групата признава като приход стойността на цената на сделката (което изключва приблизителни оценки на променливото възнаграждение, съдържащо ограничения), която е отнесена към това задължение за изпълнение.

Групата разглежда дали в договора съществуват други обещания, които са отделни задължения за изпълнение, за които трябва да бъде разпределена част от цената на сделката.

При определяне на цената на сделката се взема предвид влиянието на променливо възнаграждение, наличието на значителни компоненти на финансирането, непаричното възнаграждение и възнаграждението, 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, Групата 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 графиките.

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 „Двустранни 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, Групата 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. 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.

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 Групата прецени, че друга системна база отразява по-точно времеви 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, Групата 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).

Групата е принципал, когато контролира обещаната стока или услуга преди да я прехвърли на клиента. Въпреки това, Групата не действа непременно като принципал, ако получава правото на собственост върху даден актив само временно, преди правото на собственост да бъде прехвърлено на клиента.

Групата е агент, ако задължение за изпълнение на Групата 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 Групата може да бъде нетният размер на възнаграждението, който Групата 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 Групата 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 Групата;
- Групата 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 Групата е под формата на комисиона;
- Групата не е изложено на кредитен риск за вземането от клиента в замяна на стоките или услугите на другата страна.

Групата 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 Групата да получи възнаграждение в определен размер, което е безусловно (т.е., преди плащането на възнаграждението да стане дължимо е необходимо единствено да изтече определен период от време).

Активът по договор е правото на Групата да получи възнаграждение в замяна на стоките или услугите, които е прехвърлило на клиента, но което не е безусловно (начисление за вземане). Ако чрез прехвърляне на стоките и/или предоставянето на услугите Групата изпълни задължението си преди клиента да заплати съответното възнаграждение и/или преди плащането да стане дължимо, актив по договор се признава за заработеното възнаграждение (което е под условие). Признатите активи по договор се рекласифицират като търговско вземане, когато правото на възнаграждение стане безусловно.

#### **Пасиви по договори**

Като пасив по договор Групата представя получените от клиента плащания и/или безусловно право да получи плащане, преди да е изпълнило задълженията си за изпълнение по договора. Пасивите по договор се признават като приход, когато (или като) удовлетвори задълженията за изпълнение.

Активите и пасивите, произтичащи от един договор се представят нетно в консолидирания отчет за финансовото състояние, дори ако те са резултат от различни договорни задължения по изпълнението на договора.

След първоначалното признаване, търговските вземания и активите по договора се подлежат на преглед за обезценка в съответствие с правилата на МСФО 9 „Финансови инструменти“.

## Б. Други приходи и доходи

Други приходи, включват операции, които не са обичайни спрямо основните дейности на Групата и са приходи или доходи, които се признават по силата на други стандарти и са извън обхвата на МСФО 15.

| 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 Групата прецени, че друга системна база отразява по-точно времеви 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.                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| Приходи от финансиране                                                        | Когато дарението (финансирането) е свързано с разходна позиция, то се признава като приход за периодите, необходими за съпоставянето му на систематична база с разходите, които то е предвидено да компенсира. Когато дарението (финансирането) е свързано с актив, то се представя като пасив и се включва в доходите през периода на полезния живот на свързания с него актив. |
| Приходи от застрахователни събития                                            | Приходът се признава, когато се установи правото на Групата да получи плащането.                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| Приходи от неустойки                                                          | Приходът се признава, когато се установи правото на Групата да получи плащането.                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| Приходи от отписване на задължения                                            | Приходите от отписване на задължения се признават, когато изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.                                                                                                                                                                                                                                                  |

## В. Финансови приходи

Финансовите приходи се включват в консолидирания 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 консолидирания 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 брутната 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 (брунтата 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 консолидирания отчет за финансовото състояние на Групата, когато има достатъчна сигурност, че Групата 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.

#### **4.8. Активи и пасиви по договори с клиенти**

Групата 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. Групата 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 Групата има право на възнаграждение, което е безусловно, преди да е прехвърлен контрола върху стоката или услугата.

Групата 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 Групата оценява актив по договора в съответствие с МСФО 9 „Финансови инструменти“.

#### **4.9. 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 майка. 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 ангажменти 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 човечасове 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 консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

#### **4.10. Нематериални активи**

Нематериалните активи, придобити отделно, се оценяват първоначално по цена на придобиване, включваща всички платени мита, невъзстановими данъци и направените преки разходи във връзка с подготовка на актива за експлоатация, при което капитализираните разходи се амортизират въз основа на линейния метод през оценения срок на полезен живот на активите, тъй като се счита, че той е ограничен.

Последващото оценяване се извършва по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в консолидирания отчет за печалбата или загубата 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 третираят като промяна в приблизителните счетоводни оценки.

Последващите разходи, които възникват във връзка с нематериалните активи след първоначалното им признаване, се признават в консолидирания отчет за печалбата или загубата 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 изгълнени, 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 консолидирания 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 консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато активът бъде отписан.

Създадените нематериални активи в Групата за целите на вътрешни за Групата потребители в резултат на дейност по развитие се признават за активи от експертна комисия, назначена от ръководството на Групата, според фазата на създаване на нематериалния актив, ако са налице следните условия:

- наличие на техническа способност за завършване на актива;
- намерение за завършване на актива;
- способност за използване или продажба на актива, включително наличие на пазар или полезност при вътрешна за Групата употреба;
- 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 Групата възнамерява и има достатъчни ресурси да завърши развитието и да използва или продаде актива. Капитализираните разходи включват материали, труд, общопроизводствени разходи, които са директно 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 Групата е в размер на 700.00 лв.

#### 4.11. 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         |
| 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 консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и се отчитат за сметка на собствения капитал (преоценъчен резерв), ако не се предхождат от начислени преди това разходи. При продажба или отписване на преоценения актив останалият преоценъчен резерв се отразява за сметка на неразпределената печалба.

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) Групата 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 консолидирания 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 консолидирания 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 консолидирания 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 Групата 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 Групата е в размер на 700.00 лв.

#### **4.12. Лизинг (Наети активи)**

##### **Групата като лизингополучател**

За всеки нов договор, Групата преценява дали договорът е или съдържа лизинг. Лизингът се дефинира като „договор или част от договор, който носи правото да се използва актив (основният актив) за период от време в замяна на заплащане“. За да приложи това определение, Групата оценява дали договорът отговаря на три ключови оценки, които са дали:

- договорът съдържа определен актив, който или е изрично идентифициран в договора, или неявно е посочен, като бъде идентифициран в момента, в който активът е предоставен на Групата;



- Групата има право да получи по същество всички икономически ползи от използването на определения актив през целия период на използване, като се вземат предвид неговите права в определения обхват на договора;
- Групата има право да насочва използването на определения актив през целия период на използване. Групата оценява дали има право да насочва „как и с каква цел“ активът да се използва през целия период на използване.

#### **Оценяване и признаване на лизинг като лизингополучател**

На датата на започване на лизинга Групата признава актив за право на ползване и задължение за лизинг в баланса. Активът с право на ползване се оценява по себестойност, която се състои от първоначалната оценка на пасива по лизинга, всички първоначални преки разходи, направени от Групата, оценка на всички разходи за демонтаж и отстраняване на актива в края на лизинг и всякакви лизингови плащания, направени преди датата на започване на лизинга (без всякакви получени стимули).

Групата амортизира активите с право на ползване на линейна база от датата на започване на лизинга до по-ранния от края на полезния живот на актива с право на ползване или края на срока на лизинга. Групата, също така извършва преглед за обезценка на актива с право на ползване, когато има такива показатели.

Към датата на започване, Групата оценява лизинговото задължение по настоящата стойност на неизплатените към тази дата лизингови плащания, дисконтирани, като използва лихвения процент, който е включен в лизинговия договор. Ако този процент не може да бъде непосредствено определен, Групата използва лихвения процент, който то би трябвало да плаща, за да заеме за сходен период от време при сходно обезпечение средствата, необходими за получаването на актив със сходна стойност в сходна икономическа среда.

Лизинговите плащания, включени в оценяването на лизинговото задължение, се състоят от фиксирани плащания, променливи плащания въз основа на индекс или процент, суми, които се очаква да бъдат платими съгласно гаранция за остатъчна стойност и плащания, произтичащи от опции, разумно сигурни за да се упражняват.

След началната дата Групата оценява пасива по лизинга като увеличава балансовата стойност, за да отрази лихвата по пасива по лизинга и намалява балансовата стойност, за да отрази извършените лизинговите плащания, и преоценява балансовата стойност на пасива, за да отрази преоценките или измененията на лизинговия договор или да отрази коригираните фиксирани по същество лизингови плащания.

Групата е изложена на потенциални бъдещи увеличения в променливите лизингови плащания въз основа на индекс или лихвен процент, които не са включени в лизинговия пасив до влизането им в сила. Когато влязат в сила корекциите в лизинговите плащания, въз основа на индекс или лихва, лизинговото задължение се преоценява и коригира спрямо актива с право на ползване.

Когато лизинговият пасив се преоценява, съответната корекция се отразява в актива с право на ползване или в печалбата и загубата, ако активът с право на ползване вече е намален до нула.

Групата е избрала да отчита краткосрочните лизингови договори и лизингови договори, основният актив по които е с ниска стойност, като използва освобождавания от изискванията за признаване. Вместо признаване 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.

#### **Групата като лизингодател**

Счетоводната политика на Групата, по МСФО 16 не се е променила от сравнителния период.

Като лизингодател Групата класифицира лизинговите си договори като оперативен или финансов лизинг.

Лизингът се класифицира като финансов лизинг, ако прехвърля по същество всички рискове и ползи, свързани със собствеността върху основния актив, и се класифицира като оперативен лизинг, ако не го прави.

#### **4.13. Тестове за обезценка на нематериални активи, инвестиционни имоти и имоти, машини и съоръжения**

При изчисляване размера на обезценката Групата дефинира най-малката разграничима група активи, за която могат да бъдат определени самостоятелни парични потоци (единица, генерираща парични потоци). В резултат на това някои от активите подлежат на тест за обезценка на индивидуална база, а други - на база на единица, генерираща парични потоци.

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 Групата 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 Групата, 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 Групата.

Загубите от обезценка на единица, генерираща парични потоци, се посочват в намаление на балансовата сума на активите от тази единица. За всички активи на Групата ръководството преценява последващо дали съществуват индикации за това, че загубата от обезценка, призната в предходни години, може вече да не съществува или да е намалена. Обезценка, призната в предходен период, се възстановява, ако възстановимата стойност на единицата, генерираща парични потоци, надвишава нейната балансова стойност.

#### **4.14. 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 Групата да получава икономически изгоди, свързани с отдаването му под наем; и
- на стойността му може да се направи надеждна оценка.

Групата прилага модела на справедливата стойност за последващо оценяване на инвестиционните си имоти.

Справедливата стойност е цената, по която имотът може да бъде разменен между информирани и желаещи страни в честна сделка помежду им. Тя отразява условията на пазара към датата на изготвяне на финансовите отчети. 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 Групата – прехвърля се от инвестиционен имот в ползван от собственика имот;
- започване на разработване с цел продажба – за прехвърляне от инвестиционен имот в материални запаси;
- край на ползване от Групата и предоставяне под наем на други лица – прехвърля се от ползван от собственика имот в инвестиционен имот;
- започване на оперативен лизинг към друга страна за актив, представен като материален запас – прехвърля се от материални запаси в инвестиционен имот.

Когато употребата на инвестиционен имот се промени така, че той се рекласифицира в ИМС, неговата справедлива стойност към датата на рекласификацията става цена на придобиване за последващо отчитане.

Когато ползван от Групата имот става инвестиционен имот, отчитан по справедлива стойност, всяка разлика между балансовата сума на имота съгласно МСС 16 и неговата справедлива стойност към датата на промяната в използването се отчита както преоценката съгласно МСС 16.

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.

Групата 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.

#### **4.15. 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 Групата и е недериватив, при който то може или ще получи променлив брой от своите капиталови инструменти, или дериватив, който може или ще бъде уреден, чрез размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов активи, срещу фиксиран брой собствени капиталови инструменти.

Финансов пасив е всеки пасив, който представлява: договорно право да се предоставят или разменят при потенциално неблагоприятни условия парични средства или финансови инструменти с друго предприятие, както и договор, който ще бъде уреден с инструменти на собствения капитал на издателя и е недериватив, при който Групата може или ще получи променлив брой от капиталовите инструменти на предприятието, или дериватив, който може или ще бъде уреден, по начин, различен от размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов активи, срещу фиксиран брой капиталови инструменти на предприятието.

##### **4.15.1. Финансови активи**

###### *Първоначално признаване и класификация*

Групата първоначално признава финансов актив в момента, в който стане страна по договорно споразумение, и го класифицира съгласно бизнес модела за управление на финансови активи и характеристиките на договорените парични потоци.

Групата класифицира своите финансови активи, съобразно последващото им оценяване в три категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“, „финансови активи,

оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход“, или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през печалба или загуба“, както това е уместно, съгласно договорните условия по инструментите и установените бизнес модели в Групата, в съответствие с МСФО 9.

Бизнес моделът на Групата за управление на финансови активи се отнася до начина, по който управлява финансовите си активи, за да генерира парични потоци. Бизнес моделът определя дали паричните потоци ще бъдат резултат от събирането на договорните парични потоци, продажбата на финансовите активи или и двете.

Ръководството на Групата е преценило, че финансовите активи представляващи парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица, се държат от Групата с цел получаване на договорените парични потоци и се очаква да доведат до парични потоци, представляващи единствено плащания на главница и лихви (прилаган бизнес модел). Тези финансови активи се класифицират и оценяват последващо по амортизирана стойност.

#### *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 Групата прилага практически целесъобразната мярка по МСФО 15 в това отношение, се оценяват първоначално по съответната цената на сделката, в съответствие с МСФО 15.

#### *Последващо оценяване и представяне*

За целите на последващото оценяване и представяне финансовите активи се класифицират в една от следните категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“ (дългови инструменти), „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход с рекласифициране на натрупаните печалби и загуби (дългови инструменти), „финансови активи, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, без рекласифициране на натрупани печалби 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 Групата.

Групата 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 брутната балансова стойност на инструментите. За закупени или създадени активи, с първоначална кредитна обезценка и такива с призната впоследствие кредитна обезценка, се прилага, съответно, коригирания за кредитни загуби ефективен лихвен процент и ефективния лихвен процент, но по амортизираната стойност на актива.

Финансовите активи в тази категория се подлагат на преглед за обезценка към датата на всеки финансов отчет на Групата, като промените се отразяват в печалбата или загубата.

Печалбите 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 Групата класифицира инвестициите в капиталови инструменти в тази категория когато отговарят на определението 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 котирани 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 консолидирания 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*

Групата оценява всички останали финансови активи, различни от тези, които са определени като оценявани по амортизирана стойност или по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, по справедлива стойност през печалбата 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, Групата 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 консолидирания 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 случай когато договорните права върху паричните потоци от актива са изтекли или Групата 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 Групата е прехвърлила 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, Групата продължава да признава прехвърления актив до степента на продължаващото му участие. В този случай Групата признава свързан пасив. Прехвърленият актив и свързаният с него пасив се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Групата е запазила.

**Обезценка на финансови активи**

Групата признава провизии за очаквани кредитни загуби за всички дългови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, като прилага подход, представен в таблицата по долу:

|   | Тип на финансовия актив         | Категория по МСФО 9                                     | Подход за обезценка |
|---|---------------------------------|---------------------------------------------------------|---------------------|
| 1 | Краткосрочни търговски вземания | Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност | Опростен подход     |

|   | Тип на финансовия актив                              | Категория по МСФО 9                                     | Подход за обезценка   |
|---|------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|-----------------------|
| 2 | Търговски вземания с компонент на финансиране        | Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност | Стандартизиран подход |
| 3 | Краткосрочни вземания от свързани лица               | Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност | Опростен подход       |
| 4 | Вземания от свързани лица с компонент на финансиране | Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност | Стандартизиран подход |
| 5 | Вземания по предоставени заеми                       | Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност | Стандартизиран подход |
| 6 | Парични средства и еквиваленти                       | Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност | Стандартизиран подход |
| 7 | Други финансови, съдебни и присъдени вземания        | Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност | Опростен подход       |

Очакваните кредитни загуби представляват вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби (т.е. сегашната стойност на всеки недостиг на пари) за очаквания срок на финансовия инструмент. Паричен дефицит е разликата между паричните потоци, дължими на Групата в съответствие с договора, и паричните потоци, които Групата очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако Групата очаква активът да бъде изплатен изцяло, но по-късно от срока, в който се дължи плащането.

Обезценката и загубите по финансовите инструменти се разглеждат на три етапа – на първите два като очаквани кредитни загуби за загуби, които могат да възникнат в резултат на неизпълнение, а на третия като 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 Групата о 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. Групата прилага матрица, чрез която се изчисляват очакваните кредитни загуби по търговски вземания. Вземанията се категоризират по просрочие и се групират по вид и клиентски сегменти с различни модели на кредитни загуби.

За изходни данни относно търговските вземания, Групата използва натрупания си опит в областта на кредитните загуби по такива инструменти, за да оцени очакваните кредитни загуби. Ползваните исторически данни са за периоди от 3 до 5 години назад, групирани по вида и съответните модели на клиентски сегменти, и коригирани с прогнозни фактори, специфични за длъжниците и за съответната индустрия.

**За парични средства в банки** Групата признава обезценка за очаквани кредитни загуби като прилага стандартизирания подход, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Групата е депозирала паричните си средства.



Към всяка отчетна дата Групата определя стойността на обезценката за всеки инструмент в размер, равен на очакваните загуби през целия живот, ако кредитният риск за този финансов инструмент се е увеличил значително от момента на първоначалното признаване.

В случай, че към отчетната дата, кредитният риск 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.

#### **4.15.2. Финансови пасиви**

##### **Първоначално признаване, класификация и оценка**

Групата признава в консолидирания 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 Групата 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 консолидирания 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.

Групата не е определила 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 Групата е станала 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 Групата и за нея 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 консолидирания отчет за печалбата или загубата и други всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

За финансовите пасиви, които се отчитат по амортизирана стойност, печалбата или загубата се признава в печалбата или загубата за периода, когато финансовият актив или финансовият пасив се отписва или обезценява и чрез процеса на амортизиране.

Търговските задължения се признават първоначално по номинална стойност и впоследствие се оценяват по амортизирана стойност, намалена с плащания по уреждане на задължението.

Дивидентите, платими на едноличния акционер, се признават, когато дивидентите са одобрени на Общото събрание.

#### *Отписване*

Групата отписва финансов пасив само когато уреди (изпълни) задължението, изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.

Когато съществуващ финансов пасив е заменен от друг от същия заемодател при съществено различни условия или условията на съществуващо задължение са съществено променени, такава размяна или промяна се третира като отписване на първоначалното задължение и признаване на нов пасив. Разликата в съответните балансови стойности се признава в консолидирания отчет за печалбата или загубата.

Разликата между балансовата стойност на финансовия пасив, уреден или прехвърлен на друга страна, и заплатеното за уреждането, включително пари и прехвърляне на непарични активи, се признава в печалби или загуби за периода.

#### *Компенсация на финансови инструменти*

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират, а нетната сума се отчита в консолидирания отчет за финансовото състояние, ако има действащо законно право да се компенсират признатите суми и Групата има намерение да се уреди на нетна основа, да се реализират активите и уреждат пасивите едновременно.

#### **4.16. 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.

Групата определя разходите за материални запаси, като използва метода среднопретеглена стойност.

При продажба на материалните запаси тяхната балансова стойност се признава като разход в периода, в който е признат съответният приход.

#### *Ядрено гориво*

Горивото, заредено в реакторите 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.

#### **4.17. 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 консолидирания 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. Групата, 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. На практика приетите промени ефективно ще доведат до увеличаване на разходите за данък върху дохода с 4 742 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 4.22.8

Отсрочени данъчни активи и пасиви се компенсират, само когато Групата 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 свързвани 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.

#### **4.18. 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.

#### **4.19. Собствен капитал, резерви и плащания на дивиденди**

Акционерният капитал на Групата 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 консолидирания отчет за финансовото състояние, когато дивидентите са одобрени за разпределение от едноличния собственик преди края на отчетния период.

Всички транзакции със собственика на Групата са представени отделно в консолидирания отчет за промените в собствения капитал.

#### **4.20. Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на служителите**

Групата отчита краткосрочни задължения по компенсируеми отпуски, възникнали поради неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква той да бъдат ползван в рамките на 12 месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица са положили труда, свързан с тези отпуски. Краткосрочните задължения към персонала включват надници, заплати и социални осигуровки.

Групата 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 Групата внася фиксирани вноски в независими дружества. Групата няма други правни или договорни задължения след изплащането на фиксираните вноски. Групата плаща фиксирани вноски по държавни програми и пенсионни осигуровки за своите служители във връзка с плановите с дефинирани вноски. Правителството на България носи отговорността за осигуряването на пенсии по планове за дефинирани вноски. Разходите по ангажимента на Групата да превежда вноски по плановите 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 Групата.

Съгласно чл. 222, ал. 3 от Кодекса на труда (КТ) в България и Колективния трудов договор (КТД), Групата 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, Групата е задължена да му изплати еднократно обезщетение в размер на две брутни работни заплати. В случай че служителят е работил в Групата 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. 46 от Колективния трудов договор, действащ до 31 декември 2024 г. и чл.50 от приетият такъв 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 brutното 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.48, ал. 1 от Колективния трудов договор, действащ до 31 декември 2024 г. и чл.52 от приетият такъв след 01 януари 2025 г., 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 консолидирания 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 Групата 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 Групата съгласно чл. 222, ал. 2 от КТ и КТД, в размер на brutното му

трудова 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 консолидирания 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 Групата очаква да изплати.

#### **4.21. 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 Групата 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 Групата, 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.

#### **4.22. Преценки от определящо значение при прилагане счетоводната политика на Групата. Ключови приблизителни оценки и предположения с висока несигурност**

##### **4.22.1. Ползен живот на амортизируеми активи**

Финансовото отчитане на имоти, машини и съоръжения, и нематериални активи включва използването на приблизителни оценки за техните очаквани полезни жизни и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството на Групата. Към 31 декември 2024 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Групата. Балансовата стойност на имоти, машини и съоръжения са анализирани в Пояснение 5, а на нематериалните активи – в Пояснение 6



#### **4.22.2. 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 22.

#### **4.22.3. Оценяване по справедлива стойност на финансови инструменти и нефинансови активи**

Групата 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.

Групата 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. 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.

#### **4.22.4. 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 на материални запаси, различни от ядрено гориво*

Съгласно счетоводната политика на Групата, материалните запаси последващо се оценяват по пониската от себестойността им и нетната реализируема стойност. Независимо, че счетоводната политика позволява различни методи за извършване на последващи оценки, Групата 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 2024 г. в размер на 171 212 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 143 258 хил. лв.) се оценяват по по-ниската стойност от цената на придобиване и нетната реализуема стойност. При определяне на нетната реализуема 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 реализуема стойност и съответно необходимостта от обезценка, ръководството на Групата с помощта на своя експертен персонал извършва преглед на физическото състояние на материалните запаси, в частност на специфичните резервни части, периодът на тяхната обращаемост, предназначението им, настъпили обстоятелства относно промяна или невъзможност за тяхното влагане в употреба или ползване по предназначение. В допълнение на вътрешния анализ, ръководството на Групата се позовава и на резултати от външни експерти, на които са предоставени за оценка всички обездвижени материални запаси през последните три години, в т.ч. и такива с отпаднала необходимост за ползване, с възможност за продажба. При оценката към 31 декември 2024 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 ползност. 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, ръководството на Групата е достигнало до заключение, че нетната реализуема стойност на резервните части е близка до тяхната балансова стойност към края на отчетния период и не се налага признаване на загуба от обезценка.

#### **4.22.5. 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 2024 г. задълженията на Групата за доходи на персонала при пенсиониране, признати в консолидирания отчет за финансовото състояние, са в размер на 142 407 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 144 838 хил. лв.). Допълнителна информация за задълженията за доходи на персонала при пенсиониране е представена в Пояснение 18.

#### **4.22.6. Обезценка на 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 Групата 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 Групата 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.



Групата не е отчела загуби от обезценка на нетекущи активи през текущия и предходния период

#### **4.22.7. 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. Групата 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 Групата е депозирала паричните си средства. Към 31 декември 2024 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на парични средства в банки възлиза на 2 929 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 9 032 хил. лв.) (Пояснение 14).

###### *Подход за обезценка на краткосрочни търговски и други вземания и вземания от свързани лица*

Групата прилага опростен подход за изчисляване на очакваните кредитни загуби за търговски вземания, които не съдържат елемент на финансиране.

За целите на определяне на очакваните кредитни загуби се извършва моделиране на ниво индустрия на клиента. Моделирането представлява присъщото извеждане на финансовия риск, който клиентите носят на дружествата в Групата.

Очакваните кредитни загуби се изчисляват за всяко единично вземане (фактура, лихвен лист и др.), 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“, Групата е определила 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 Групата 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 Групата е представена в Пояснение 12. Към 31 декември 2024 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*

Групата прилага индивидуален подход за обезценка на вземания с елемент на финансиране и предоставени кредити. Моделът за обезценка се базира на договорените в условията на финансовия инструмент парични потоци, както и допусканията и преценките за очаквани парични потоци и

реализируемостта на финансовия актив, възприети от ръководствата при изготвянето на финансовите отчети.

Очакваните кредитни загуби представляват вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби (т.е. сегашната стойност на всеки недостиг на пари) за очаквания срок на финансовия инструмент. Паричен дефицит е разликата между паричните потоци, дължими на Групата в съответствие с договора, и паричните потоци, които Групата очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако Групата очаква активът да бъде изплатен изцяло, 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 Групата 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.

#### **4.22.8. 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 Групата 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.

#### **4.22.9. 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- майка има нормативно задължение да извърши транспорт на минимум 50 тона тежък метал годишно отработено ядрено гориво (ОЯГ) за преработка и съхранение в Русия, при наличието на благоприятни финансово икономически условия.

През 2018 г. между АЕЦ „Козлодуй“ и ФГУП „ПО „МАЯК“, Русия, съгласувано с Евратом Агенцията по доставките, Люксембург е подписано рамково Допълнение към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка в Русия. 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 провизирани през 2018 г. целеви средства за управление на ОЯГ вкл. за дейностите по извозване, технологично съхранение и преработване на ОЯГ,

останали неосъществени от предходни години. През следващата 2021г. са изпълнени още две возения, финансирани от направени провизии за 2019 г. и 2020 г. За съжаление военният конфликт между Русия и Украйна, датиращ от началото на 2022г. стана причина за спиране на извозване на ОЯГ до момента.

Независимо от това, с цел изпълнение на задълженията по “Стратегия за управление на РАО и ОЯГ до 2030” за превоз на минимум 50 тона тежък метал годишно ОЯГ и осигуряване на необходимото финансиране, Дружеството-майка е заделило допълнителна провизия за управление на ОЯГ към 31.12.2023 г. на стойност 81 100 хил. лв. След направени изчисления на най-добрата приблизителна оценка на разходите на 1 превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000 (96 касети) към 31.12.2024 г. е осигурено 31 738 хил. лв., необходими за покриване на текущото задължение за 2024 г.

Към края на отчетния период завършващ на 31 декември 2024 г. сумата на признатата провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ е 112 838 хил. лв., включваща стойността на неосъществените превози на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка за 2021 г., 2022 г., 2023 г. и 2024 г.

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 “ТХК”, 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“, Групата не е начислила разходи за провизии за „извеждане на ядрените съоръжения от експлоатация“ и за „безопасно съхранение на отработено ядрено гориво“ поради следните причини:

- Групата е подчинена на специални нормативни актове – Закон за безопасното използване на ядрената енергия, Наредби за ценообразуване и Постановления на Министерския съвет за набиране на средства във фонд „РАО“ и фонд „ИЕЯС“. Съгласно изискванията на тези нормативни актове в консолидирания 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 консолидираният финансов отчет не е направена оценка на прогнозните разходи за проекта от страна на фонд „ИЕЯС“, Групата не може надеждно да оцени задължението и не е признало провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 31 декември 2024 г. и 31 декември 2023 г.

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

Дружеството-майка, 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 2024 г., атомната електроцентрала е произвела 715 579 437.211 MWh електроенергия. Това е предотвратило освобождаването на около 844 788 хиляди тона емисии на CO<sub>2</sub> в околната среда. В сравнение с конвенционална ТЕЦ, използваща въглища, през 2024 г. АЕЦ „Козлодуй“ е спестила вредното въздействие от емисиите на около 17 млн. тона CO<sub>2</sub>, около 42 хил. тона SO<sub>2</sub>, 13 тона NO<sub>x</sub> и 3 хил. 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 Групата. Сътрудничеството с местни институции и икономически предприятия е в основата на процеса на оптимизация на устойчивото развитие, като чрез доклади, проучвания и проекти, Групата активно участва и засилва подкрепата си за по-зелено общество.

Рисковете, предизвикани от климатичните промени, могат да имат бъдещи неблагоприятни последици за дейността на Групата. Те включват рискове, свързани с прехода и възможността на Групата да приложи новите регулаторни изисквания, рискове, свързани с репутацията и физически рискове (дори ако рискът от физически щети е нисък поради дейността на Групата и географското му местоположение).

Подобно оповестяване на целите, отговорностите и ангажиментите на Групата във връзка с климатичните промени са представени в Нефинансовата информация на Групата, която е част от годишния доклад за дейността. В допълнение на това, Групата е задължена 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. База за консолидация

Дъщерните предприятия, включени в консолидацията, са както следва:

| Име на дъщерното предприятие     | Страна на учредяване | Основна дейност                        | 31 декември 2024 г.<br>Участие % | 31 декември 2023 г.<br>Участие % |
|----------------------------------|----------------------|----------------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|
| „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД | България             | Изграждане на енергийни блокове        | 100                              | 100                              |
| „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД               | България             | Производство и продажба на ел. енергия | 100                              | 100                              |
| АЕЦ „Строителен надзор“ ЕООД     | България             | Строителен надзор                      | 100                              | 100                              |
| „АЕЦ Сервиз“ ЕООД                | България             | Сервизни услуги                        | 100                              | 100                              |
| „Интерприборсервиз ООД           | България             | Сервизни услуги                        | -                                | 100                              |

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

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

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

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

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

Към 31.12.2023 г. консолидираният финансов отчет на Групата включва данни за „Интерприборсервиз“ ООД, което с решение на Врачански окръжен съд от 11 септември 2023 г. е обявено в несъстоятелност.

Както е оповестено в пояснение 4.3 „База за консолидация“, през 2024 г. ръководството на Дружеството е отчело ефекта от своята преценка за окончателна загуба на контрол върху това дружество. Отписани са нетните активи на база последна налична финансова информация към 30.06.2022 г. и е отчетен ефектът от загубата на контрол през периода в размер на 180 хил. лв. на ред „Загуба на контрол върху дъщерно предприятие“ от консолидирания отчет за собствения капитал. Поради липсата на финансова информация за 2024 г. и 2023 г., няма представена преустановена дейност.

Ефектът от загуба на контрол може да бъде анализиран, както следва:

|                                                                                                                          | ХИЛ. ЛВ.   |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|
| Активи, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи държани за разпределение към собствениците | (667)      |
| Пасиви, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи държани за разпределение към собствениците | 736        |
| Балансова стойност на нетните активи на дъщерно предприятие към датата на загуба на контрол                              | 85         |
| Неконтролиращо участие                                                                                                   | 26         |
| <b>Печалба от отписване на нетни активи на дъщерно предприятие при загуба на контрол</b>                                 | <b>180</b> |

## 6. 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>Отчетна стойност</b>                           |                 |                                       |                         |                                  |                           |                               |                  |
| Салдо към 01.01.2024 г.                           | <b>479 318</b>  | <b>1 988 747</b>                      | <b>11 914</b>           | <b>70 549</b>                    | <b>255 870</b>            | <b>1 040</b>                  | <b>2 807 438</b> |
| Придобити                                         | -               | 206                                   | 205                     | 99                               | 274 821                   | 1 736                         | 277 067          |
| Трансфери                                         | 2 171           | 118 749                               | 4 494                   | 3 212                            | (128 626)                 | -                             | -                |
| Отписани                                          | -               | (14 815)                              | (34)                    | (395)                            | (6 530)                   | (706)                         | (22 480)         |
| Рекласификация към нематериални активи            | -               | -                                     | -                       | -                                | (2 680)                   | -                             | (2 680)          |
| Преоценка, призната в преоценъчни резерви         | 203 506         | 314 204                               | 1 974                   | -                                | -                         | -                             | 519 684          |
| Обезценка, призната в преоценъчни резерви         | (15)            | (9 119)                               | -                       | -                                | -                         | -                             | (9 134)          |
| Обезценка, призната в печалба и загуба            | -               | (5)                                   | -                       | -                                | -                         | -                             | (5)              |
| Възстановена обезценка в печалба и загуба         | 893             | 378                                   | 119                     | -                                | -                         | -                             | 1 390            |
| Преоценка за сметка на натрупана амортизация      | (35 701)        | (505 033)                             | (4 503)                 | (5)                              | -                         | -                             | (545 242)        |
| <b>Салдо към 31.12.2024 г.</b>                    | <b>650 172</b>  | <b>1 893 312</b>                      | <b>14 169</b>           | <b>73 460</b>                    | <b>392 855</b>            | <b>2 070</b>                  | <b>3 026 038</b> |
| <b>Амортизация</b>                                |                 |                                       |                         |                                  |                           |                               |                  |
| Салдо към 01.01.2024 г.                           | <b>(24 620)</b> | <b>(403 605)</b>                      | <b>(3 088)</b>          | <b>(65 473)</b>                  | <b>-</b>                  | <b>(654)</b>                  | <b>(497 440)</b> |
| Начислена                                         | (12 631)        | (188 198)                             | (1 716)                 | (2 380)                          | -                         | (353)                         | (205 278)        |
| Отписана                                          | -               | 14 235                                | 33                      | 392                              | -                         | 706                           | 15 366           |
| Отписана амортизация при преоценка                | 35 701          | 505 033                               | 4 503                   | 5                                | -                         | -                             | 545 242          |
| <b>Салдо към 31.12.2024 г.</b>                    | <b>(1 550)</b>  | <b>(72 535)</b>                       | <b>(268)</b>            | <b>(67 456)</b>                  | <b>-</b>                  | <b>(301)</b>                  | <b>(142 110)</b> |
| <b>Балансова стойност към 31 декември 2024 г.</b> | <b>648 622</b>  | <b>1 820 777</b>                      | <b>13 901</b>           | <b>6 004</b>                     | <b>392 855</b>            | <b>1 769</b>                  | <b>2 883 928</b> |
| <b>Отчетна стойност</b>                           |                 |                                       |                         |                                  |                           |                               |                  |
| Салдо към 01.01.2023 г.                           | <b>475 235</b>  | <b>1 902 646</b>                      | <b>9 502</b>            | <b>69 112</b>                    | <b>244 546</b>            | <b>896</b>                    | <b>2 701 937</b> |
| Придобити                                         | -               | 93                                    | -                       | -                                | 121 164                   | 508                           | 121 765          |
| Трансфери                                         | 4 438           | 92 351                                | 2 439                   | 1 724                            | (100 952)                 | -                             | -                |
| Отписани                                          | -               | (5 294)                               | (27)                    | (287)                            | (1 424)                   | (364)                         | (7 396)          |
| Рекласификация към нематериални активи            | -               | -                                     | -                       | -                                | (7 464)                   | -                             | (7 464)          |
| Класифицирани в група за освобождаване            | (355)           | (1 049)                               | -                       | -                                | -                         | -                             | (1 404)          |
| <b>Салдо към 31.12.2023 г.</b>                    | <b>479 318</b>  | <b>1 988 747</b>                      | <b>11 914</b>           | <b>70 549</b>                    | <b>255 870</b>            | <b>1 040</b>                  | <b>2 807 438</b> |
| <b>Амортизация</b>                                |                 |                                       |                         |                                  |                           |                               |                  |
| Салдо към 01.01.2023 г.                           | <b>(12 400)</b> | <b>(220 486)</b>                      | <b>(1 612)</b>          | <b>(63 604)</b>                  | <b>-</b>                  | <b>(777)</b>                  | <b>(298 879)</b> |
| Начислена за годината                             | (12 490)        | (188 784)                             | (1 496)                 | (2 139)                          | -                         | (241)                         | (205 150)        |
| Отписана за годината                              | -               | 4 704                                 | 20                      | 270                              | -                         | 364                           | 5 358            |
| Класифицирани в група за освобождаване            | 270             | 961                                   | -                       | -                                | -                         | -                             | 1 231            |
| <b>Салдо към 31.12.2023 г.</b>                    | <b>(24 620)</b> | <b>(403 605)</b>                      | <b>(3 088)</b>          | <b>(65 473)</b>                  | <b>-</b>                  | <b>(654)</b>                  | <b>(497 440)</b> |
| <b>Балансова стойност към 31 декември 2023 г.</b> | <b>454 698</b>  | <b>1 585 142</b>                      | <b>8 826</b>            | <b>5 076</b>                     | <b>255 870</b>            | <b>386</b>                    | <b>2 309 998</b> |



Групата има договорни задължения за придобиване на активи на стойност 159 885 хил. лв., които следва да се реализират през 2025 г. Допълнителна информация за капиталовите ангажименти на Групата е оповестена в пояснение 36 Поети ангажименти и условни пасиви.

#### **Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи**

Към 31 декември 2024 г. разходите за придобиване на дълготрайни материални активи са в размер на 392 855 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-майка през 2024 г. по тези мероприятия са натрупани разходи в размер на 66 714 хил. лв.;
- Доставка на пневмоцилиндри и локализиращи пневмоарматури на 5 и 6 блок в размер на 50 994 хил. лв.
- Мероприятия по модернизация на АЗ/ПЗ, АРМ и АРОМ на 5 и 6 блок в размер на 23 901 хил. лв.
- Разходи за изготвяне на предпроектно проучване за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ /80 120 хил. лв./. В изпълнение на Решение на Народното събрание от 18 декември 2023 г. за предприемане на действия за изграждане на 7-ми и 8-ми блок на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000®, на 19 януари 2024 г. „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД проведе процедура за избор на потенциален строител за проектиране, изграждане, доставка и въвеждане в експлоатация на нова атомна централа на одобрената площадка в Козлодуй с технология AP1000® (договор ЕР+С до ключ). В резултат на проведената процедура и в изпълнение на решение на Народното събрание от 23.02.2024 година, „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД проведе преговори с Hyundai Engineering & Construction Co., Ltd., определен като потенциален строител на Проекта, включващ дейности по инженеринг, строителство, доставка и въвеждане в експлоатация на ядрена централа на одобрената площадка в Козлодуй, с технология AP1000. В изпълнение на решение на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, (т. I.1. от Протокол №5-2023/27.03.2023 г.) на 29.03.2023 г. Дружеството сключи с „Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД – клон България“ (Westinghouse Energy Systems LLC Bulgarian Branch) договор за предоставяне на услуги за първоначални инженерингови дейности и проектиране. По силата на договора, през отчетния период, „Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД – Клон България“ предостави на Дружеството пакет от услуги за първоначални инженерингови дейности и проектиране съгласно утвърден график, които да спомогнат реализирането на проект за нова ядрена мощност (НЯМ), базирана на технологията AP1000, на територията на Площадка №2. В края на 2024 г. е сключен договор за инженерингови услуги с консорциум „УЕСТИНГХАУС – ЕЙЧ ДИ И СИ“ ДЗЗД формиран между Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД (клон България) и Хюндай Инжинийринг енд Констръкшън Ко. Лтд.( клон България) със срок на изпълнение - една година.
- 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 12 507 хил. лв.
- Доставка и монтаж на предпазни и обратни клапани в ЕП-2 в размер на 6 557 хил. лв.
- Мероприятия за повишаване на ядрената безопасност и сигурност, за които през 2024 г. са реализирани разходи в размер на 1 033 хил. лв.
- Други проекти за подобряване на ефективността на производството в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, по които за 2024 г. разходите са в размер на 5 297 хил. лв.



Към 31 декември 2024 г. предоставените аванси за придобиване на дълготрайни активи са в размер на 36 142 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 16 218 хил. лв.), които са включени в разходите за придобиване на дълготрайни материални активи.

### **Преоценка по справедлива стойност на основните класове имоти, машини и съоръжения**

Съгласно счетоводната политика на Групата 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.

Пазарният 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.

### Преглед за обезценка

Към 31 декември 2024 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

Групата не е заложила 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 Групата.

## 7. 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 01.01.2024 г.</b>                        | <b>77 576</b>                      | <b>7 872</b>         | <b>17 360</b>   | <b>67 050</b>   | <b>169 858</b>   |
| Рекласифицирани от имоти,<br>машини и съоръжения      | 63                                 | 2 050                | 569             | -               | 2 682            |
| Отписани                                              | -                                  | (1)                  | (385)           | -               | (386)            |
| <b>Салдо към 31.12.2024 г.</b>                        | <b>77 639</b>                      | <b>9 921</b>         | <b>17 544</b>   | <b>67 050</b>   | <b>172 154</b>   |
| <b>Амортизация</b>                                    |                                    |                      |                 |                 |                  |
| <b>Салдо към 01.01.2024 г.</b>                        | <b>(57 180)</b>                    | <b>(6 594)</b>       | <b>(14 708)</b> | <b>(67 045)</b> | <b>(145 527)</b> |
| Начислена                                             | (3 834)                            | (863)                | (867)           | -               | (5 564)          |
| Отписана                                              | -                                  | 1                    | 385             | -               | 386              |
| <b>Салдо към 31.12.2024 г.</b>                        | <b>(61 014)</b>                    | <b>(7 456)</b>       | <b>(15 190)</b> | <b>(67 045)</b> | <b>(150 705)</b> |
| <b>Балансова стойност към<br/>31 декември 2024 г.</b> | <b>16 625</b>                      | <b>2 465</b>         | <b>2 354</b>    | <b>5</b>        | <b>21 449</b>    |
| <b>Отчетна стойност</b>                               |                                    |                      |                 |                 |                  |
| <b>Салдо към 01.01.2023 г.</b>                        | <b>71 987</b>                      | <b>7 820</b>         | <b>16 159</b>   | <b>67 541</b>   | <b>163 507</b>   |
| Рекласифицирани от имоти,<br>машини и съоръжения      | 5 589                              | 117                  | 1 758           | -               | 7 464            |
| Класифицирани в група за<br>освобождение              | -                                  | (65)                 | -               | -               | (65)             |

|                                                   | Продукти от<br>развойна<br>дейност | Патенти и<br>лицензи | Софтуер         | Други           | Общо             |
|---------------------------------------------------|------------------------------------|----------------------|-----------------|-----------------|------------------|
|                                                   | хил. лв.                           | хил. лв.             | хил. лв.        | хил. лв.        | хил. лв.         |
| Отписани                                          | -                                  | -                    | (557)           | (491)           | (1 048)          |
| <b>Салдо към 31.12.2023 г.</b>                    | <b>77 576</b>                      | <b>7 872</b>         | <b>17 360</b>   | <b>67 050</b>   | <b>169 858</b>   |
| <b>Амортизация</b>                                |                                    |                      |                 |                 |                  |
| <b>Салдо към 01.01.2023 г.</b>                    | <b>(53 846)</b>                    | <b>(6 095)</b>       | <b>(14 422)</b> | <b>(67 536)</b> | <b>(141 899)</b> |
| Начислена за годината                             | (3 334)                            | (564)                | (820)           | -               | (4 718)          |
| Класифицирани в група за освобождаване            | -                                  | 65                   | -               | -               | 65               |
| Отписана за годината                              | -                                  | -                    | 534             | 491             | 1 025            |
| <b>Салдо към 31.12.2023 г.</b>                    | <b>(57 180)</b>                    | <b>(6 594)</b>       | <b>(14 708)</b> | <b>(67 045)</b> | <b>(145 527)</b> |
| <b>Балансова стойност към 31 декември 2023 г.</b> | <b>20 396</b>                      | <b>1 278</b>         | <b>2 652</b>    | <b>5</b>        | <b>24 331</b>    |

Групата няма поети договорни ангажменти 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.

Групата е изготвила тест за обезценка на нематериалните активи към 31 декември 2024 г. Не са установени индикатори за това, че балансовата стойност на активите надвишава тяхната възстановима стойност.

Групата не е заложила нематериални активи като обезпечение по свои задължения.

## 8. Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход

Групата 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 „Алианц България Холдинг“ АД.

Групата отчита капиталовото участие в ЗАД „Енергия“ в категория Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД), тъй като Групата има намерение да държи тази инвестиция дългосрочно поради стратегически цели.

|                                                                                  | 31 декември 2024 г. | 31 декември 2023 г. |
|----------------------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|
|                                                                                  | хил. лв.            | хил. лв.            |
| Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД) | 284                 | 505                 |
|                                                                                  | <b>284</b>          | <b>505</b>          |

През 2024 г. Групата е получила дивидент от ЗАД „Енергия“ в размер на 97 хил. лв. (2023 г.: 105 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:

| Инвестиции в акции и дялове в капитала на други дружества и предприятия (малцинствено участие) | Подходи и техники за оценяване         | Значими ненаблюдаеми входящи данни                                 |
|------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------|--------------------------------------------------------------------|
| Ниво 3                                                                                         | а. Приходен подход                     | * прогнозен годишен темп на изменение на свободните парични потоци |
|                                                                                                | Оценъчна техника:                      | * терминален ръст                                                  |
|                                                                                                | Метод на дисконтираните парични потоци | * 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            | 01.01.2024     | Признати в ДВД | Отписани при бизнескомбинация | 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         | 183 525        | 51 055         | -                             | (822)                             | 233 758        |
| Имоти, машини и съоръжения – амортизация       | (14 486)       | -              | -                             | (10 537)                          | (25 023)       |
| Имоти, машини и съоръжения – обезценка         | (1 055)        | -              | -                             | 139                               | (916)          |
| Инвестиции - преоценка                         | -              | -              | -                             | (8)                               | (8)            |
| Активи с право на ползване                     | -              | -              | -                             | 5                                 | 5              |
| Капиталови инструменти по справедлива стойност | 27             | (22)           | -                             | -                                 | 5              |
| <b>Текущи активи</b>                           |                |                |                               |                                   |                |
| Материални запаси – обезценка                  | (1 639)        | -              | -                             | 2                                 | (1 637)        |
| Търговски и други вземания – обезценка         | (1 023)        | -              | -                             | 10                                | (1 013)        |
| Парични средства в банки - обезценка           | (902)          | -              | -                             | 611                               | (291)          |
| <b>Нетекущи пасиви</b>                         |                |                |                               |                                   |                |
| Пенсионни задължения към персонала             | (7 296)        | -              | -                             | (2)                               | (7 298)        |
| <b>Текущи пасиви</b>                           |                |                |                               |                                   |                |
| Провизии                                       | (8 110)        | -              | -                             | (3 175)                           | (11 285)       |
| Неизползвани отпуски на персонала              | (3 451)        | -              | -                             | (262)                             | (3 713)        |
| Начислени бонуси на персонала                  | (1 005)        | -              | -                             | (292)                             | (1 297)        |
|                                                | <b>144 585</b> | <b>51 033</b>  | <b>-</b>                      | <b>(14 331)</b>                   | <b>181 287</b> |
| Отсрочени данъчни активи                       | (38 967)       |                |                               |                                   | (52 481)       |
| Отсрочени данъчни пасиви                       | 183 552        |                |                               |                                   | 233 768        |
| Признати като:                                 |                |                |                               |                                   |                |
| <b>Отсрочени данъчни пасиви, нетно</b>         | <b>144 585</b> |                |                               |                                   | <b>181 287</b> |

| Отсрочени данъчни (активи) / пасиви            | 01.01.2023     | Признати в ДВД | Класифицирани за освобождаване | Признати в печалбата или загубата | 31.12.2023     |
|------------------------------------------------|----------------|----------------|--------------------------------|-----------------------------------|----------------|
|                                                | ХИЛ. ЛВ.       | ХИЛ. ЛВ.       |                                | ХИЛ. ЛВ.                          | ХИЛ. ЛВ.       |
| <b>Нетекущи активи</b>                         |                |                |                                |                                   |                |
| Имоти, машини и съоръжения – преоценка         | 183 542        | -              | -                              | (17)                              | 183 525        |
| Имоти, машини и съоръжения – амортизация       | (3 301)        | -              | -                              | (11 185)                          | (14 486)       |
| Имоти, машини и съоръжения – обезценка         | (1 079)        | -              | -                              | 24                                | (1 055)        |
| Капиталови инструменти по справедлива стойност | 25             | 2              | -                              | -                                 | 27             |
| <b>Текущи активи</b>                           |                |                |                                |                                   |                |
| Материални запаси – обезценка                  | (1 643)        | -              | -                              | 4                                 | (1 639)        |
| Търговски и други вземания – обезценка         | (1 052)        | -              | -                              | 29                                | (1 023)        |
| Парични средства в банки - обезценка           | (280)          | -              | -                              | (622)                             | (902)          |
| <b>Нетекущи пасиви</b>                         |                |                |                                |                                   |                |
| Пенсионни задължения към персонала             | (6 088)        | -              | 17                             | (1 225)                           | (7 296)        |
| <b>Текущи пасиви</b>                           |                |                |                                |                                   |                |
| Провизии                                       | (4 893)        | -              | -                              | (3 217)                           | (8 110)        |
| Неизползвани отпуски на персонала              | (3 016)        | -              | -                              | (435)                             | (3 451)        |
| Начислени бонуси на персонала                  | (1 714)        | -              | -                              | 709                               | (1 005)        |
|                                                | <b>160 501</b> | <b>2</b>       | <b>17</b>                      | <b>(15 935)</b>                   | <b>144 585</b> |
| Отсрочени данъчни активи                       | (23 066)       |                |                                |                                   | (38 967)       |
| Отсрочени данъчни пасиви                       | 183 567        |                |                                |                                   | 183 552        |
| Признати като:                                 |                |                |                                |                                   |                |
| <b>Отсрочени данъчни пасиви, нетно</b>         | <b>160 501</b> |                |                                |                                   | <b>144 585</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 2023 г.</b>       | <b>67 956</b>                    | <b>351 106</b>         | <b>419 062</b> |
| Закупено гориво през годината     | -                                | 163 346                | 163 346        |
| Трансфери                         | 117 865                          | (117 865)              | -              |
| Изразходвано гориво през годината | (113 161)                        | -                      | (113 161)      |
| <b>Към 31 декември 2023 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> |

Непрекъснатата експлоатация на АЕЦ „Козлодуй“ с максимален капацитет е изключително важна за енергийната и националната сигурност на България. Ето защо регулярните доставки на свежо ядрено гориво ще гарантират безпроблемната работа на 5 и 6 блок. Предвид създалата се военна обстановка между Руската федерация и Украйна и настоящата зависимост на Дружеството-майка 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, предприе мерки за диверсификация на доставките на свежо ядрено гориво. Намалването 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.

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., когато е приета и първата доставка на стойност 116 296 хил. лв. Новодоставените касети със СЯГ изцяло са заредени през 31 кампания на 5 блок. За доставка на ядрено гориво за 6 блок е сключен договор за период от 10 г. считано от 2025 г. с френската компания Фраматом. В изпълнение на сключените договори „АЕЦ Козлодуй“ е извършил авансови плащания, свързани с производството и доставката на СЯГ в размер на 179 468 хил. лв.

Същевременно, с цел да се гарантира сигурността на енергийните доставки, през месец март 2022 г. Министерският съвет одобри дерогация от санкциите на Европейския съюз във връзка с войната в Украйна, които забраняват внос на определени части, материали и услуги от руски доставчици, за да може АЕЦ „Козлодуй“ да закупи необходимите материали и резервни части, така че да се обезпечат планираните годишни ремонти и експлоатацията на атомната централа.

## 11. Материални запаси

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

|                               | 31 декември<br>2024 г. | 31 декември<br>2023 г. |
|-------------------------------|------------------------|------------------------|
|                               | хил. лв.               | хил. лв.               |
| Резервни части                | 152 122                | 128 080                |
| Горива                        | 3 149                  | 3 348                  |
| Метали                        | 3 578                  | 1 543                  |
| Реагенти                      | 660                    | 751                    |
| Оборудване                    | -                      | 345                    |
| Други материали               | 11 347                 | 9 105                  |
| <b>Общо материали</b>         | <b>170 856</b>         | <b>143 172</b>         |
| <b>Стоки</b>                  | <b>356</b>             | <b>326</b>             |
| <b>Общо материални запаси</b> | <b>171 212</b>         | <b>143 498</b>         |

Резервните части на Групата 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 2024 г. на база извършени оценки от независим лицензиран оценител е призната загуба от обезценка на материални запаси на обща стойност 54 хил. лв. Сума на възстановена обезценка от предходни периоди не е отчетена през 2024 г. Извършеният преглед на нетната реализируема стойност на специфичните резервни части на Групата 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 124 957 хил. лв., като метода използван от оценителите е метода на амортизираната възстановителна стойност.

Към 31 декември 2023 г. е направена обезценка на залежалите материални запаси на база на доклад от независим лицензиран оценител в размер на 232 хил. лв. и е възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 175 хил. лв.

Материални запаси не са предоставяни като обезпечение на задължения.

## 12. Търговски и други вземания

|                                           | 31 декември<br>2024 г. | 31 декември<br>2023 г. |
|-------------------------------------------|------------------------|------------------------|
| Търговски вземания                        | 1 724                  | 900                    |
| Обезценка на търговски вземания           | (1)                    | (30)                   |
| Финансови вземания                        | 380 180                | -                      |
| Обезценка на финансови вземания           | (140)                  | -                      |
| Съдебни и присъдени вземания              | 7 667                  | 7 635                  |
| Обезценка на съдебни и присъдени вземания | (6 634)                | (6 647)                |
| Вземане от КТБ (н)                        | 3 375                  | 3 375                  |
| Обезценка на вземане от КТБ (н)           | (3 375)                | (3 375)                |
| Вземане от Агенция Митници                | 7 430                  | 7 240                  |
| Други вземания                            | 1 753                  | 1 193                  |
| Обезценка на други вземания               | (15)                   | (16)                   |
| <b>Търговски и други вземания</b>         | <b>391 964</b>         | <b>10 275</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 7 240 хил. лв. Освобождаването на депозита ще се извърши съгласно чл.150 от Регламента.

Всички търговски и други финансови вземания към 31 декември 2024 г. са прегледани относно индикации за обезценка.

Изменението в обезценката на търговските и други вземания може да бъде представено по следния начин:

|                                       | 2024 г.       | 2023 г.       |
|---------------------------------------|---------------|---------------|
|                                       | хил. лв.      | хил. лв.      |
| <b>Салдо на 1 януари</b>              | <b>10 068</b> | <b>10 108</b> |
| Начислена загуба от обезценка         | 140           | 9             |
| Възстановяване на загуба от обезценка | (43)          | (49)          |
| <b>Салдо към 31 декември</b>          | <b>10 165</b> | <b>10 068</b> |

Анализ на възрастовата структура на търговски и други финансови вземания е представен в Пояснение 38.2.

### 13. Предплащания и други нефинансови активи

|                                                       | 31 декември<br>2024 г. | 31 декември<br>2023 г. |
|-------------------------------------------------------|------------------------|------------------------|
| <i>Нетекущи</i>                                       |                        |                        |
| <i>Предоставени аванси</i>                            | 40 907                 | 40 907                 |
| <i>Текущи</i>                                         |                        |                        |
| <i>Предоставени аванси</i>                            | 164 748                | 61 413                 |
| ΔΔС за възстановяване                                 | 20 186                 | 298                    |
| Предплатени разходи                                   | 1 176                  | 1 216                  |
| <b>Текущи предплащания и други нефинансови активи</b> | <b>186 110</b>         | <b>62 927</b>          |
| <b>Предплащания и други нефинансови активи</b>        | <b>227 017</b>         | <b>103 834</b>         |

Към 31.12.2024 г. съществената част от предоставените аванси в размер на 179 468 хил. лв. (към 31.12.2023 г.- 95 192 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.

Във връзка с изграждане на новите ядрени мощности, по сключени договори за предпроектни дейности и дейности, свързани с реализирането на проекта са предоставени аванси в размер на 23 704 хил. лв.



#### 14. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват следните елементи:

|                                                                              | 31 декември<br>2024 г.<br>хил. лв. | 31 декември<br>2023 г.<br>хил. лв. |
|------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| Парични средства в банки и в брой в:                                         |                                    |                                    |
| - български лева                                                             | 1 497 954                          | 2 231 844                          |
| - евро                                                                       | 387 534                            | 192 325                            |
| - щатски долари                                                              | 3                                  | 6                                  |
| - други валути                                                               | 8                                  | 3                                  |
| <b>Пари и парични еквиваленти в консолидирания отчет за паричните потоци</b> | <b>1 885 499</b>                   | <b>2 424 178</b>                   |
| Очаквани кредитни загуби                                                     | (2 789)                            | (9 032)                            |
| <b>Пари и парични еквиваленти</b>                                            | <b>1 882 710</b>                   | <b>2 415 146</b>                   |

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

Групата е заделила очаквани кредитни загуби в размер общо на 2 789 хил. лв. във връзка с пари и парични еквиваленти. Само за 2024 г. е отчетено намаление на загубата в размер на 6 243 хил. лв. Очакваните кредитни загуби са признати вследствие на риска, на който Групата е изложена към финансовите институции.

Групата има паричен ресурс от 81 100 хил. лв. (към 31.12.2023 г. - 48 827 хил. лв.) в специална сметка в ТБ Юробанк България АД, открита при условия, одобрени от Министерство на енергетиката. Заделените средства от наличния паричен ресурс на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са блокирани и са неразполагаеми за осъществяване на други разплащания извън предназначението им. Същите се изразходват целево само за покриване на разходи за управление на ОЯГ вкл. за дейностите по извозване, технологично съхранение и преработване на ОЯГ, останали неосъществени от предходни години.

Поради наличие на свободен паричен ресурс, към 31.12. 2024 г. Групата е заделила на депозит 920 160 хил. лв./ BG – 344 499 хил. лв. и EUR – 575 661 хил. лв./ Част от тях в размер на 375 000 хил. лв. са с матуритет над 3 месеца, поради което в отчета за паричния поток са представени като инвестиция, а в отчета за финансовото състояние като финансово вземане, част от търговски и други вземания.

#### 15. Собствен капитал

##### 15.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Групата се състои от 174,458,489 броя напълно платени обикновени поименни акции с номинална стойност в размер на 10 лв. за акция. Всяка една акция дава право на глас, право на дивидент и на ликвидационен дял в имуществото на Групата. През текущия отчетен период е извършено увеличение на емитираните акции, представени:

|                                                    | Акции<br>бр.       | Стойност<br>хил. лв. |
|----------------------------------------------------|--------------------|----------------------|
| Салдо към 1 януари 2023 г.                         | 24 458 489         | 244 585              |
| Увеличение чрез допълнителни вноски на собственика | 150 000 000        | 1 500 000            |
| <b>Салдо към 31 декември 2023 г.</b>               | <b>174 458 489</b> | <b>1 744 585</b>     |
| <b>Салдо към 31 декември 2024 г.</b>               | <b>174 458 489</b> | <b>1 744 585</b>     |

Увеличението на капитала на АЕЦ Козлодуй ЕАД през 2023 г. е осъществено с парична вноска от страна на БЕХ, в качеството му на едноличен собственик на Групата, на основание Решение на СД на БЕХ №95-2023 от 22.12.2023 г., в изпълнение на Решение на Министерство на енергетиката №

МЕ-Е-РД-21-37/21.12.2023г. Обстоятелствата довели до увеличението на капитала са в резултат на Решение на Народното събрание от 18.12.2023 година (обн. ДВ бр.105/2023г.) за предприемане на действия по изграждането на 7-ми и 8-ми блок на площадка №2 на АЕЦ „Козлодуй“. Средствата от увеличението на капитала са използвани за увеличение на инвестицията в дъщерното дружество АЕЦ Козлодуй Нови мощности ЕАД и съответно увеличение на неговия капитал. АЕЦ Козлодуй Нови мощности ЕАД е проектното дружество за изграждане на 7-ми и 8-ми блок.

Всички акции са с право на глас, право на получаване на дивидент и ликвидационен дял в имуществото на Групата.

#### 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 2023 г. с решение № 57-2024/31.05.2024 г. на Съвета на директорите на БЕХ, Групата отчисли част от печалбата за 2023 г. за запълване на законови резерви.

|                                            | Стойност |
|--------------------------------------------|----------|
|                                            | хиЛ. лв. |
| Салдо към 1 януари 2024 г.                 | 24 641   |
| Увеличение на ЗР с 1/10 от печалба 2023 г. | 53 706   |
| Салдо към 31 декември 2024 г.              | 78 347   |

#### 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<br>нефинансови активи |
|-----------------------------------------------------------------|---------------------------------------------|
|                                                                 | хиЛ. лв.                                    |
| Салдо към 1 януари 2023г.                                       | 2 158 348                                   |
| Прехвърляне в неразпределена печалба при отписване на активи    | (5 216)                                     |
| Салдо към 31 декември 2023 г.                                   | 2 153 132                                   |
| Преоценка на нефинансови активи, нетно от данъци                | 459 492                                     |
| Прехвърляне в неразпределена печалба при отписване на активи    | (5 670)                                     |
| Други изменения, свързани с отписване на неконтролирано участие | (1 848)                                     |
| Салдо към 31 декември 2024 г.                                   | 2 605 106                                   |

Отписването на преоценъчни резерви и прехвърлянето им в неразпределената печалба на Групата е в съответствие със счетоводната политика на Групата и се извършва при отписване на активи, които са били преоценени.

#### 15.4. Други резерви

|                               | хиЛ. лв. |
|-------------------------------|----------|
| Салдо към 1 януари 2024г.     | 13 696   |
| Ефект от бизнескомбинация     | 4 003    |
| Салдо към 31 декември 2024 г. | 17 699   |

#### 15.5. Декларирани и платени дивиденди

Дивидентите, разпределени и изплатени от Дружеството-майка през 2024 г. на едноличния собственик са в размер 241 673 хил. лв., представляващи 50 % от нетната печалба за 2023 г., съгласно решение на СД на БЕХ по протокол № 57-2024/31.05.2024 г.

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

Към датата на изготвяне на настоящия консолидиран финансов отчет, с решение на СД на БЕХ по протокол № 34-2025/08.05.2025 г., АЕЦ Козлодуй ЕАД дължи дивидент на БЕХ ЕАД в размер на 199 722х.лв.

#### 16. Задържани суми по договори

Към 31 декември задържаните суми по договори, както следва:

|          | 31.12.2024 г. | 31.12.2023 г. |
|----------|---------------|---------------|
|          | ХИЛ. ЛВ.      | ХИЛ. ЛВ.      |
| Нетекущи | 2 233         | 324           |
| Текущи   | 8 182         | 5 047         |
|          | <b>10 415</b> | <b>5 371</b>  |

Съгласно сключени договори за строителство на имоти и изграждане на съоръжения, Групата 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>2024 г. | 31 декември<br>2023 г. |
|-----------------------------------|------------------------|------------------------|
|                                   | ХИЛ. ЛВ.               | ХИЛ. ЛВ.               |
| <b>На 1 януари</b>                | <b>90 734</b>          | <b>98 009</b>          |
| Признати в печалбата или загубата | (7 276)                | (7 275)                |
| <b>На 31 декември</b>             | <b>83 458</b>          | <b>90 734</b>          |
| Нетекущи                          | 75 844                 | 83 115                 |
| Текущи                            | 7 614                  | 7 619                  |

Финансиранията на Групата 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 Групата и към датата на финансовия отчет са въведени в експлоатация. По-съществените от тях са както следва:

- 79 830 хил. лв., получени по проекти, финансирани от ЕБВР, отнасящи се за изграждане и оборудване на ХССОЯГ и системи за мониторинг. Приходите от финансиранията се 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 Групата е задължена 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 Групата на актюерски рискове като лихвен риск, риск от промяна в продължителността на живота и инфлационен риск.

#### Лихвен риск

- Настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи е изчислена с дисконтов процент, определен на базата на 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 Групата.

#### Риск от промяна в продължителността на живота

- Увеличение на очакваната продължителност на живота на служителите би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.

#### Инфлационен риск

- Увеличение на инфлацията би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.

Промените в настоящата стойност на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране са, както следва:

|                                                                                                                       | 2024 г.<br>ХИЛ. ЛВ. | 2023 г.<br>ХИЛ. ЛВ. |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|---------------------|
| <b>Салдо към 1 януари</b>                                                                                             | <b>144 838</b>      | <b>132 245</b>      |
| Разходи за лихви                                                                                                      | 6 991               | 8 094               |
| Разходи за текущ стаж                                                                                                 | 28 531              | 25 801              |
| Изплатени доходи на персонала                                                                                         | (35 891)            | (21 761)            |
| Актюерски (печалби) / загуби, включващи:                                                                              | <b>(2 062)</b>      | <b>459</b>          |
| Актюерски (печалби) / загуби от промяна от действителния опит                                                         | (4 784)             | (4 142)             |
| Актюерски (печалби) / загуби от промяна на финансовите предположения (промяна на дисконтовия процент от 4.5% на 4.0%) | 2 024               | 5 863               |
| Актюерски (печалби)/ загуби от промени в демографските предположения                                                  | 698                 | (1 262)             |
| <b>Салдо към 31 декември</b>                                                                                          | <b>142 407</b>      | <b>144 838</b>      |
| Нетекущи                                                                                                              | 117 907             | 101 898             |
| Текущи                                                                                                                | 24 500              | 42 940              |

При определяне на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране са използвани следните актюерски допускания:

|                                       | 31 декември<br>2024 г.                  | 31 декември<br>2023 г.                  |
|---------------------------------------|-----------------------------------------|-----------------------------------------|
| Норма на дисконтиране                 | 4,0%                                    | 4,5%                                    |
| Бъдещо увеличение на възнагражденията | 5% за първата и всяка следващата година | 5% за първата и всяка следващата година |

Ръководството на Групата е направила 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 Групата, призната в печалбата или загубата, може да бъде представена, както следва:

**Разходи за доходи на персонала при пенсиониране**

|                                                                   | <b>2024 г.</b>  | <b>2023 г.</b>  |
|-------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|
|                                                                   | <b>хил. лв.</b> | <b>хил. лв.</b> |
| Разходи за текущ стаж                                             | (28 531)        | (25 801)        |
| Актюерски загуби във връзка със задължения пенсиониране по болест | (390)           | (115)           |
| Разходи при пенсиониране, признати като разходи за персонал       | <b>(28 921)</b> | <b>(25 916)</b> |
| Разходи за лихви, признати във финансови разходи                  | (6 991)         | (8 094)         |
| <b>Общо разходи, признати в печалбата или загубата</b>            | <b>(35 912)</b> | <b>(34 010)</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 консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

Общата сума на разходите по планове с дефинирани доходи на Групата, призната в другия всеобхватен доход, може да бъде представена, както следва:

|                                                                             | <b>2024 г.</b>  | <b>2023 г.</b>  |
|-----------------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|
|                                                                             | <b>хил. лв.</b> | <b>хил. лв.</b> |
| Актюерски (печалби) / загуби от промяна от действителния опит предположения | (4 951)         | (3 886)         |
| Актюерски (печалби) / загуби от промяна на финансовите предположения        | 1 833           | 5 442           |
| Актюерски (печалби) / загуби от промени в демографските предположения       | 666             | (1 212)         |
| <b>Общо актюерски (печалби)/загуби, признати в другия всеобхватен доход</b> | <b>(2 452)</b>  | <b>344</b>      |

На базата на минал опит Групата очаква да плати вноски по плана за дефинирани доходи през 2025 г. в размер на 24 500 хил. лв.

Средно претеглената продължителност на задължението за изплащане на дефинирани доходи към 31 декември 2024 г. е 14,8 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 2024 г.:

**Промени в значими актюерски предположения в хил. лв.**

|                                                                       |                              |                             |
|-----------------------------------------------------------------------|------------------------------|-----------------------------|
| <b>Дисконтов процент</b>                                              | <b>Увеличение с 1%</b>       | <b>Намаление с 1%</b>       |
| Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи | (5 336)                      | 5 791                       |
| <b>Процент на увеличение на заплатите</b>                             | <b>Увеличение с 1%</b>       | <b>Намаление с 1%</b>       |
| Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи | 5 712                        | (5 367)                     |
| <b>Очаквана продължителност на живота</b>                             | <b>Увеличение с 1 година</b> | <b>Намаление с 1 година</b> |
| Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи | 776                          | (831)                       |
| <b>Процент за текучество на персонала</b>                             | <b>Увеличение с 1%</b>       | <b>Намаление с 1%</b>       |
| Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи | (6 129)                      | 6 588                       |

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 консолидирания отчет за финансовото състояние, включват:

|                                                       | <b>31 декември<br/>2024 г.<br/>хил. лв.</b> | <b>31 декември<br/>2023 г.<br/>хил. лв.</b> |
|-------------------------------------------------------|---------------------------------------------|---------------------------------------------|
| <i>Нетекущи</i>                                       |                                             |                                             |
| Задължения по договори за лизинг                      | 1 157                                       | 212                                         |
| <b>Финансови пасиви</b>                               | <b>1 157</b>                                | <b>212</b>                                  |
| <i>Текущи</i>                                         |                                             |                                             |
| Задължения към доставчици                             | 70 041                                      | 22 950                                      |
| Задължения по договори за лизинг                      | 576                                         | 189                                         |
| Други задължения                                      | 14 042                                      | 10 739                                      |
| <b>Финансови пасиви</b>                               | <b>84 659</b>                               | <b>33 878</b>                               |
| Задължения за възнаграждения на персонала             | 70 981                                      | 59 321                                      |
| Задължения за социално осигуряване                    | 6 180                                       | 5 548                                       |
| Данъчни задължения                                    | 40 766                                      | 28 368                                      |
| Задължения по вноски във фонд „ИЕЯС“, фонд „РАО“, СЕС | 107 428                                     | 104 038                                     |
| <b>Нефинансови пасиви</b>                             | <b>225 355</b>                              | <b>197 275</b>                              |
| <b>Търговски и други задължения</b>                   | <b>310 014</b>                              | <b>231 153</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 Групата е лизингополучател.

- **Суми, признати в отчета за финансово състояние**

Отчетът за финансово състояние показва следните суми, свързани с лизинг:

|                                   | 31 декември<br>2024 г.<br>хил. лв. | 31 декември<br>2023 г.<br>хил. лв. |
|-----------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| <b>Активи с право на ползване</b> |                                    |                                    |
| Транспортни средства              | 952                                | 386                                |
| Сгради                            | 817                                | -                                  |
|                                   | <b>1 769</b>                       | <b>386</b>                         |
| <b>Задължения за лизинг</b>       |                                    |                                    |
| Нетекущи                          | 1 157                              | 212                                |
| Текущи                            | 576                                | 189                                |
|                                   | <b>1 733</b>                       | <b>401</b>                         |

- **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:

|                                                  | 2024<br>хил. лв. | 2023<br>хил. лв. |
|--------------------------------------------------|------------------|------------------|
| <b>Амортизация на активи с право на ползване</b> |                  |                  |
| Транспортни средства                             | (236)            | (241)            |
| Сгради                                           | (117)            | -                |
|                                                  | <b>(353)</b>     | <b>(241)</b>     |

Разходи за лихви (включени във финансовите разходи) (26) (12)  
Общият паричен поток за лизинг през 2024 г. е в размер на 385 хил. лв.

## 20. Пасиви по договори с клиенти

|                              | 31 декември<br>2024 г.<br>хил. лв. | 31 декември<br>2023 г.<br>хил. лв. |
|------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| Пасиви по договори с клиенти | 60 923                             | 20 083                             |
|                              | <b>60 923</b>                      | <b>20 083</b>                      |

Към 31.12.2024 г. Групата отчита пасиви по договори с клиенти в размер на 60 923 хил. лв. (към 31.12.2023 г.: 20 083 хил. лв.), като голяма част от тях включват получени аванси по договори за продажба на ел. енергия – 60 903 хил. лв., при 20 077 лв. за 2023 г. Изменението в салдото на пасивите по договори с клиенти спрямо предходния отчетен период е свързано с промяна в структурата на продажбите по пазарни сегменти и наличието на продажби на сегмент Двустранни договори, където договорената доставка на ел. енергията се предплаща на 100%.

## 21. Провизии за отработено ядрено гориво

Изменението на провизиите през годината е представено по-долу:

|                                                  | Провизия за отработено<br>ядрено гориво<br>хил. лв. |
|--------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|
| <b>Салдо към 1 януари 2023 г.</b>                | <b>48 927</b>                                       |
| Използвана провизия                              | -                                                   |
| Призната провизия                                | 32 173                                              |
| <b>Балансова стойност на 31 декември 2023 г.</b> | <b>81 100</b>                                       |
| Призната провизия                                | 31 738                                              |
| <b>Балансова стойност на 31 декември 2024 г.</b> | <b>112 838</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-майка



има нормативно задължение да извърши транспорт на минимум 50 тона тежък метал годишно отработено ядрено гориво (ОЯГ) за преработка и съхранение в Русия, при наличието на благоприятни финансово икономически условия.

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

С цел изпълнение на задълженията по „Стратегия за управление на РАО и ОЯГ до 2030“ за превоз на минимум 50 тона тежък метал годишно ОЯГ и осигуряване на необходимото финансиране, Дружеството-майка е заделила допълнителна провизия за управление на ОЯГ към 31.12.2023 г. на стойност 81 100 хил. лв. След направени изчисления на най-добрата приблизителна оценка на разходите на 1 превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000 (96 касети) към 31.12.2024 г. е осигурено 31 738 хил. лв., необходими за покриване на текущото задължение за 2024 г.

Към 31 декември 2024 г. сумата на признатата провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ е 112 838 хил. лв., включваща стойността на неосъществените превози на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка за 2021 г., 2022 г., 2023 г. и 2024 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 2040г.

## 22. Приходи от договори с клиенти

### 22.1. Приходи от договори с клиенти на Групата по видове са както следва:

|                                                          | 2024 г.          | 2023 г.          |
|----------------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                          | ХИЛ. ЛВ.         | ХИЛ. ЛВ.         |
| Приходи от продажба на електрическа енергия              | 2 048 548        | 2 532 569        |
| Приходи от продажба на топлоенергия                      | 4 105            | 3 848            |
| <b>Приходи от продажба на продукция</b>                  | <b>2 052 653</b> | <b>2 536 417</b> |
| Приходи от продажба на услуги                            | 2 496            | 3 115            |
| Приходи от продажба на стоки и други краткотрайни активи | 2 865            | 2 627            |
| <b>Приходи от договори с клиенти</b>                     | <b>2 058 014</b> | <b>2 542 159</b> |

### 22.2. Моментът на признаване на приходите от договори с клиенти е както следва:

|                                                  | 2024 г.          | 2023 г.          |
|--------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                  | ХИЛ. ЛВ.         | ХИЛ. ЛВ.         |
| Приходи, които се признават в определен момент   | 2 865            | 2 627            |
| Приходи, които се признават с течение на времето | 2 055 149        | 2 539 532        |
|                                                  | <b>2 058 014</b> | <b>2 542 159</b> |

**22.3. Приходите от продажба на електрическа енергия по видове пазари е както следва:**

|                                                        | 2024 г.          | 2023 г.          |
|--------------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                        | хиЛ. лв.         | хиЛ. лв.         |
| Продажба на електроенергия на борсов пазар             | 1 703 089        | 2 269 651        |
| Продажби на електроенергия на регулиран пазар          | 335 101          | 252 200          |
| Продажби на електроенергия на нерегулиран пазар        | 8 094            | 8 802            |
| Продажба на електроенергия на балансиращ пазар/излишък | 2 264            | 1 916            |
| <b>Приходи от продажба на електроенергия</b>           | <b>2 048 548</b> | <b>2 532 569</b> |

Приходите от продажба на електроенергия на борсов пазар е реализирана на следните борсови сегменти:

|                                              | 2024 г.          | 2023 г.          |
|----------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                              | хиЛ. лв.         | хиЛ. лв.         |
| Пазарен сегмент „Ден напред“                 | 754 881          | 1 300 369        |
| Пазарен сегмент „Двустранни договори“        | 941 449          | 959 742          |
| Пазарен сегмент „В рамките на деня“          | 6 759            | 9 540            |
| <b>Приходи от продажба на електроенергия</b> | <b>1 703 089</b> | <b>2 269 651</b> |

През 2024 г. е налице спад на цените на пазара за електроенергия в сравнение с миналата година, което е причина и за съществено намаление на приходите. Приходите от борсовата реализация през отчетния период на 2024 г. са с 25% по-малко в сравнение с 2023 г. в резултат от отчетения спад на цените на енергийните пазари и преразпределен завишен обем към регулиран пазар. Средната продажна цена на произведената от АЕЦ „Козлодуй“ електрическа енергия, реализирана по всички направления през 2024 г., е 135,99 лв./MWh, и от ВЕЦ „Козлодуй“ ЕАД – 205,02 лв./MWh., бележи спад от 17,3 % спрямо 2023 г., (164,45 лв./MWh като спада, който бележат спрямо 2023 г. е съответно 17,3 % и 24%.

От 01.05.2023 г. са в сила новите Правила за търговия на електроенергия (ПТЕЕ), които бяха променени в частта на Методиката за определяне цените на балансираща енергия (Методика). Основната цел е прилагането на адекватен механизъм за изчисляване на разходите за балансиране на координаторите на балансиращи групи (КБГ) по период на сетълмент, статус на регулиране - позиция на небаланс (излишък/недостиг) и посока на плащане. Функционирането на принципа „Pay as clear“ носи със себе си задължение за плащане във всеки един случай, в който прогнозата се разминава с баланса – и при излишък, и при недостиг. С това може да се счита, че Методиката приоритизира работата на електроенергийната система за сметка на всички останали участници, тъй като КБГ реално не притежават достатъчно информация за активирания резерв за балансиране в реално време и не могат да изчислят разходите за небаланс на групата си за всеки период на сетълмент.

От 2023 г. АЕЦ Козлодуй ЕАД включи в търговските си сделки и продажба на ЕЕ чрез сегмент „Двустранни договори“.

За пазарна зона България бяха приети съществени изменения в относимата нормативна уредба – Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и Правилата за работа на организиран борсов пазар на електрическа енергия (ПРОБПЕЕ), които от своя страна обуславят поведението на търговските участници и влияят върху паричните потоци.

С влезлите в сила от 09.06.2023 г. изменения в ПРОБПЕЕ, за пореден път бяха ограничени възможностите на атомната централа, като задължено по закон лице да осъществява сделки на организиран борсов пазар. С решението за окончателно преустановяване работата на Екран „Непрекъсната търговия“ и премахването му от сегмент „Двустранни договори“ (ДД), отпадна възможността за търгуване на базов продукт „Уикенд“. Друга основна цел на измененията бе регламентирането на нов механизъм за управление и ограничаване на финансовия риск за борсовия

оператор чрез въвеждане на лимит за търговия на краткосрочните пазарни сегменти, аргументирано с наличието на силна волатилност при цените на спот пазарите. Съсредоточаването на всички усилия в подобряване работата само на краткосрочните сегменти причинява деформация в пазарния модел и поражда опасност от възникване на неблагоприятни финансови последици при функционирането на дългосрочния сегмент. Приоритизирането в осигуряването на защита срещу рисковете само за спот търговията, особено в условията на волатилни цени, се осъществява за сметка подценяване на рисковете при сегмент ДД.

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

|                                                                                            | 2024          | 2023          |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|
|                                                                                            | хил. лв.      | хил. лв.      |
| Пасиви по договори за ЕЕ към 01 януари                                                     | 20 077        | -             |
| Получени аванси по договори за ЕЕ с клиенти за периода                                     | 990 505       | 984 976       |
| Признати приходи от продажба на ел. енергия, включени в стойността на пасивите по договора | (945 063)     | (964 899)     |
| Пасиви по договори за продажба на ЕЕ към 31 декември                                       | <b>65 519</b> | <b>20 077</b> |
| в т.ч. пасив по договори за ЕЕ към свързани лица                                           | 4 616         | -             |
| пасив по договори за ЕЕ към други лица                                                     | 60 903        | 20 077        |

Към 31.12.2024 г. Групата отчита пасиви по договори с всички клиенти в размер на 65 539 хил. лв. (към 31.12.2023 г.: 20 083 хил. лв.), в т.ч. по договори свързани с продажба на ЕЕ - 65 519 хил. лв., при 20 077 хил. лв. за 2023 г. Изменението в салдото на пасивите по договори с клиенти спрямо предходния отчетен период е свързано с промяна в структурата на продажбите по пазарни сегменти и наличието на продажби на сегмент Двустранни договори.

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

|                                                | 2024 г.          | 2023 г.          |
|------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                | хил. лв.         | хил. лв.         |
| <b>Свързани лица, в т.ч.:</b>                  | <b>1 165 900</b> | <b>1 597 800</b> |
| Българска независима енергийна борса ЕАД       | 761 640          | 1 309 908        |
| Национална електрическа компания ЕАД           | 355 284          | 254 075          |
| ЕСО ЕАД продажби ЕЕ+ балансираща ЕЕ, излишък   | 40 261           | 28 327           |
| Мини Марица изток ЕАД                          | 754              | 3 311            |
| „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД              | 5 808            | -                |
| ДП РАО                                         | 2 153            | 2 179            |
| <b>Клиенти по сегмент ДД без свързани лица</b> | <b>876 598</b>   | <b>928 116</b>   |
| <b>Други клиенти</b>                           | <b>6 050</b>     | <b>6 653</b>     |
| <b>Приходи от продажба на електроенергия</b>   | <b>2 048 548</b> | <b>2 532 569</b> |

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

| Вид на продукта/услугата                     | Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане                                                                                                                                                                                                                                                                             | Признаване на приходи по МСФО 15                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|----------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Договори за продажба на електрическа енергия | Доставките на електроенергия се осъществяват целогодишно при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира ползите едновременно, Групата прехвърля контрола върху електроенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Фактурите са платими обикновено в срок от 30 дни.         | Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху електроенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на електроенергия от страна на купувача. Електроенергията се счита за доставена на клиента веднага, след като се осъществи регистриране на графици от Продавача и Купувача в системата за известяване на графици, администрирана от Електроенергиен системен оператор ЕАД след съгласуване на същите между страните. Приходите се фактурират съгласно условията на сключения договор. |
| Приходи от топлинна енергия                  | Доставките на топлоенергия се осъществяват през отоплителния сезон при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира ползите едновременно, Групата прехвърля контрола върху топлоенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Фактурите са платими обикновено в срок от 30 дни. | Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху топлоенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на топлоенергия от страна на купувача. Топлоенергията се счита за доставена на клиента в момента на потреблението. Доставените количества се отчитат от топломер в абонатната станция, където се извършва търговското мерене един път месечно. Приходите се фактурират месечно съгласно условията на сключения договор.                                                                 |
| Приходи от услуги                            | Контролът се прехвърля, когато услугата е извършена. Вземането е дължимо незабавно.                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Групата прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Ако към края на отчетния период услугата по договора не е изцяло извършена приходите се признават въз основа на действителната услуга, предоставена до края на отчетния период, като пропорционална част от общите услуги, които трябва да бъдат предоставени.                                                                                                                                                                           |
| Приходи от продажби на краткотрайни активи   | Доставката възниква, когато активите са били изпратени на клиента, рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и или той е приел активите в съответствие с договора за продажба. Обичайният срок за плащане е до 30 след доставката.                                                                                                                                      | Приходите от продажби на краткотрайни активи се признават в момента, в който е прехвърлен контрола върху продаваните активи.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |

## 22.6. Салда по договори с клиенти

|                                     | 31 декември<br>2024 г. | 31 декември<br>2023 г. |
|-------------------------------------|------------------------|------------------------|
| Търговски вземания                  | хил. лв.<br>1 723      | хил. лв.<br>900        |
| Търговски вземания от свързани лица | 156 594                | 49 026                 |
|                                     | <b>158 317</b>         | <b>49 926</b>          |

Търговските вземания не са лихвоносни и обичайният кредитен срок е до 30 дни.

### 23. Други приходи

|                                          | 2024 г.      | 2023 г.      |
|------------------------------------------|--------------|--------------|
|                                          | хил. лв.     | хил. лв.     |
| Приходи от възстановена обезценка на ИМС | 1 388        | -            |
| Приходи от неустойки по договори         | 475          | 1 158        |
| Приходи от продажба на отпадъци          | 179          | 519          |
| Приходи от излишъци на активи            | 171          | 534          |
| Печалба от продажба на нетекущи активи   | 6            | 37           |
| Приходи от застрахователни събития       | 1            | 55           |
| Други приходи                            | 399          | 289          |
|                                          | <b>2 619</b> | <b>2 592</b> |

### 24. Разходи за материали

|                                                   | 2024 г.          | 2023 г.          |
|---------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                   | хил. лв.         | хил. лв.         |
| Ядрено гориво, смазочни материали и горива        | (169 199)        | (119 627)        |
| Резервни части и инструменти                      | (24 061)         | (19 958)         |
| Материали за текуща поддръжка                     | (3 205)          | (2 718)          |
| Реагенти за производство                          | (1 663)          | (2 661)          |
| Работно и специално облекло                       | (1 592)          | (1 772)          |
| Специализирана литература и канцеларски материали | (326)            | (267)            |
| Строителни материали и метали                     | (191)            | (188)            |
| Рекламни материали                                | (116)            | (179)            |
| Закупена електроенергия                           | (226)            | (44)             |
|                                                   | <b>(200 579)</b> | <b>(147 414)</b> |

Освен описаните разходи за материали през 2024г., 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 8 805 хил. лв. (за 2023 г. – 399 хил. лв.). Сумата е представена на ред Закупена ел. енергия в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

### 25. Разходи за външни услуги

|                                         | 2024 г.   | 2023 г.  |
|-----------------------------------------|-----------|----------|
|                                         | хил. лв.  | хил. лв. |
| Ремонтни и сервизни услуги              | (110 625) | (96 346) |
| Такса за достъп до ел. преносна мрежа   | (53 660)  | (36 620) |
| Въоръжена и противопожарна охрана       | (31 160)  | (26 939) |
| Застраховка на имущество и ядрена вреда | (15 005)  | (14 339) |
| Такси разрешения от регулаторни органи  | (8 528)   | (8 537)  |
| Консултантски услуги                    | (5 449)   | (5 219)  |
| Транспортни разходи                     | (5 058)   | (3 445)  |
| Данъци и такси                          | (3 675)   | (3 692)  |
| Хигиенизиране и озеленяване             | (2 427)   | (2 458)  |
| Обучение и квалификация                 | (798)     | (1 757)  |
| Изследвания, замервания и контрол       | (1 374)   | (1 553)  |
| Такса водоползване                      | (1 641)   | (1 634)  |
| Научни разработки и документация        | (386)     | (1 324)  |
| Услуги за водоснабдяване и канализация  | (1 288)   | (1 221)  |
| Медицинско обслужване                   | (498)     | (501)    |
| Граждански договори                     | (478)     | (400)    |

|                                            | 2024 г.          | 2023 г.          |
|--------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                            | ХИЛ. ЛВ.         | ХИЛ. ЛВ.         |
| Информационни, пощенски и телефонни услуги | (603)            | (441)            |
| Борсови такси                              | (1 217)          | (1 539)          |
| Наеми                                      | (103)            | (81)             |
| Други                                      | (1 579)          | (1 639)          |
|                                            | <b>(245 552)</b> | <b>(209 685)</b> |

## 26. Разходи за персонала

|                                                | 2024 г.          | 2023 г.          |
|------------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                                | ХИЛ. ЛВ.         | ХИЛ. ЛВ.         |
| Разходи за заплати                             | (267 963)        | (241 691)        |
| Разходи за социални осигуровки                 | (51 562)         | (46 970)         |
| Социални разходи в брой                        | (49 684)         | (41 672)         |
| Разходи за храна по Наредба № 11               | (565)            | (4 868)          |
| Други разходи за социално и битово обслужване  | (98)             | (6 131)          |
| Обезщетения съгласно Кодекса на труда          | (3 578)          | (3 443)          |
|                                                | <b>(373 450)</b> | <b>(344 775)</b> |
| Разходи за провизии за доходи при пенсиониране | (28 921)         | (25 916)         |
|                                                | <b>(402 371)</b> | <b>(370 691)</b> |

## 27. Разходи за провизии

|                                      | 2024 г.         | 2023 г.         |
|--------------------------------------|-----------------|-----------------|
|                                      | ХИЛ. ЛВ.        | ХИЛ. ЛВ.        |
| Провизия за отработено ядрено гориво | (31 738)        | (32 173)        |
|                                      | <b>(31 738)</b> | <b>(32 173)</b> |

Детайлна информация за провизията е представена в Пояснение 21.

## 28. Възстановена обезценка на финансови активи, нетно

|                                                                 | 2024 г.      | 2023 г.        |
|-----------------------------------------------------------------|--------------|----------------|
|                                                                 | ХИЛ. ЛВ.     | ХИЛ. ЛВ.       |
| Възстановена обезценка на съдебни и присъдени вземания          | 13           | 49             |
| Възстановена/ (начислена) обезценка на вземания от клиенти      | 29           | (9)            |
| Възстановена обезценка на вземания от свързани лица             | 46           | 292            |
| Възстановена обезценка на други вземания                        | 1            | -              |
| Възстановена/ (начислена) обезценка на парични средства в банки | 6 103        | (6 219)        |
|                                                                 | <b>6 192</b> | <b>(5 886)</b> |

## 29. Други разходи

|                                                                                 | 2024 г.   | 2023 г.   |
|---------------------------------------------------------------------------------|-----------|-----------|
|                                                                                 | ХИЛ. ЛВ.  | ХИЛ. ЛВ.  |
| Годишна вноска във фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения” (ИЕЯС) | (152 537) | (189 422) |
| Годишна вноска във фонд Сигурност на енергийните доставки (СЕС)                 | (101 990) | (126 281) |
| Годишна вноска във фонд „Радиоактивни отпадъци“ (РАО)                           | (61 023)  | (75 768)  |
| Отписани разходи, в т.ч. по съдебни дела                                        | (4 745)   | -         |
| Дарения и спонсорство                                                           | (5 584)   | (7 134)   |
| Глоби и неустойки по договори                                                   | (3 745)   | (1 082)   |
| Членски внос                                                                    | (1 122)   | (1 024)   |
| Командировки                                                                    | (1 164)   | (714)     |



|                                             | 2024 г.          | 2023 г.          |
|---------------------------------------------|------------------|------------------|
|                                             | хил. лв.         | хил. лв.         |
| Социални разходи                            | (1 704)          | (657)            |
| Липси и брак                                | (305)            | (670)            |
| Представителни разходи                      | (1 019)          | (448)            |
| Обезценка на материални запаси              | (54)             | (232)            |
| Възстановена обезценка на материални запаси | -                | 175              |
| Други разходи                               | (76)             | (1 168)          |
|                                             | <b>(335 068)</b> | <b>(404 752)</b> |

Нормативно определените вноски, които Групата е задължена да прави ежемесечно в няколко фонда са в общ размер на 315 252 хил. лв. (2022 г.: 391 471 хил. лв.) и представляват близо 95% от сумата на Други разходи на Групата. 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 компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия

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 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.

Мярката за компенсиране е в унисон със Съобщение на Европейската комисия от 13 октомври 2021 г. „Справяне с нарастващите цени на енергията: набор от инструменти за действие и подкрепа“



относно цените на енергията. Не се очакват възможни отрицателни ефекти от предоставянето на помощта върху конкуренцията на пазара на електрическа енергия и търговията с електрическа енергия.

С Решение на Министерски съвет № 280 от 30.08.2023 г., влизащо в сила от 01.07.2023 г. и допълнителни вноски във фонд „СЕС“ за произведената ЕЕ от атомна електрическа централа се определят на база таван от 150 лв. за един MWh за всяка отделна сделка, а за произведената ЕЕ от ВЕЦ - 110 на сто от определената с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

С § 3, ал. 1 от Закона за държавния бюджет на Р България за 2024 г. е продължен механизма за набиране на целеви вноски във фонд „Сигурност на електроенергийната система“. Целевата вношка представлява положителната разлика между пазарните приходи и определения таван на приходите за съответния тип производител, с период на доставка от 1 януари 2024 г. до 31 декември 2024 г. Определен таван на приходите за тип производител АЕЦ и ВЕЦ остава непроменен и е определен с Решение на Министерски съвет № 167/14.03.2024 г. за период от 01.01.2024 г. до 30.06.2024 г. и Решение на Министерски съвет № 537/25.07.2024 г. за период от 01.07.2024 г. до 31.12.2024 г.

В резултат на предприетите мерки Групата е признала допълнителни разходи за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия за сметка на АЕЦ Козлодуй ЕАД в общ размер 390 102 хил. лв. за 2024 г. и 577 963 хил. лв. за 2023 г.

### 31. Финансови приходи и разходи

|                                                                                                                             | 2024 г.         | 2023 г.        |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|----------------|
|                                                                                                                             | ХИЛ. ЛВ.        | ХИЛ. ЛВ.       |
| Разходи за лихви по заеми и лизинг                                                                                          | (32)            | (12)           |
| <b>Общо разходи за лихви по финансови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата</b> | <b>(32)</b>     | <b>(12)</b>    |
| Разходи за лихви по задължения за доходи на персонала при пенсиониране                                                      | (6 991)         | (8 094)        |
| Разходи за такси и комисиони                                                                                                | (41)            | (89)           |
| Разходи за операции с финансови инструменти                                                                                 | (79)            | -              |
| Отрицателни валутни курсови разлики                                                                                         | (4 141)         | (127)          |
| <b>Финансови разходи</b>                                                                                                    | <b>(11 284)</b> | <b>(8 322)</b> |

Финансовите приходи за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

|                                                                                                                        | 2024 г.       | 2023 г.      |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|--------------|
|                                                                                                                        | ХИЛ. ЛВ.      | ХИЛ. ЛВ.     |
| Приходи от лихви по предоставени заеми                                                                                 | 457           | 1 034        |
| Приходи от лихви по банкови сметки                                                                                     | 12 444        | 13           |
| <b>Общо приходи от лихви по финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата</b> | <b>12 901</b> | <b>1 047</b> |
| Приходи от дивиденди                                                                                                   | 97            | 105          |
| Положителни валутни курсови разлики                                                                                    | 65            | 195          |
| <b>Финансови приходи</b>                                                                                               | <b>13 063</b> | <b>1 347</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 % (2023 г.: 10 %), и действително признатите данъчни разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

|                                                                                                              | 2024 г.         | 2023 г.         |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|
|                                                                                                              | хил. лв.        | хил. лв.        |
| Счетоводна печалба преди данъчно облагане                                                                    | 264 355         | 590 254         |
| Вътрешногрупови елиминации                                                                                   | 1 205           | 1 867           |
| Реализирана загуба в Групата                                                                                 | -               | 7 216           |
|                                                                                                              | 265 560         | 599 337         |
| Данъчна ставка                                                                                               | 10%             | 10%             |
| Очакван разход за данък върху дохода                                                                         | (26 556)        | (59 933)        |
| Данъчен ефект от:                                                                                            |                 |                 |
| Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели                                                            | (31 696)        | (31 623)        |
| Намаления на финансовия резултат за данъчни цели                                                             | 18 451          | 15 934          |
| <b>Дължим разход за данък върху дохода</b>                                                                   | <b>(39 801)</b> | <b>(75 622)</b> |
| Отсрочени данъчни приходи в резултат на:                                                                     |                 |                 |
| Възникване и обратно проявление на временни разлики                                                          | 14 129          | 15 935          |
| <b>Текущ данък върху дохода</b>                                                                              | <b>(25 672)</b> | <b>(59 687)</b> |
| Текущ разход за данък във връзка с национален допълнителен данък по реда на чл.260я от ЗКПО (пояснение 32.2) | (4 742)         | -               |
| <b>Общо разход за данък върху дохода</b>                                                                     | <b>(30 414)</b> | <b>(59 687)</b> |
| Отсрочени данъчни приходи, признати в другия всеобхватен доход                                               | 51 033          | 2               |

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 и Групата на „АЕЦ Козлодуй“, принадлежащите дружества подлежат 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.

В настоящият отчет за първи път се прилага новото законодателство, по отношение изчисляването на допълнителен данък в изгълнение на директивата и правилата на ОИСП.

На база подадени данни за финансовите резултати на дружествата в групата БЕХ, предприятието майка изчисли следващият се национален допълнителен данък, съгласно издадените указания на МФ. Същият е разпределен пропорционално между дружествата в групата, формирали положителен финансов резултат от дейността си през 2024 г. Разходът за този национален данък върху дохода на група „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е 4 742 хил. лв., разпределен между дружествата в групата, както следва:

## Дружество

## Национален допълнителен данък ХИЛ. АВ.

|                                      |                |
|--------------------------------------|----------------|
| „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД                   | (4 634)        |
| „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД   | (65)           |
| „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД                   | (30)           |
| „АЕЦ Сервиз“ ЕООД                    | (13)           |
| <b>Национален допълнителен данък</b> | <b>(4 742)</b> |

### 33. Оповестяване на свързани лица

Групата оповестява следните свързани лица:

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

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ)

#### Собственик на капитала на Дружеството майка

Българската държава чрез Министъра на Енергетиката

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

„Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, „Мини Марица - Изток“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартел“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество, „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД и неговите дъщерни дружества, „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, „Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – НЕСО“ С.А. до ноември 2023 г.

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

#### Ключов ръководен персонал на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 31 декември 2024 г.:

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

#### Ключов ръководен персонал на Дружеството - майка към 31 декември 2024 г.:

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

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

### 33.1. Сделки и разчети със свързани лица в края на годината

#### 33.1.1. Сделки с едноличния собственик – БЕХ ЕАД

|                                  | 2024 г.  | 2023 г.   |
|----------------------------------|----------|-----------|
|                                  | хиЛ. лв. | хиЛ. лв.  |
| Увеличение на капитала           | -        | 1 500 000 |
| Покупки на услуги                | 562      | 532       |
| Продажба на услуги и активи      | 4        | 5         |
| Предоставяне на заем             | 25 000   | -         |
| Лихви по предоставени заеми      | 457      | 1 033     |
| Погасен заем от БЕХ ЕАД          | 10 772   | 185 958   |
| Разпределен дивидент към БЕХ ЕАД | 241 673  | 364 732   |

Данни за предоставените заеми са описани в Пояснение 33.2. Предоставени заеми на свързани лица

#### 33.1.2. Сделки със свързани лица под общ съвместен контрол с дружеството / група БЕХ/

|                                                      | 2024 г.  | 2023 г.  |
|------------------------------------------------------|----------|----------|
|                                                      | хиЛ. лв. | хиЛ. лв. |
| <b>Продажба на продукция, стоки и услуги:</b>        |          |          |
| - продажба на ел. енергия на „НЕК“ ЕАД               | 355 284  | 254 075  |
| - продажба на ел. енергия+балансираща на „ЕСО“ ЕАД   | 40 261   | 28 327   |
| - продажба на ел. енергия на „Мини Марица изток“ ЕАД | 754      | 3 311    |
| - продажба на активи и услуги на „ЕСО“ ЕАД           | 135      | 3        |
| - 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             | 3 71     | 2 346    |
| - покупка на услуги и стоки от „ЕСО“ ЕАД             | 54 240   | 36 729   |
| - покупка на услуги от „Булгартел“ ЕАД               | 89       | -        |
| <b>Други:</b>                                        |          |          |
| - Приходи от лихви за забава - „НЕК“ ЕАД             | -        | 333      |

#### 33.1.3. Сделки с предприятия под общ контрол и асоциирани за група БЕХ

|                                                                | 2024 г.  | 2023 г.   |
|----------------------------------------------------------------|----------|-----------|
|                                                                | хиЛ. лв. | хиЛ. лв.  |
| <b>Продажба на продукция, стоки и услуги:</b>                  |          |           |
| - продажба на ел. енергия на „БНЕБ“ АД                         | 761 640  | 1 309 908 |
| - продажба на услуги на „БНЕБ“ АД                              | -        | 1         |
| - продажба на ел. енергия на „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД | 5 808    | -         |
| - продажба на ел. енергия, топлоенергия и услуги на ДП РАО     | 5 112    | 4 296     |
| <b>Покупки на стоки и услуги:</b>                              |          |           |
| - покупка на услуги от „БНЕБ“ АД                               | 9 595    | 1 686     |
| - покупка на услуги от ДП РАО                                  | 930      | 698       |
| <b>Други:</b>                                                  |          |           |
| - получен дивидент от ЗАД „Енергия“ АД                         | 97       | 106       |

Продажбите и покупките от свързани лица се извършват по договорени цени. Ако не е изрично упоменато, транзакциите със свързани лица не са извършвани при специални условия.

### 33.2. Предоставени заеми на свързани лица

|                                | 31 декември<br>2024 г.<br>хил. лв. | 31 декември<br>2023 г.<br>хил. лв. |
|--------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| Нетекуща част:                 |                                    |                                    |
| Главница                       | 5 544                              | 16 497                             |
| Обезценка                      | (56)                               | (93)                               |
|                                | <b>5 488</b>                       | <b>16 404</b>                      |
| Текуща част:                   |                                    |                                    |
| Главница                       | 35 953                             | 10 773                             |
| Лихви                          | 87                                 | -                                  |
|                                | <b>36 040</b>                      | <b>10 773</b>                      |
| <b>Общо предоставени заеми</b> | <b>41 528</b>                      | <b>27 177</b>                      |

Предоставените заеми на свързани лица са както следва:

#### 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 2024 г. са извършени плащания от страна на БЕХ ЕАД в размер на 10 772 хил. лв. (2023 г.: 10 595 хил. лв.) дължимият остатък към 31 декември 2024 г. е в размер на 16 497 хил. лв.

Начислените лихви по заема през 2024 г. са в размер на 371 хил. лв., изцяло платени към 31.12.2024 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 е дължима към 31.12.2024 г. и става изискуема на 19.01.2025 г.

Начислените лихви по заема през 2024 г. са в размер на 87 хил. лв., дължими към 31.12.2024 г.

Вземанията по предоставени заеми на свързани лица на Дружеството са в общ размер на 41 497 хил. лв., в т.ч. нетекущи вземания в общ размер на 5 544 хил. лв. (2023 г.: 16 497 хил. лв.), като изцяло са вземане по предоставени заеми на БЕХ ЕАД.

Краткосрочните вземанията от свързани лица по предоставени заеми са в общ размер на 35 953 хил. лв., изцяло вземане от БЕХ ЕАД (2023 г.: 10 773 хил. лв.).

### 33.3. Разчети със свързани лица, различни от заеми

|                                              | 31 декември<br>2024 г. | 31 декември<br>2023 г. |
|----------------------------------------------|------------------------|------------------------|
|                                              | хил. лв.               | хил. лв.               |
| <b>Текущи вземания</b>                       |                        |                        |
| - свързани лица под общ контрол              |                        |                        |
| „НЕК“ ЕАД - търговски, лихви, бруто          | 107 991                | 25 864                 |
| Обезценка                                    | (12)                   | (22)                   |
| „ЕСО“ ЕАД – търговски, гаранции              | 820                    | 538                    |
| - други лица под общ контрол                 |                        |                        |
| „БНЕБ“ ЕАД                                   | 46 429                 | 21 520                 |
| ДП РАО                                       | 1 369                  | 1 128                  |
| Обезценка                                    | (3)                    | (2)                    |
| <b>Общо текущи вземания от свързани лица</b> | <b>156 594</b>         | <b>49 026</b>          |

По своята същност вземанията на Групата от свързаните лица са:

Текущи вземания по сделки – 130 194 хил. лв. (31.12.2023 г: 33 278 хил. лв.)

Предоставени гаранции по договори – 26 400 хил. лв. /пояснение 36- от БНЕБ ЕАД- 25 874 хил. лв. и ЕСО ЕАД-526 хил. лв. /

За вземанията в Групата, дружеството е признало загуба от обезценка, представен в пояснение 33.3.

|                                                 | 31 декември<br>2024 г. | 31 декември<br>2023 г. |
|-------------------------------------------------|------------------------|------------------------|
|                                                 | хил. лв.               | хил. лв.               |
| <b>Текущи задължения</b>                        |                        |                        |
| - едноличния собственик                         |                        |                        |
| „БЕХ“ ЕАД – търговски                           | 27                     | 61                     |
| - свързани лица под общ контрол                 |                        |                        |
| „НЕК“ ЕАД - търговски                           | 103                    | -                      |
| „ЕСО“ ЕАД - търговски                           | 10 942                 | 4 466                  |
| - други свързани лица                           |                        |                        |
| „Контур Глобал Марица Изток 3“                  | 1 910                  | -                      |
| БНЕБ ЕАД                                        | 107                    | 90                     |
| ДП РАО                                          | -                      | 1                      |
| <b>Общо текущи задължения към свързани лица</b> | <b>13 089</b>          | <b>4 618</b>           |
| <b>Общо задължения към свързани лица</b>        | <b>13 089</b>          | <b>4 618</b>           |

Дължимите от Групата суми в размер на 13 089 хил. лв. в частта 8 473 хил. лв. са текущи задължения по приключили сделки и 4 616 хил. лв. авансово получени по договори за продажба на ел. енергия, в т. ч. 103 хил. лв. на „НЕК“ ЕАД, 2 603 хил. лв. на „ЕСО“ ЕАД и 1 910 хил. лв. на „Контур Глобал Марица Изток 3“ АД.

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:

#### 33.4. Движение на обезценката на вземания и предоставени заеми от свързани лица

|                                       | 2024 г.  | 2023 г.  |
|---------------------------------------|----------|----------|
|                                       | хиЛ. лв. | хиЛ. лв. |
| Салдо към 1 януари                    | 117      | 280      |
| Начислена загуба от обезценка         | 2        | -        |
| Възстановяване на загуба от обезценка | (48)     | (163)    |
| Салдо към 31 декември                 | 71       | 117      |

#### 33.5. Сделки с ключов управленски персонал

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

|                                           | 2024 г.  | 2023 г.  |
|-------------------------------------------|----------|----------|
|                                           | хиЛ. лв. | хиЛ. лв. |
| Краткосрочни възнаграждения:              |          |          |
| Заплати, включително бонуси и обезщетения | 526      | 579      |
| Разходи за социални осигуровки            | 31       | 32       |
| Социални разходи                          | 36       | 45       |
| Общо възнаграждения                       | 593      | 656      |

#### 34. Равнение на задълженията, произтичащи от финансова дейност

Промените в задълженията на Групата, произтичащи от финансова дейност, могат да бъдат класифицирани, както следва:

|                                   | Задължения по лизингови договори |
|-----------------------------------|----------------------------------|
|                                   | хиЛ. лв.                         |
| 1 януари 2024                     | 401                              |
| Парични потоци:                   |                                  |
| Плащания                          | (430)                            |
| Непарични промени:                |                                  |
| Промяна в условията на договорите | 1 736                            |
| Начислени лихви                   | 26                               |
| 31 декември 2024                  | 1 733                            |
| 1 януари 2023                     | 122                              |
| Парични потоци:                   |                                  |
| Плащания                          | (250)                            |
| Непарични промени:                |                                  |
| Промяна в условията на договорите | 517                              |
| Начислени лихви                   | 12                               |
| 31 декември 2023                  | 401                              |

#### 35. Безналични сделки

През 2024 г. Групата не е осъществявала инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти.



### 36. Поети ангажименти и условни пасиви

#### Капиталови ангажименти

Към 31 декември 2024 г. Групата има капиталови ангажименти за 291 066 хил. лв. до края на 2027 г., в т.ч. за 2025 г. в размер на 159 885 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 121 337 хил. лв.), които са свързани с ангажименти по придобиване на имоти, машини и съоръжения.

Групата има договорени ангажименти по рамков договор с АО ТВЕЛ за придобиване на ядрено гориво до края на 2025 г. Към момента на съставяне на настоящия консолидиран отчет, АЕЦ Козлодуй ЕАД е в процес на организиране на доставка на СЯГ през 2025 г., което включва и платен аванс през м. януари и февруари 2025 г. в размер на 196 986 хил. лв.

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 през 2024 г. Уестингхаус достави СЯГ за 116 296 хил. лв.

Във връзка с тези споразумения, към 31.12.2024 г. АЕЦ Козлодуй ЕАД е предоставило аванси в общ размер на 189 872 хил. лв. (към 31 декември 2023 г. 95 192 хил. лв.) към двамата нови доставчика, които се очаква да се усвоят в срок до 2035 г.

#### Правни искове

Срещу Групата има заведени правни искове в размер на 808 хил. лв. (31 декември 2023 г.: 4,963 хил. лв.). Нито един от гореспоменатите искове не е изложен тук в детайли, за да не окаже сериозно влияние върху позицията на Групата при разрешаването на споровете.

#### Гаранции, обезпечения и ипотeki

В полза на Групата са открити банкови гаранции и парични обезпечения в размер на 28,314 хил. лв. към 31 декември 2024 г. (31 декември 2023 г.: 32,190 хил. лв.).

Към 31 декември 2024 г. Групата е предоставила 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 - 326 хил. лв.
- Парична гаранция по договор за доставка на реактивна електроенергия НЦУА - 19 хил. лв.
- Парична гаранция по договор за достъп и пренос на ел. енергия - 182 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.

#### 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-майка е сключило застрахователна полица, покриваща лимитите, регламентирани със закон с „Български национален

застрахователен ядрен пул“ с едногодишен период на покритие от 01.08.2023 г. до 31.07.2024 г. Застрахователната сума е в размер на 913 хил. лв., от които 895 хил. лв. застрахователна премия и 18 хил. лв. данък върху премията.

На 22.07.2024 г. е сключен нов договор 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. Дружеството-майка има сключена имуществена застраховка „Индустриален пожар“ с ОЗК-Застраховане АД с период на покритие 1 януари 2024 г. до 31 декември 2024 г. застрахователната сума е в размер на 13,880 хил. лв. (2023 г. -13,293 хил. лв.).

## Други

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

## 37. Категории финансови активи и пасиви

Балансовите стойности на финансовите активи и пасиви на Групата могат да бъдат представени в следните категории:

| Финансови активи                                                                | Пояснение        | 31 декември<br>2024 г.<br>хил. лв.          | 31 декември<br>2023 г.<br>хил. лв.          |
|---------------------------------------------------------------------------------|------------------|---------------------------------------------|---------------------------------------------|
| Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход      | 8                | 284                                         | 505                                         |
| <b>Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност</b>                  |                  |                                             |                                             |
| Търговски и други вземания                                                      | 12               | 391 964                                     | 10 275                                      |
| Предоставени заеми на свързани лица                                             | 33.2             | 41 528                                      | 27 177                                      |
| Вземания от свързани лица                                                       | 33.3             | 156 594                                     | 49 026                                      |
| Пари и парични еквиваленти                                                      | 14               | 1 882 710                                   | 2 415 146                                   |
| <b>Общо финансови активи</b>                                                    |                  | <b>2 472 796</b>                            | <b>2 501 624</b>                            |
| <b>Финансови пасиви</b>                                                         | <b>Пояснение</b> | <b>31 декември<br/>2024 г.<br/>хил. лв.</b> | <b>31 декември<br/>2023 г.<br/>хил. лв.</b> |
| <b>Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:</b> |                  |                                             |                                             |
| Задържани суми по договори за строителство                                      | 16               | 10 415                                      | 5 371                                       |
| Търговски и други задължения                                                    | 19               | 84 659                                      | 33 878                                      |
| Задължения към свързани лица                                                    | 33.3             | 13 089                                      | 4 618                                       |
| <b>Общо финансови пасиви</b>                                                    |                  | <b>108 163</b>                              | <b>43 867</b>                               |

Вижте Пояснение 4.1. за информация относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Описание на политиката и целите за управление на риска на Групата 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 Групата 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 последствията 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 Групата.

Групата е изложена на различни видове финансови рискове. Най-значимите са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

#### **39.1. Анализ на пазарния риск**

Вследствие на използването на финансови инструменти Групата е изложена 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 Групата.

Съществено влияние върху цените на електроенергията е възможно да се очаква предвид предстоящото реструктуриране на пазара на електроенергия с оглед планираното излизане на бита на пазара след 2025 г.

Същественият риск от икономическа рецесия е възможно да повлияе пазара на ЕЕ, в резултат на което да се поддържат ниски цени в средносрочен план, респ. намаление на приходите от електроенергия, които заемат основен дял 99% от общите приходи на Групата. Очаква се пазарът в страната да е в унисон с европейските пазари, като в средносрочен аспект не са изключени нестабилност и ценова динамика на пазара на електроенергия.

Ценови риск е възможен предвид значителното повишение на пазарните цени на доставки и услуги, вкл. промяна в цените за доставка на СЯГ, което ще се отрази негативно на нивото на разходите и върху финансовия резултат.

##### **38.1.1. Валутен риск**

Групата извършва покупки, продажби, предоставяне и получаване на заеми в чуждестранни валути – евро, щатски долари и британски лири. Основната част от тези операции се осъществяват в евро при условия на фиксиран курс лев/евро 1.95583, поради което валутният риск, произтичащ от еврорите експозиции на Групата, е минимален.

По отношение на валути като USD, GBP се изпълнява наблюдение на тенденцията на валутните пазари, поради вероятен риск от евентуални загуби от възникване на разлики във връзка с промяна на обменни курсове на българския лев спрямо чужди валути между датата на съответната сделката и датата на уреждане на задълженията.

##### **38.1.2. Лихвен риск**

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

Групата е изложена 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 Групата

свързани с планове за дефинирани доходи. (вж. т.19 Задължения за доходи на персонала при пенсиониране)

Предоставените кредити от Групата на БЕХ ЕАД са с фиксиран лихвен процент на годишна база с оглед на което лихвен риск не е вероятен. Всички други финансови активи и пасиви на Групата са договорени с фиксирани лихвени проценти и с анюитетни вноски с цел постигане на по-добра предвидимост в очакваните финансови потоци.

### 38.2. Анализ на кредитния риск

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Групата. Групата е изложена на този риск във връзка с различни финансови инструменти, като напр. при предоставянето на заеми, възникване на вземания от клиенти, депозирание на средства, инвестиции в ценни книжа и други.

Излагането на Групата 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>2024 г.<br>хил. лв. | 31 декември<br>2023 г.<br>хил. лв. |
|-------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| <b>Групи финансови активи – балансови стойности:</b>                                |                                    |                                    |
| Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход          | 284                                | 505                                |
| <b>Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:</b> |                                    |                                    |
| Търговски и други вземания                                                          | 391 964                            | 10 275                             |
| Предоставени заеми на свързани лица                                                 | 41 528                             | 27 177                             |
| Вземания от свързани лица                                                           | 156 594                            | 49 026                             |
| Пари и парични еквиваленти                                                          | 1 882 710                          | 2 415 146                          |
| <b>Балансова стойност</b>                                                           | <b>2 472 796</b>                   | <b>2 502 129</b>                   |

Групата 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. Групата 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 Групата 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 Групата, при използването на матрицата на провизиите за очаквани кредитни загуби съответно към 31 януари 2024 г. и 31 декември 2023 г.:

|                            | Очакван<br>процент на<br>кредитна<br>загуба | Брутна стойност<br>на вземания от<br>клиенти | Обезценка за<br>очаквана<br>кредитна<br>загуба | Нетна<br>стойност на<br>вземания от<br>клиенти |
|----------------------------|---------------------------------------------|----------------------------------------------|------------------------------------------------|------------------------------------------------|
|                            | %                                           | хил. лв.                                     | хил. лв.                                       | хил. лв.                                       |
| <b>31 декември 2024 г.</b> |                                             |                                              |                                                |                                                |
| Непадежирали               | 0 %                                         | 499 715                                      | (140)                                          | 499 575                                        |
| От 30-90 дни               | 0 %                                         | 47 798                                       | (3)                                            | 47 795                                         |
| От 90 – 180 дни            | 0 %                                         | 107                                          | (1)                                            | 106                                            |
| От 180 – 360 дни           | 7,69 %                                      | 59                                           | (16)                                           | 43                                             |
| Над 360 дни                | 99,50 %                                     | 3 392                                        | (3 386)                                        | 6                                              |
| Съдебни и присъдени        | 87,06 %                                     | 7 667                                        | (6 634)                                        | 1 033                                          |
|                            |                                             | <b>558 738</b>                               | <b>(10 180)</b>                                | <b>548 558</b>                                 |
| <b>31 декември 2023 г.</b> |                                             |                                              |                                                |                                                |
| Непадежирали               | 0 %                                         | 57 408                                       | -                                              | 57 408                                         |

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД  
Годишен консолидиран финансов отчет  
31 декември 2024 г.

|                     |         |               |                 |               |
|---------------------|---------|---------------|-----------------|---------------|
| От 30-90 дни        | 0 %     | 164           | -               | 164           |
| От 90 – 180 дни     | 0 %     | 321           | -               | 321           |
| От 180 – 360 дни    | 7,69 %  | 416           | (32)            | 384           |
| Над 360 дни         | 99,50 % | 3 434         | (3 398)         | 36            |
| Съдебни и присъдени | 87,06 % | 7 635         | (6 647)         | 988           |
|                     |         | <b>69 378</b> | <b>(10 077)</b> | <b>59 301</b> |

Към датата на консолидирания финансов отчет възрастовата структура на финансови вземания е следната:

Към 31 декември 2024 г.

|                            | Непро-<br>срочени | 30-90<br>дни  | 90-180<br>дни | 180-360<br>дни | >360<br>дни | Общо           |
|----------------------------|-------------------|---------------|---------------|----------------|-------------|----------------|
|                            | ХИЛ. ЛВ.          | ХИЛ. ЛВ.      | ХИЛ. ЛВ.      | ХИЛ. ЛВ.       | ХИЛ. ЛВ.    | ХИЛ. ЛВ.       |
| Търговски и други вземания | 391 825           | -             | 106           | 27             | 6           | 391 964        |
| Вземания от свързани лица  | 108 783           | 47 795        | -             | 16             | -           | 156 594        |
|                            | <b>500 608</b>    | <b>47 795</b> | <b>106</b>    | <b>43</b>      | <b>6</b>    | <b>548 558</b> |

Към 31 декември 2023 г.

|                            | Непро-<br>срочени | 30-90<br>дни | 90-180<br>дни | 180-360<br>дни | >360<br>дни | Общо          |
|----------------------------|-------------------|--------------|---------------|----------------|-------------|---------------|
|                            | ХИЛ. ЛВ.          | ХИЛ. ЛВ.     | ХИЛ. ЛВ.      | ХИЛ. ЛВ.       | ХИЛ. ЛВ.    | ХИЛ. ЛВ.      |
| Търговски и други вземания | 9 857             | 16           | 1             | 384            | 17          | 10 275        |
| Вземания от свързани лица  | 48 539            | 148          | 320           | -              | 19          | 49 026        |
|                            | <b>58 396</b>     | <b>164</b>   | <b>321</b>    | <b>384</b>     | <b>36</b>   | <b>59 301</b> |

Информация за изменението в обезценката на търговските и други вземания от свързани лица е представена в Пояснение 33.3.

Балансовите стойности на финансовите активи, описани по-горе, представляват максимално възможното излагане на кредитен риск на Групата по отношение на тези финансови инструменти.

### 38.3. Анализ на ликвидния риск

Ликвидният риск представлява рискът Групата да не може да погаси своите задължения. Групата 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.

За управление на ликвидния риск Групата събира своите вземания, контролира изразходването на своите парични средства и така осигурява достатъчно оборотни средства.

Към 31 декември падежите на договорните задължения на Групата са обобщени, както следва:

| 31 декември 2024 г.              | <3 месеца      | 3-12 месеца   | 1-5<br>години | Общо           |
|----------------------------------|----------------|---------------|---------------|----------------|
|                                  | ХИЛ. ЛВ.       | ХИЛ. ЛВ.      | ХИЛ. ЛВ.      | ХИЛ. ЛВ.       |
| Задържани суми по договори       | -              | 8 182         | 2 233         | 10 415         |
| Търговски и други задължения     | 273 389        | 36 625        | 1 157         | 311 171        |
| Задължения по договори с клиенти | 60 923         | -             | -             | 60 923         |
| Задължения към свързани лица     | 13 089         | -             | -             | 13 089         |
|                                  | <b>347 401</b> | <b>44 807</b> | <b>3 390</b>  | <b>395 598</b> |

| 31 декември 2023 г.                        | <3 месеца | 3-12 месеца | 1-5<br>години | Общо     |
|--------------------------------------------|-----------|-------------|---------------|----------|
|                                            | ХИЛ. ЛВ.  | ХИЛ. ЛВ.    | ХИЛ. ЛВ.      | ХИЛ. ЛВ. |
| Задържани суми по договори за строителство | -         | 5 047       | 324           | 5 371    |
| Търговски и други задължения               | 196 823   | 34 330      | 212           | 231 365  |
| Пасиви по договори с клиенти               | 20 083    | -           | -             | 20 083   |
|                                            |           |             |               | 80       |

|                              |                |               |            |                |
|------------------------------|----------------|---------------|------------|----------------|
| Задължения към свързани лица | 4 618          | -             | -          | 4 618          |
|                              | <b>221 524</b> | <b>39 377</b> | <b>536</b> | <b>261 437</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

Групата групира активите и пасивите, отчитани по справедлива стойност в три нива въз основа на значимостта на входящата информация, използвана при определянето на справедливата стойност на 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:

|                                             | 31 декември<br>2024 г.<br>хил. лв. | 31 декември<br>2023 г.<br>хил. лв. |
|---------------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| <b>Имоти, машини и съоръжения (Ниво 3):</b> |                                    |                                    |
| - земя                                      | 15 711                             | 14 384                             |
| - сгради                                    | 633 728                            | 440 314                            |
| - машини, съоръжения и оборудване           | 1 820 777                          | 1 585 142                          |
| - транспортни средства                      | 14 853                             | 9 212                              |
|                                             | <b>2 482 069</b>                   | <b>2 049 052</b>                   |

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 2021 г.

Към 31 декември 2024 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 Групата 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“ 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 Групата 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..

Групата 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, Групата може да коригира изплащането на дивиденди на едноличния акционер, да намали или увеличи акционерния си капитал по решение на едноличния собственик.

Групата следи собствения си капитал чрез реализирания финансов резултат за отчетния период, както следва:

|                                        | 2024 г.  | 2023 г.  |
|----------------------------------------|----------|----------|
|                                        | хил. лв. | хил. лв. |
| <b>Печалба за годината след данъци</b> | 233 941  | 530 567  |

#### 41. Събития след края на отчетния период

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 общественят доставчик да закупува електрическа енергия, и количества електрическа енергия, които общественят доставчик да осигурява за покриване на потреблението на клиентите на крайните снабдителни. 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 текущата регулирана цена 65,47 лв./MWh.

С Решение № 1 от 09.01.2025 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е взето решение за преквалифициране във финансовия отчет на дружеството в “инвестиционен имот“ на недвижим имот, собственост на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, считано от 01.01.2025 г.

На 20.01.2025 г. отпуснатия заем на БЕХ ЕАД в размер на 25 000 хил. лв. съгласно 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, беше окончателно погасен ведно с дължимите лихви.

На 18.02.2025г. “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД подаде на заявление до Агенцията за ядрено регулиране за разрешение за избор на площадка за втори идентичен блок (блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“). След разрешението на АЯР ще се проведат допълнителни изследвания за оценка на характеристиките на друга/и потенциална/и площадка/и в района на АЕЦ „Козлодуй“ за разполагане на ядреното съоръжение.

С § 2, ал. 1 и ал. 3 от ЗР на Закона за събиране на приходи и извършване на разходи през 2025 г. до приемането на Закона за държавния бюджет на Р България за 2025 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2025 г. и Закона за бюджета на Националната 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., за тип за производител АЕЦ е определен таван на приходите 150 лв./МВтч за период от 01.01.2025 г. до 31.12.2025 г. Същият, съгласно т. 2 от постановлението може да бъде променен при необходимост по предложение на министъра на енергетиката.

За производителите със съоръжения за производство на електрическа енергия с инсталирана мощност над 1 MW с договор за компенсиране с премии, в сила към 8 октомври 2022 г., чиито пазарни приходи са получени от продажбата на произведена от тези съоръжения електроенергия



отново са задължени да внасят във Фонд "СЕС" целеви вноски от пазарните приходи от всяка сделка, без ДДС, сключена по свободно договорени цени с период на доставка от 01.01.2025 г. до 31.12.2025 г., с изключение на сделките с балансираща енергия. Размерът на целевата вноски от всяка сделка се изчислява, като:

1. Положителната разлика между пазарните приходи по свободно договорени цени (постигната пазарна цена) по съответната сделка, без ДДС и определения таван на приходите, изчислен при прилагане на прогнозната пазарна цена по ценовото решение на КЕВР, с което е определена действащата премия за съответния производител, за производители, за които размерът на тази премия е различен от 0,00 лв./MWh, без ДДС, и

2. Деветдесет на сто от положителната разлика между пазарните приходи по свободно договорени цени (постигната пазарна цена) по съответната сделка, без ДДС и определения таван на приходите, изчислен при прилагане на определената с решение на КЕВР преференциална цена съгласно договора за компенсиране с премии, за производители, за които определения размер на действащата премия е 0,00 лв./MWh, без ДДС.

Според Решение № Ц-15 от 30.06.2024г. на КЕВР прогнозната годишна пазарна цена за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. за производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW, какъвто е „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е в размер на 184,70 лв./MWh. Със същото Решение е определен и размера на премията, която Дружеството следва да получава (за количествата до НСП (19 800 МВтч) – 8,68 лв./МВтч. Със същото Решение № Ц-15 от 30.06.2024 г. КЕВР е определила прогнозна годишна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. в размер на 173,09 лв./MWh.

След изключителната динамичност на цените на БНЕБ през втората половина на 2024 г., достигнатата към 31.12.2024 г. цена за базов товар на пазара ден напред за периода 01.07.2024 г. – 31.12.2024 г., обаче достига в размер на 250,07 лв./MWh. Отклонението от определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г., (която е в размер на 173,09 лв./MWh, съгласно решението на КЕВР, посочено по-горе), спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от периода (01.01.2025 г. – 30.06.2025 г.) на организиран борсов пазар е над 30%.

При отчитане на горните факти и аргументи, КЕВР определя нов размер на прогнозната пазарна цена за базов товар от 212,21 лв./MWh, в сила от 01.01.2025 г. – Решение № Ц – 1 от 01.01.2025 г. Със същото решение регулаторът определя нова прогнозна пазарна цена за производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW – 226,45 лв./MWh, а премията за остатъка от регулаторния период (01.01. 2025 г. – 30.06.2025 г.) е в размер на 0,00 лв./МВтч, без ДДС.

Съвета на директорите на БЕХ ЕАД с решение П.20 от Протокол № 28-2025/10.04.2025 г. съгласува Решение по т. 14.1.2 от Протокол № 14/04.04.2025 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, за сключване на споразумение за разсрочване на задължения за доставена ел. енергия между НЕК ЕАД и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за главници по фактури в общ размер на 101 371 561,31 лв. при годишна лихва 3.225 % и срок за погасяване 15.12.2025 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.

На 15.04.2025 г. дъщерно дружество „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД окончателно издължи остатъка по просрочена главница 112 хил. лв. по предоставен заем съгласно договор № 880080/07.10.2008 г. Погасени са всички задължения на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД за начислени неустойки, лихви и главница по заема.

С Разпореждане №1/02.05.2025 г. на Министерски съвет на Р. България органите, упражняващи правата на държавата в едноличните търговски дружества с държавно участие в капитала, следва да разпределят печалбата на дружествата по годишния финансов отчет за 2024 г. след данъчно облагане и да приемат решение за разпределение на дивидент в размер на 100 на сто от печалбата за акционерни дружества, при спазване на изискванията на чл.247а от Търговския закон, в съответствие с чл.101 от Закона за държавния бюджет на Република България за 2025 г.

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 млн. лв., при лихвен процент – 3.225% върху усвоената сума със срок на действие – една година.

На 23 май 2025 г. с решение № 332 на Министерски съвет е предоставена дерогация, относно ограничителни мерки с оглед действията на Русия, дестабилизиращи положението на Украйна. С горепосоченото се дава разрешение на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за извършване на обществени поръчки с избрани изпълнители, съгласно приложение и внос на продукти от стомата и желязо, както и други, описани в регламент № 833/2014 от 31 юли 2014 г. на ЕС, с произход Русия.

С решение от протокол № Е-РД-21-13/16.05.2025 г. на Министъра на енергетиката е освободена Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова, като член на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД и е избран Васил Георгиев Стойнов за независим член на Съвета на директорите. Обстоятелството е вписано в ТРРЮЛНЦ на 22.05.2025г.

Няма коригиращи или други некоригиращи събития, след датата на отчетния период, които да изискват допълнително оповестяване или корекции във консолидирания финансов отчет на Групата към 31 декември 2024г.

#### **42. Оповестяване съгласно законови изисквания**

Този консолидиран 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. Групата не начислява суми за независим финансов одит. Консолидираният финансов отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от съвместните регистрирани одитори за независим финансов одит. През периода одиторите не са предоставяли други услуги на група АЕЦ Козлодуй ЕАД.

#### **43. Одобрение на консолидирания финансов отчет**

Консолидираният финансов отчет към 31 декември 2024 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 20.06.2025 г.