

Консолидиран годишен доклад за дейността  
Консолидирана нефинансова декларация  
Консолидирана декларация за корпоративно  
управление  
Доклад на независимия одитор  
Консолидиран годишен финансов отчет

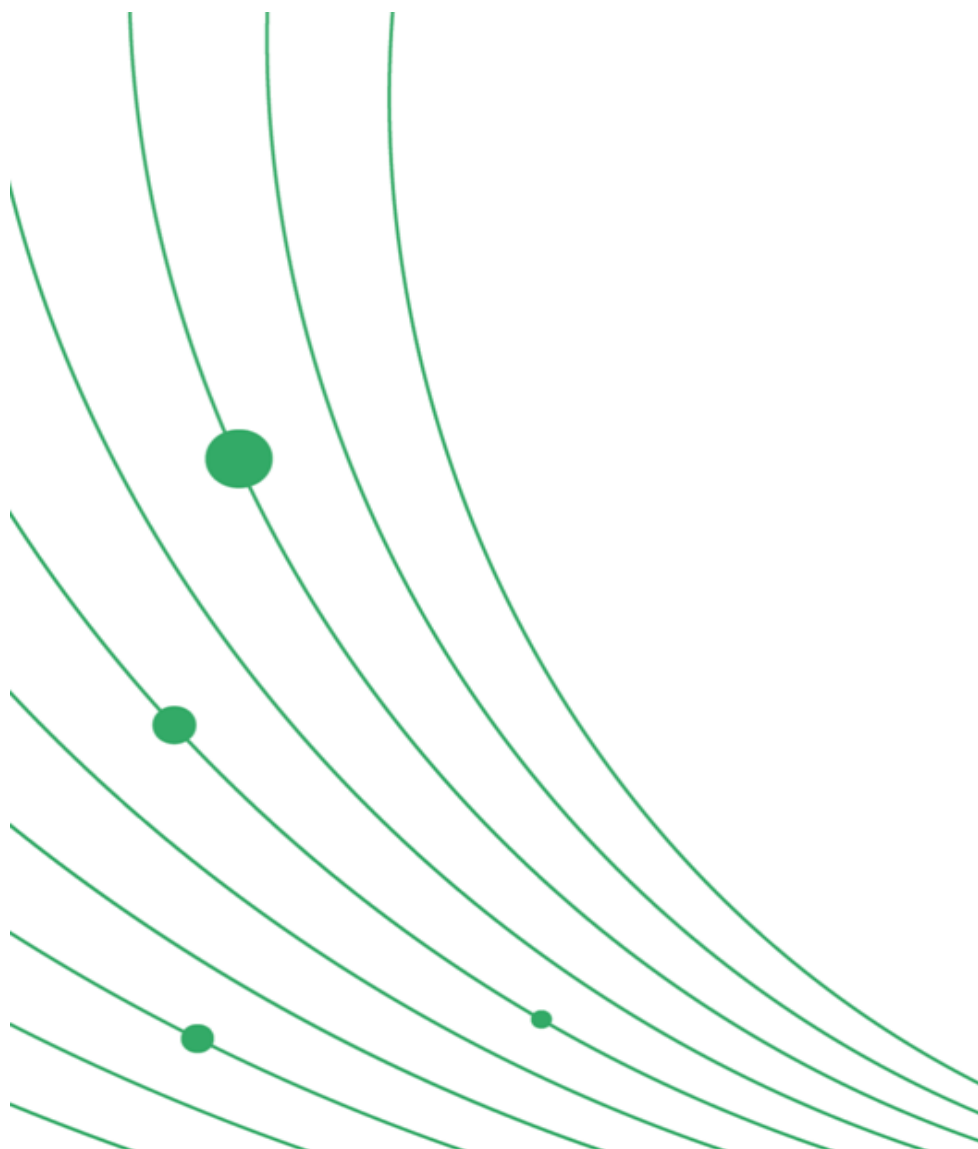
АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД

31 декември 2022 г.

# Съдържание

## Страница

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



**Консолидиран годишен доклад за дейността**  
**Консолидирана нефинансова декларация**  
**31 декември 2022 година**

**Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация  
31 декември 2022 г.**

**ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ**

**Съвет на директорите към датата на отчета**

Илия Илиев – Председател на Съвета на Директорите

Георги Кирков – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор

Андрей Красночаров – Член на Съвета на Директорите

Тодор Йонев – 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

**Одитор**

ДЗЗД ОДИТ БЕХ с участници:

Грант Торнтон ООД

Захаринова Нексия ЕООД



## 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 декларация съгласно чл. 51 от Закона за счетоводството.

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 2022 г. до 31 декември 2022 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;



## **Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация** **31 декември 2022 г.**

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

### **Управление**

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

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

В началото на отчетния период към 01.01.2022 г. Съветът на директорите е в следния състав:

- Илия Илиев – Председател на Съвета на Директорите;
- Наско Михов – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор;
- Александър Николов – Член на Съвета на Директорите;
- Владимир Уручев – Член на Съвета на Директорите;
- Ива Николова – Член на Съвета на Директорите;

Към 31 декември 2022 г. Съветът на директорите е в следния състав:

- Илия Илиев – Председател на Съвета на Директорите;
- Георги Кирков – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор;
- Андрей Красночаров – Член на Съвета на Директорите;
- Тодор Йонев – Член на Съвета на Директорите;
- Ива Николова – Член на Съвета на Директорите;

като обстоятелството е вписано на 29.08.2022г. в Търговски регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел..

Към 31 декември 2022 г. Дружеството се представлява от Изпълнителния директор Георги Кирков.

Към датата на изготвяне на финансовия отчет Андрей Красночаров е освободен като член на Съвета на директорите и на негово място е избрана Свилена Николова Николова, като обстоятелството е вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел на 26.01.2023 г.

### **Лицензи**

- 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.), за експлоатация на пети блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД - издадена от АЯР. Срок на лицензията – до 06.11.2027 г.;
- 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.) за експлоатация на шести енергиен блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД - издадена от АЯР. Срок на лицензията – до 03.10.2029 г.



**Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация****31 декември 2022 г.**

- Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение, Серия Е, регистрационен № 04441 от 25.06.2014г. за експлоатация на Хранилище за отработено ядрено гориво на АЕЦ „Козлодуй” ЕАД - издадена от АЯР. Срок на лицензията – до 25.06.2024 г.
- Лицензия за експлоатация ядрено съоръжение - Серия Е, регистрационен № 5016 от 28.01.2016г. за експлоатация на Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво от реактори ВВЕР-440 - издадена от АЯР. Срок на лицензията – до 28.01.2026 г.
- Лицензия Серия И-11024, регистрационен № 04358 от 01.04.2014 г., (изм. със Заповед №АА-04-1/27.01.2016 г., Заповед №АА-04-132/29.08.2018 г., Заповед №АА-04-171/27.10.2020г. и Заповед №АА-04-66/13.04.2022 г.), за използване на ИЙЛ за стопански цели – извършване на безразрушителен контрол с радиационни методи - издадена от АЯР. Срок на лицензията до 31.03.2024 г.;
- Лицензия, Серия И-1708, регистрационен № 04366 от 08.04.2014г. (изм. със Заповед №АА-04-106/10.07.2020г.) за използване на източници на йонизиращи лъчения за стопански цели – извършване на радиохимичен контрол, радиационен мониторинг на околната среда и метрологичен контрол - издадена от АЯР. Срок на лицензията - до 07.04.2024 г.;
- Лицензия за превоз на радиоактивни вещества, Серия Т-14002, регистрационен № 04435 от 30.06.2014 г. (изм. със Заповед №АА-04-78/01.06.2020г.) - издадена от АЯР. Срок на лицензията - до 11.07.2024 г.;
- 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



## **Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2022 г.**

лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 5 MW, не се изисква издаване на лицензия.

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

### **Управление**

„ВЕЦ Козлодуй“ 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.

Съветът на директорите на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 31 декември 2022 г. се състои от трима членове – физически лица, а именно:

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

Дружеството се представлява самостоятелно от Изпълнителния директор Николай Кондуров.

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

**ЕИК: 202058513.**

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

### **Предмет на дейност**

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

### **Управление**





## **Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2022 г.**

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.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД, Капиталът на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД е разпределен в 1,680,000 броя обикновени, поименни, налични и с право на глас акции. Всяка акция е с номинална стойност от 10 лв.

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

Съветът на Директорите към 31.12.2022 г. е в състав:

- Любен Димитров Маринов – Изпълнителен директор
- Георги Киров Кирков – Председател на СД
- Ивайло Мариянов Иванов – Член на СД

Към 31.12.2022 г. Дружеството се представява от Изпълнителния Директор Любен Маринов.

От 21.03.2023 г. за Изпълнителен директор на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД е избран Валентин Серафимов Илиев, който заменя Любен Маринов и като член на СД.

### **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.

На 10.11.2022 г. при проведено извънредно заседание на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, е взето решение за прекратяване на договора за възлагане на управление с Кирил Начков Кирилов и назначаване за Управител на Дружеството – Ардашес Агоп Хамперян.

Към 31 декември 2022 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 / 13122210001247 / 10.03.2022г. на ЗК „ЛЕВ ИНС” АД, валидна до 13.03.2023 г. за упражняване на строителен надзор;
- Застрахователна полица № 06210001 / 13122210001247 / 10.03.2022г. на ЗК „ЛЕВ ИНС” АД,



## **Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2022 г.**

валидна до 13.03.2023 г. – за оценяване съответствието на инвестиционни проекти.

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

**ЕИК: 206858488.**

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

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

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

Към 31.12.2022 г. Дружеството се управлява от Борислав Борисов.

На 21 март 2023 г. е вписана промяна в управлението на Дружеството и за управител е назначен Георги Бакалски.

### **Сертификати/ Удостоверения**

- Удостоверение № III-TV 008457 на Камарата на строителите в България за вписване на “АЕЦ Сервиз” ЕООД като строител в централния професионален регистър на строителя - за строежи III група ; 4и 5 категория. Срок на валидност до 30.09.2023 г.;

- Удостоверение № V-TV 017291 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 30.09.2023 г.;

- Удостоверение № I-TV 025158 на Камарата на строителите в България за вписване на “АЕЦ Сервиз” ЕООД като строител в централния професионален регистър на строителя - за строежи I група, 4 и 5 категория. Срок на валидност до 30.09.2023 г.;

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

**Фирмено наименование: „Интерприборсервиз” ООД (в производство по несъстоятелност)**

**ЕИК: 831577794.**

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



## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2022 г.

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

### Управление

Дружеството е създадено с Решение № 55 от 13.04.1988г. 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 производство по 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. Сделките с това дружество са прекратени в края на първото шестмесечие на отчетния период.

Към момента на изготвяне на настоящия отчет „Интерприборсервиз” ООД, гр. Козлодуй е обявено в неплатежоспособност и е открито производство по несъстоятелност с Решение № 11 от 16.02.2023 г. на Окръжен съд гр. Враца. С Определение №132/28.04.2023г. на Окръжен съд – Враца, са одобрени изготвените от временния синдик Мариян Нейков на „Интерприборсервиз“ ООД (в производство по несъстоятелност) - Списък на приети вземания на кредитори на дружеството по чл.687, във връзка с чл.686, ал.1, т.2 от ТЗ и Допълнителен списък по чл.686, ал.1, т.1 от ТЗ на приетите вземания на кредитори на дружеството, предявени в срока по чл.685, ал.1 ТЗ. Определението е публикувано на 02.05.2023г. в Търговския регистър и регистър на ЮЛНЦ.

### Сертификати, лицензи- и удостоверения

- Сертификат за акредитация на Орган за контрол от вида „С” в съответствие с изискванията БДС EN ISO/IEC 17020:2012, издаден от ИА БСА, рег. №78 ОКС и заповед №А599/16.03.2021 г., валиден до 26.08.2024 г., за извършване на контрол на:- Електрически уредби и съоръжения до и над 1000V,- Електрически уредби и съоръжения до 1000V;- Шум в работна среда;- Шум в околна среда;- Шум в помещения на жилищни и обществени сгради;- Микроклимат в работна и битова среда;- Изкуствено осветление в работна и битова среда;- Вентилационни инсталации.
- Сертификат от Българска Браншова Камара Машиностроене №018 от 16.12.2019 г. за извършване на монтаж, сервиз и поддръжка на хладилни и климатични инсталации и термopомпи, съдържащи над 3 кг. флуорирани парникови газове, валиден до 16.12.2024 г. Валиден на основание чл.10, параграф 7 на Регламент (ЕС) №517/2014 на Европейския парламент и на съвета от 16 април 2014г. за флуорсъдържащите газове и за отмяна на Регламент (ЕО) №842/2006г.;

## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2022 г.

➤ Удостоверение №ВР 058 от 25.08.2009г. на ДАМТН за вписване в регистъра на лицата, извършващи дейности по поддържане, ремонтване и преустройство на съоръжения с повишена опасност. Безсрочен /Валидността се определя от ежегодната проверка на РО „ИДТН“ на ДАМТН/;

### Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на годишния консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2022 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. 187д и чл. 247 от Търговския закон/ТЗ/

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

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

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

Към 31 декември 2022 г. акционерният капитал на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е 244 584 890 лв., разпределен в 24 458 489 броя обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност от 10 лева всяка една. Всички обикновени акции са изцяло платени. Няма придобити и прехвърлени през годината собствени акции.

б/ Основанието за придобиванията, извършени през годината.

През 2022г. Дружеството-майка не е придобивал или прехвърлял 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 (хиляди лв.)	31 декември 2022 г.	31 декември 2021 г.
<b>Краткосрочни възнаграждения, в това число:</b>	<b>593</b>	<b>668</b>
Заплати, включително бонуси и обезщетения	513	605
Разходи за социални осигуровки	32	26
Социални разходи	48	37



## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

**31 декември 2022 г.**

Подробна информация за членовете на Съвета на директорите е представена в пояснително приложение 33.5 „Сделки с ключов управленски персонал” към Консолидирания годишен финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 2022 г.

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

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

### **Информация, относно участието на членовете на СД в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети (в съответствие с изискванията на чл. 247, ал. 2, т. 4 от ТЗ).**

- Георги Киров Кирков - член на СД на “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД, ЕИК 202058513 от 25.10.2022г. “. Не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на други дружества.
- Илия Тодоров Илиев – управител и едноличен собственик на капитала на “Москтрейд” ЕООД, ЕИК 203651961 до 23.03.2022г. Не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник.
- Тодор Рангелов Йонев – съдружник с 50% участие в капитала на „Регекс” ЕООД, ЕИК 203734131 до 13.10.2022г. и член на УС на Сдружение с нестопанска цел в обществена полза “Спорт, развитие и здраве – харити”. Не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник.
- Десислав Герчев Димов - член на Съвета на директорите на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД не участва като неограничено отговорен съдружник, притежава 33,33 на сто от капитала на Адвокатско дружество „Бошнаков, Димов и Миланов“ и участва в управлението на фондация „Енергийна Ефективност“.

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 2022 г. списъчният брой на персонала на Групата по трудови правоотношения и договори за управление и контрол е 3 811 бр. Запазва се относителния дял на лицата с висше и средно-професионално образование. За персональт на дружеството майка се спазва изискването по Длъжностното щатно разписание на АЕЦ, в което най-ниската образователна степен за заемане на длъжностите е средно образование.

### **Съдебни и арбитражни производства**

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



## **Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2022 г.**

Срещу „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има заведени правни искове в размер на 2,463 хил. лв. (31 декември 2021 г.: 50,760 хил. лв.). Нито един от гореспоменатите искове не е изложен тук в детайли, за да не окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството-майка при разрешаването на споровете.

През 2022г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е постигнало извънсъдебни споразумения, респективно подписани са извънсъдебни спогодби и са прекратени търговски дела с клиенти на Дружеството-майка по стандартизирани договори за покупко-продажба на електрическа енергия, въз основа на което Дружеството е заплатило 25 000 хил. лв. за уреждане на всички настоящи и бъдещи претенции по прекратените дела.

### **Научноизследователска и развойна дейност**

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

### **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, „Булгартел-Скопие“ ДООЕЛ, „Енергиен оператор по измерване и информационни технологии“ ЕАД (в ликвидация), „Енергийна инвестиционна компания“ ЕАД до 26.04.2018 г., „Българска независима енергийна борса“ ЕАД до 15.02.2018 г.

### **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.

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

Групата има участие в ЗАД „Енергия“, с дял 1.12 % със стойност на инвестицията към 31.12.2022 г. в размер на 482 хил. лв.

### **Наличие на клонове**

Групата няма регистрирани клонове към 31.12.2022 г.

## **2. ПРЕГЛЕД НА ДЕЙНОСТТА НА ГРУПАТА**

**Дейността на групата по сегменти е както следва:**

### **ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ**

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



## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2022 г.

Показател	Мерна единица	отчет	отчет	Изменение	Изменение %
		31.12.2022	31.12.2021	12'22/12'21	12'22/12'21
Бруто производство ел.енергия	MWh	16 495 792	16 513 304	-17 512	-0,1%
Продажби на ел.енергия в т.ч.:	MWh	15 681 021	15 725 686	-44 665	-0,3%
По регулирани цени	MWh	3 886 450	2 944 071	942 379	32,0%
По утвърдена от КЕВР цена	MWh	33 533	26 176	7 357	28,1%
По нерегулирани цени	MWh	11 733 851	12 723 073	-989 222	-7,8%
Продажби (ЗЕ, чл.119 )	MWh	27 187	32 366	-5 179	-16,0%
Дял регулиран пазар %	%	25%	19%	6%	31,60%
Дял свободна продажба %	%	75%	81%	-6%	-7,40%

През 2022 г. общото количество произведена електроенергия от дружествата-производители на електроенергия в АЕЦ Група е в размер на 16 495 792 MWh и бележи незначително намаление от -0,1 % спрямо производството за същия период на 2021 г.

Реализираната електроенергия във всички пазарни сегменти е в общ размер на 15 681 021 MWh, с 44 665 MWh по-малко от реализацията за 2021 г.

С оглед завишената квота на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за новия регулаторен период, доставките за регулирания пазар са с 32% повече спрямо предходната година.

Доминиращ дял в продажбите на дружествата-производители на електроенергия в АЕЦ Група имат борсовите сделки.

Реализираните количества на организиран борсов пазар от Компанията-майка с в размер на 11 733 851 MWh, с 989 222 MWh. под реализацията за предходния отчетен период.

„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 /ПТТЕЕ/, чрез координатора на стандартната балансираща група, в която участва, на организиран борсов пазар – „Българска независима енергийна борса“ ЕАД /БНЕБ/. За периода от 01.01.2022 г. до 31.12.2022 г. продадените количества електрическа енергия са 33 533MWh., със 7 357 MWh. над реализацията за 2021 г.

Извънборсовите сделки, реализирани от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД по реда на чл. 119 ЗЕ бележат спад с 16% през 2022 г., който се дължи на по-малкото потребление от собствени обекти, разположени на територията на страната, и по-специално резервното хранване на ЕП Хърлец, като най-голям потребител. Спад се отбелязва и при потреблението на клиенти, присъединени с директни електропроводи.

### ЕКСПЛОАТАЦИОННИ ПОКАЗАТЕЛИ

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



**31 декември 2022 г.**
**5 ЯЕБ**

<b>92,84</b>	<b>LF (Load Factor) –</b> Използваемост на инсталираната мощност, %
<b>90,21</b>	<b>UCF (Unit Capability Factor) –</b> Готовност за носене на номинален товар, %
<b>0,25</b>	<b>UCLF (Unit Capability Loss Factor) –</b> Непланова неготовност, %
<b>0,33</b>	<b>UA7 (Unplanned Reactor Scram Activation/7000 hrs)</b> Непланово сработване на аварийната защита

**6 ЯЕБ**

<b>87,86</b>	<b>LF (Load Factor) –</b> Използваемост на инсталираната мощност, %
<b>86,16</b>	<b>UCF (Unit Capability Factor) –</b> Готовност за носене на номинален товар, %
<b>1,91</b>	<b>UCLF (Unit Capability Loss Factor) –</b> Непланова неготовност, %
<b>0,00</b>	<b>UA7 (Unplanned Reactor Scram Activation/7000 hrs)</b> Непланово сработване на аварийната защита

Използваемостта на инсталираната мощност (КИИМ, Load Factor) на АЕЦ “Козлодуй” за 2022 г. е 90.35% (5 блок – 92,84%, 6 блок – 87,86%). Този показател на атомната централа през последните години бележи трайна тенденция за поддържане на стойности около и над 90%. Висока комплексна оценка за постигнатото през годината ниво на безопасност и надеждност дават и показателите Готовност за носене на номинален товар, Непланова неготовност и Непланово сработване на аварийната защита.

Съгласно критериите на WANO стойност на показателя Готовност за носене на номинален товар (UCF) над 85% и на показателя Непланова неготовност (UCLF) до 3% е свидетелство за много добро ниво на надеждност, безопасност и ефективност на атомните централи, както и за висока степен на оптимизация на експлоатационния процес.

Постигнатите и през 2022 г. отлични стойности на експлоатационните показатели на АЕЦ “Козлодуй” формират трайна тенденция за висока степен на надеждност и безопасност, с което централата запазва позицията си сред най-добрите атомни централи в света.

## РЕМОНТНА ПРОГРАМА В ГРУПАТА

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

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

Основният обем от годишната ремонтна програма се реализира по време на престойта на блоковете за планов годишен ремонт (ПГР) и презареждане. Създадената оптимално ефективна организация на дейностите и координацията на екипите позволи реализация на необходимия обем техническо обслужване, ремонт и модернизации за 2022 г. в съкратени срокове. Ремонтът на 5 блок продължи ~34 денонощия, на 6 блок ПГР беше извършен за ~36 денонощия. 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 от военните действия на Руската федерация на територията на Република Украйна.

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.





## **Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2022 г.**

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

Изпълнението на дейностите от ремонтната програма на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 2022 г. е на стойност 99 167 хил.лв., в т.ч. 6 158 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 – 48 035 хил.лв. Дейностите, които са изпълнени са за доставки на резервни части, консумативи и изпълнение на ремонтни и електромонтажни дейности по основно и спомагателно оборудване, и системи на ядрени енергийни блокове 5 и 6 по време или свързани с ППР на 5ЕБ и 6ЕБ.
- Техническо обслужване и ремонт на системи и оборудване- 6 832 хил.лв. Изпълнените дейности са за техническо обслужване, ремонт, доставка на резервни части и консумативи с цел поддържане на добро експлоатационно състояние на системи и средства за измерване и контрол.
- Сервизно обслужване на апаратура – 6 478 хил.лв. Изпълнените дейности, включват техническо обслужване, ремонт и доставка на резервни части и консумативи на апаратура за диагностика, анализатори, шкафове електрически разпределителни и др.
- Ремонт на арматура, тръбопроводи, съдове под налягане и резервоари – 6 365 хил.лв. Изпълнените дейности, включват доставки на резервни части и консумативи за предпазни, спирателни, запорни арматури, уплътнителни материали, предпазни и бързодействащи отсичащи клапани, свързани с текущи ремонти, по време и извън ППР на 5,6ЕБ.
- Ремонт системи СКУ – 5 398 хил.лв. Изпълнените дейности са свързани с техническо обслужване на хранящи блокове 0,4kV тип ШЕР от системите за безопасност 5,6ЕБ и доставка на сборки вътрешнореакторни детектори (СВРА) и шлейфове за СВРА на система за вътрешнореакторен контрол (СВРК) на 6 ЕБ.
- Ремонт оборудване 1 и 2 контур – 4 921 хил.лв. Изпълнените дейности са свързани с топлоизолационни работи и подготовка на метали повърхности за металоконтрол по съдове и тръбопроводи от основно и спомагателно оборудване 1-ви контур и тръбопроводи по грееща среда на 5,6 ЕБ, ДГС и Спецкорпус-3. Ремонт на епоксидни покрития по помещения и оборудване в херметична обложка на 5,6ЕБ по време на ППР и ремонт на електромагнити за ГЦП.
- Техническо обслужване – 3 834 хил. лв. Изпълнени са дейности по техническо обслужване и ремонт на средства за измерване, средства за автоматизация, лабораторни средства, системи за оповестяване, климатизация и хладилна техника.

Дейностите по ремонтната програма на „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД за 2022 г. касаят годишно обслужване на основно оборудване, включващо подмяна на филтри и смяна на масла. Изпълнени са дейности на стойност 24 хил.лв.



## **Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация** **31 декември 2022 г.**

### **БЕЗОПАСНОСТТА - ОСНОВЕН ПРИОРИТЕТ В ГРУПАТА**

АЕЦ „Козлодуй” прилага систематичен дългосрочен подход за изграждане и развитие на висока култура на безопасност (КБ) като задължително условие за повишаване на безопасността. Това включва периодично оценяване, дейности за повишаването ѝ, ангажиране на целия персонал и създаване на устойчива нагласа за отговорно лично поведение. Специален акцент се поставя върху изграждане на ценности, свързани с мотивацията за непрекъснато повишаване на КБ.

Организацията и изпълнението на планираните дейности се координират от Съвет по култура на безопасност – консултативен орган към директор „Безопасност и качество”. От 2020 година е създадена група „Култура на безопасност и човешко изпълнение”, чиято дейност е насочена към оценка, анализ и подобряване на човешкото изпълнение, мотивацията на персонала и културата на безопасност.

Всички дейности по поддържане, оценка и повишаване на културата на безопасност, предвидени в годишния план за работа през 2022 г., са изпълнени по график. През годината приключи провеждането на четвърта самооценка на културата на безопасност в Дружеството по методология на МААЕ. Редовното публикуване на информационни материали по култура на безопасност и човешко изпълнение в интранет страницата поддържа интереса и повишава информираността на персонала по тези въпроси и допринася за насърчаване на личната отговорност и ангажираността към безопасността.

### **Ядрена безопасност**

Експлоатацията на ядрените мощности в АЕЦ “Козлодуй” се извършва в пълно съответствие с условията от лицензиите, изискванията на технологичните регламенти и експлоатационните инструкции.

През периода 01.01.2022г. – 31.12.2022г. в АЕЦ “Козлодуй” има регистрирани две експлоатационни събития, подлежащи на уведомяване съгласно “Наредба за условията и реда за уведомяване на АЯР за събития в ядрени съоръжения и обекти с източници на йонизиращи лъчения”. Всички са оценени на ниво „0” – под скалата INES (събития без значимост за безопасността).

Резултатите от месечните функционални изпитания на системите за безопасност са в съответствие с регламентните изисквания.

През отчетния период не са допуснати нарушения на пределите и условията за безопасна експлоатация.

### **Радиационна защита**

Годишните стойности на индивидуалното и колективното дозово натоварване за 2022 г. потвърждават ефективността на мерките за радиационна защита и нареждат АЕЦ „Козлодуй” сред централите с високи постижения в тази област.

Максималната индивидуална ефективна доза е 7,56 mSv, което е в рамките на нормативно определената годишна граница. Колективното дозово натоварване на персонала, получено при експлоатацията на двата реактора ВВЕР-1000 за годината, е 436,30 manmSv.

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

### **Радиационен контрол на емисиите в околната среда**

Непрекъснатото усъвършенстване на експлоатационните практики и прилагането на най-високите стандарти в ядрената индустрия гарантира високото качество на радиационния контрол в АЕЦ „Козлодуй”.

През 2022 г. емисиите на радиоактивни благородни газове (РБГ), аерозоли и йод-131 (131I) са приблизително 0.02%, 0.01% и 0.015% от контролните нива. Радиоактивните вещества в отпадните води от централата са в рамките на 0,04% от контролното ниво. Няма превишаване и на определените ограничения за съдържание на тритий в емисиите в околната среда.



## **Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация**

**31 декември 2022 г.**

Регламентираните в АЕЦ „Козлодуй“ контролни нива на емисиите са значително по-ниски от нормативно определените граници. Извършва се независим външен контрол от страна на АЯР, МОСВ и Националния център по радиобиология и радиационна защита (НЦРРЗ). Данните от мониторинга на течните и газообразните емисии на радиоактивни вещества в околната среда ежегодно се докладват и в Европейската комисия (ЕК).

### **Управление на РАО**

Установеният в АЕЦ “Козлодуй” подход при управлението на радиоактивни отпадъци (РАО) е насочен към предаване за преработване на текущо генерираните РАО и поэтапно освобождаване на хранилищата от исторически натрупани отпадъци, съгласно утвърдения годишен график. През 2022 г. са генерирани около 94 тона твърди и 230 м<sup>3</sup> течни радиоактивни отпадъци, които са предадени на Държавно предприятие “Радиоактивни отпадъци” за последващото преработване.

### **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 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.

През отчетната 2022 г. не е осъществен транспорт на ОЯГ от 5 и 6 блок за технологично съхранение и преработка в Русия.

### **Аварийно планиране и готовност**

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

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

През м. ноември в АЕЦ „Козлодуй“ бе проведено общо учение съгласно утвърдения за 2022 година график за обучение и тренировки на персонала по прилагане на мерките, разписани в Аварийния план на централата. По този начин се проверява и повишава готовността на работещите да прилагат установените процедури и да реагират своевременно в случай на възникване на извънредна ситуация. Учението протече по предварително разработен сценарий. Участваха екипите, дежурни по Аварийния план на атомната електроцентрала, и смяната оператори, провеждащи по график обучението си на Пълномащабният симулатор за реактори ВВЕР-1000 в Учебно-тренировъчния център. В съвместните действия се включиха medici от Служба “Трудова медицина”, служители от отдел “Автотранспорт”, както и екипи от Районна служба “Пожарна безопасност и защита на населението” (ПБЗН) – АЕЦ “Козлодуй”, Районно управление на полицията – АЕЦ “Козлодуй”, и МБАЛ “Св. Иван Рилски” – гр. Козлодуй. За овладяване на ситуацията, описана в сценария, бяха изпълнени необходимите дейности, насочени към защита на здравето на работещите и осигуряване на работоспособността на оборудването. Проведена бе защитна мярка евакуация на част от служителите на централата. Тестван бе и обменът на информация с Агенцията за ядрено регулиране, Главна дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението” към МВР, Министерство на енергетиката, общините Козлодуй и Мизия, оперативните центрове към регионалните дирекции ПБЗН във Враца и Монтана, а също и с Регионалния кризисен център на Световната асоциация на ядрените оператори (WANO) в Москва. Екипите на АЕЦ “Козлодуй” показаха високо ниво на знания и умения за адекватни действия в описаната в сценария ситуация, както и добра координация с представителите на различните институции.

### **Физическа защита**



## **Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация**

**31 декември 2022 г.**

Физическата защита е съвкупност от технически и организационни изисквания, мерки, средства и методи, насочени към ефективно предотвратяване на неправомерни въздействия и посегателства върху ядрения материал, ядрените съоръжения и радиоактивните вещества, своевременното им откриване и прекратяване, както и връщане на неправомерно придобит ядрен или друг радиоактивен материал или намаляване последиците от извършен саботаж.

През отчетния период не са регистрирани неправомерно проникване в зоните по линия на физическата защита на АЕЦ „Козлодуй”, кражба, саботаж и други злонамерени действия насочени срещу ядрения материал, ядрените съоръжения и радиоактивните вещества. Оперативното дежурство и техническата поддръжка на системите за сигурност са изпълнени, съгласно графика. Плануваните ППР са изпълнени, системите за сигурност са работили съгласно техническите им характеристики.

По предложение на Департамента по енергетика на САЩ е сложено началото на сътрудничество между Офиса по международна ядрена сигурност и управление “Сигурност“ по отношение на въпросите на физическата защита в сферата на предотвратяване на саботаж и вътрешни заплахи в атомните електроцентрали.

С цел повишаване и поддържане на нивото на културата за сигурност и в съответствие с „Методика за провеждане на самооценка на културата на сигурност в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД се проведе анкета, интервюта, преглед на документи, наблюдения и фокус-групи, а след изготвения анализ на база резултатите и констатациите от проведената самооценка, се предложиха и коригиращи мероприятия, които предстои да бъдат разгледани и утвърдени на съвета по култура на безопасност.

Активно се работи по подобряване на взаимодействието и координацията на работа със РУ “АЕЦ Козлодуй”, Областната Дирекция на МВР и звената на Главна Дирекция “Гранична полиция”- МВР. Управление “Сигурност” активно участва в дейността по планиране и реализиране подготовката и дейността на охранителния състав и планира усъвършенстване на дейността по подготовката и обучението, както и дейността при извънредни ситуации. Беше организирано взаимодействие между управление “Сигурност”, РУ “АЕЦ Козлодуй” и Главна дирекция „Жандармерия, специални операции и борба с тероризма”, чрез което ще се окаже експертна помощ и съдействие при провеждане на пълномащабни тактически учения, с цел повишаване на комуникацията, координацията и оперативните възможности на структурите, имащи отношение към сигурността на АЕЦ „Козлодуй”.

Ефективността на системата за физическа защита на АЕЦ “Козлодуй” беше проверена от АЯР и МВР. Резултатите от проверките показаха, че нивото на защита напълно съответства с националните и международните изисквания за ефективност срещу възможните заплахи.

### **Киберсигурност**

Като стратегически обект от национално значение, в който широко се използват високи технологии, АЕЦ „Козлодуй” изгражда и развива съвременна система за киберсигурност.

Мерките, прилагани за поддържане на мрежова и информационна сигурност, са съобразени със законовите изисквания, указанията на приложимите международни стандарти, препоръките на производители и доставчици на софтуер и хардуер, както и с добрите световни практики в областта.

За повишаване на киберсигурността в информационната инфраструктура на централата се модернизират системата за интернет комуникация и всички важни системи, с което се осигурява висока защита на информацията.

През 2022 г. системата за информационна сигурност не е регистрирала нито едно събитие, което може да се класифицира като кибератака.

### **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. Комплекс от технически и организационни мероприятия осигурява ефективна защита от пожари на производствения процес и на работещите. През 2022 г. е проведено планираното обучение на персонала и на длъжностните лица,



## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

**31 декември 2022 г.**

ангажирани с контрола по пожарна безопасност в структурните подразделения на атомната централа. Извършваше се оценка на предстоящи за реализация проекти, технически решения и технически задания, за съответствие с изискванията на нормативните документи. 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 годината не са допуснати пожари и запалвания в производствената част.

### Радиоекологичен мониторинг

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

Освен ведомственият радиоекологичен мониторинг на АЕЦ “Козлодуй”, който е съгласуван с компетентните органи в страната МОСВ и МЗ, и одобрен от националния регулаторен орган АЯР, се прилага и независим надведомствен мониторинг по програми, изпълнявани от органите на МОСВ - Изпълнителна агенция по околна среда (ИАОС) и на МЗ - Национален център по радиобиология и радиационна защита (НЦРПЗ), както и регулаторен контрол от АЯР.

Зоната на мониторинг включва промишлената площадка на АЕЦ и българския участък на 30-километровата наблюдавана зона със сравнителни постове в 100-километров радиус около атомната централа. С автоматизираната система за радиационен мониторинг непрекъснато се измерва радиационният гама-фон в 14 населени места от района, като до информацията е осигурен широк обществен достъп. Данните се визуализират на информационни табла, поставени на публични места, и се предават в реално време до централната станция в АЕЦ с трансфер в ИАОС и АЯР.

През 2022 г. са извършени над 1180 измервания на гама-фона и повече от 4200 анализа на над 2290 проби от различни обекти на околната среда. Резултатите за гама-фона са в граници  $0.05 \pm 0.18 \mu\text{Sv/h}$  и не се отклоняват от типичните за района нива на естествения радиационен фон (ЕРФ), като са напълно съпоставими с данните от предни години. Регистрираните стойности са многократно под допустимите норми за съответните показатели и изследвани обекти. Радиационната обстановка в района е благоприятна и не е повлияна от експлоатацията на АЕЦ. Обемът на радиоекологичен мониторинг е изпълнен успешно и отговаря да нормативните изисквания в областта и добрите практики на страните с развита атомна енергетика. Използваните методи и технически средства са в обхват на акредитация по стандарт БДС EN ISO/IEC 17025 на лаборатория за изпитване „Радиоекологичен мониторинг”, №154ЛИ, което е гарант за качеството и надеждността на резултатите. Не е установено радиационно влияние на АЕЦ „Козлодуй” върху компонентите на околната среда. Изследваните радиационни параметри са в нормални фонове граници.

Ниските нива на емисиите в околната среда при експлоатацията на АЕЦ “Козлодуй” обуславят пренебрежимо ниско дозово натоварване на населението в района. За 2022 г. максималната ефективна годишна доза на лице от населението в 30 км зона е оценена консервативно на  $4.4 \mu\text{Sv/a}$ . Използват се валидирани методи за оценка по приета методология от Европейската комисия. Облъчването на населението от експлоатацията на АЕЦ е стотици пъти под това на естествения радиационен фон (ЕРФ).



## **Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2022 г.**

### **Вложените средства през 2022 г. по Инвестиционната програма на Дружеството-майка са 133 946 хил.лв., осигурени със собствено финансиране.**

С над 83% от общо отчетените инвестиционни разходи е финансирано изпълнението на мерки, свързани с безопасността, надеждността и ефективността при експлоатацията на 5 и 6 блок и подобряване на работата на съоръженията и оборудването за осигуряване на дългосрочна експлоатация на ядрените енергийни блокове. Останалата част обхваща инвестиционни разходи за поэтапното изпълнение на мерки, свързани с енергийната ефективност в съответствие с произтичащите задължения на дружеството от Закона за енергийна ефективност с насоченост към постигане на трайна тенденция за подобряване показателите за енергийно потребление; мероприятия за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагащи производствената дейност и мерки за поддържане и непрекъснато повишаване нивото на физическата защита и контрол на достъпа на площадката на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД

#### **Поддържане и повишаване безопасността**

Общо вложените средства през 2022 г. за разходи по мероприятия, оценени като мерки, повишаващи безопасността на централата, невлизаци в обхвата на действащите програми, свързани с ядрена безопасност, радиационна защита, пожарна безопасност, аварийна готовност, физическата защита и околна среда или изисквания на нормативни документи са в размер на 26 029 хил.лв.

Всички мероприятия за поддържане и повишаване на безопасността в атомната централа се изпълняват в съответствие с изискванията на Закона за безопасно използване на ядрената енергия и при спазване на условията в лицензиите и разрешенията, издадени от оторизираните надзорни и контролни органи.

#### **Осигуряване дългосрочна експлоатация**

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

За периода на ДСЕ са предвидени за изпълнение технически мероприятия по конструкции, системи и компоненти, произтекли от резултатите от Проекта за продължаване на срока на експлоатация, както и нови мерки, възникнали от необходимостта след изтичане срока на експлоатация на основно оборудване и системи. Основно усилията са насочени към проследяване на мерките, систематизирани в действащите програми в дружеството.

Вложените средства през 2022 г. за обезпечаване на дългосрочната експлоатация на 5 и 6 блок са в размер на 64 728 хил.лв.

#### **Мероприятия за обезпечаване на надеждната експлоатация на реакторната инсталация на 5 и 6 ЕБ при работа на повишено ниво на мощност.**

Вложените средства през 2022 г. за мероприятия от ИП, свързани с работа на повишено ниво на топлинната мощност на блокове 5 и 6 общо възлизат на 19 924 хил.лв.

#### **Текуща поддръжка на енергоблоковете и инфраструктурата**



## **Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2022 г.**

За поддръжка на основни и спомагателни съоръжения, както и за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти подпомагащи производствената дейност, по Инвестиционната програма през 2022 г. са вложени 23 265 хил.лв.

През годината са изпълнени планираните инвестиционни дейности, свързани с модернизирани и подмяна на оборудване; мероприятия за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагащи производствената дейност, мерки за поддръжане и непрекъснато повишаване нивото на физическата защита и контрол на достъпа на площадката на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД; мерки, свързани с енергийната ефективност в съответствие с произтичащите задължения на дружеството от Закона за енергийна ефективност; поддръжка на социални и други обекти и др.

Стойността на въведените в действие дълготрайни активи в Дружеството-майка през годината е 86 350 хил.лв.

### **ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ НА ТОПЛОЕНЕРГИЯ**

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

Производството и потреблението на ТЕ са силно зависими от климатичните условия, поради което се наблюдават разлики в сравнението между двата отчетни периода. Произведената ТЕ от бойлерната установка на ЯЕБ № 5 през 2022 г. е 168 866 MWh, със 7% по-малко в сравнение със същия период на 2021 г. Нетното производство (отчетената консумация от крайни клиенти) е с 6% по-малко спрямо съпоставимия период на 2021 г.

### **ИЗГРАЖДАНЕ НА ЕНЕРГИЙНИ БЛОКОВЕ НА ЯДРЕНА ЦЕНТРАЛА**

**Дейности, свързани с лицензионната процедура за нов ядрен енергоблок се осъществява от „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД**

С издаването на Заповед № АА-04-30/21.02.2020 г. за одобряване на Площадка 2 от страна на председателя на Агенцията за ядрено регулиране (нар. АЯР), приключва първият етап от разрешителния режим за изграждане на ядрено съоръжение – ядрена централа, регламентиран в Глава трета, Раздел III на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ). Следващият етап предвижда проектиране на ядреното съоръжение, което включва дейности по изготвяне на необходимите документи за издаване на разрешение за проектиране от председателя на АЯР, провеждане на процедура за избор на проектант, изготвяне на технически проект и одобряване на техническия проект от ядрения регулатор.

Във връзка с изпълнение на поставените задължения, условия и мерки в Заповедта на АЯР и Решението по ОВОС бе разработена „Програма за постоянен мониторинг на Площадка 2, одобрена за разполагане на ново ядрено съоръжение – ядрена централа“. За осъществяването на целите, заложи в Програмата бе необходимо да бъде изградена мрежа за мониторинг на природните компоненти и фактори, и антропогенни феномени в района на Площадка 2.

В рамките на инвестиционното предложение за изграждане на нова ядрена мощност в АЕЦ „Козлодуй“ и въз основа на получените резултати от конкурс по оферти за избор на изпълнител бе сключен договор за изграждане и внедряване на мрежа за осъществяване на постоянен радиационен и нерадиационен мониторинг на района на Площадка № 2.



## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2022 г.

Изпълнителят по договора през отчетния период извърши обем от дейности, гарантиращи получаването на обективни оценки за състоянието на факторите и компонентите на околната среда в района, а именно:

- Ранно идентифициране и набиране на достатъчен брой представителни проби от определени компоненти на околната среда, по които да се съди за разпространение на евентуално радиоактивно замърсяване;
- Резултатите от мониторинга да позволяват пресмятането и получаването на реалистични оценки за допълнителното дозово натоварване на населението, живеещо в близост;
- Акумулиране на достатъчно и достоверна информация за текущото радиационно състояние на площадката, предвид местоположението ѝ в близост до съществуващи ядрени съоръжения, и преди въвеждането в експлоатация на новата ядрена мощност;
- Установяване на съответствието на фактическия радиационен статус в района на площадката на НЯМ с приложимото законодателство;
- Събиране, систематизиране и анализиране на информация за сеизмичното състояние (или сеизмичните процеси) на площадката;
- Събиране, систематизиране и анализиране на информация за по-съществени земни движения на наблюдаваната площадка и съответно за модифициращите свойства на локалната геоложка структура на площадка;
- Събиране, систематизиране и анализиране на данни за метеорологичната обстановка в района;
- Проследяване, систематизиране и анализиране на информация за промени в нивото и химичния състав на подпочвените води в района на Площадка № 2.

В края на месец юни 2022 г., мрежата за постоянен радиационен и нерадиационен мониторинг на района на Площадка № 2 бе въведена в експлоатация. Непосредствено преди това, бе сключен договор за проектиране на база данни, съгласно изискванията и препоръки в редица документи на Международната агенция по атомна енергия (МААЕ), Законът за безопасно използване на ядрена енергия и подзаконовни нормативни актове. Изграждането на база данни е задължителна предпоставка за проследяване на съхранената информация, изменението на наблюдаваните параметри и последващо проследяване на всички настъпили промени и причините за проявяването им. Базата данни е въведена в експлоатация през м.януари 2023г.

Съгласно условията и мерките на Решението по ОВОС, за превенция на трайни негативни въздействия от генерираните отпадъчни битово-фекални води върху водоприемника (р. Дунав) и околната среда е необходимо изграждане на пречиствателно съоръжение/станция (ПСОВ). Предвидено е ПСОВ да бъде изградено в рамките на одобрената Площадка № 2, като работата му ще обхване етапите по изграждане, експлоатация и извеждане от експлоатация на проекта за нова ядрена мощност на Площадка № 2. Пречиствателният комплекс трябва да бъде проектиран и изграден преди стартиране на основното строителство, предвид изискванията за ограничаване на въздействието върху околната среда.

За изграждане на ПСОВ е необходимо разработване на инвестиционен проект, въз основа на който да бъде разрешен строежът на пречиствателното съоръжение. Инвестиционният проект следва да бъде разработен във фаза идеен проект, като същият ще бъде използван като основание за издаване на разрешение за строеж, съгласно чл.142, ал.2 от Закона за устройство на територията (ЗУТ);

В тази връзка през отчетния период бе изготвената документация и стартира провеждане на процедура на преговори с предмет: „Разработване на идеен проект на пречиствателна станция в изпълнение на





## **Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2022 г.**

условията и мерките, описани в Решение по ОВОС № 1-1/2015 от 27.01.2015 г. на Министъра на околната среда и водите“.

За съгласуването и одобряването на проекта за ПСОВ от компетентния орган е необходимо „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД (Възложител) да бъде собственик или носител на ограничено вещно право на строеж върху територията определена за изграждане на ПСОВ. Отчитайки интересите на Дружеството и на неговия едноличен собственик на капитала бе взето решение последният да учреди право на строеж в полза на проектното дружество за целите на проектиране и изграждане на пречиствателна станция за отпадни води. В резултат на това, на 21.12.2022 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД учреди възмездно и безсрочно право на строеж в полза на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, върху част от поземлен имот с идентификатор № 77548.189.218, по кадастралната карта на с. Хърлец, общ. Козлодуй, обл. Враца, съставляващ УПИ XVII, квартал 10 от ПУП на площадката на „АЕЦ Козлодуй“, с площ на частта в размер на 13 дка, за реализиране на инвестиционно проектиране и строителство на ПСОВ.

Извършен е анализ на технологични решения за използване на платеното и доставено ядрено оборудване - АЕС-92 за изграждането на нова ядрена мощност от най-ново поколение на Площадка №2 в АЕЦ „Козлодуй“. Анализът изследва възможностите за идентифициране на потенциален проектант на конструкции, системи и компоненти (КСК), представляващи част или пълен обхват от оборудването за АЕС-92, и изискванията към проектанта, ако такъв бъде идентифициран. Доклад със заключения бе предоставен на министерство на енергетиката за вземане на решение.

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

През 2021 г. „АЕЦ Козлодуй – Нови Мощности“ АД възложи изработването на Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване /ПУП-ПРЗ/ на утвърдената със заповед на АЯР площадка за разполагане на ядрено съоръжение – ядрена централа, с което се изпълнят нормативните изисквания за урегулиране на територията, попадаща в обхвата на площадката.

С проекта за ПУП – ПРЗ са определени общите правила и норми за устройство и застрояване на територията, на която ще бъде разположена новата ядрена мощност. Изготвеният Подробен устройствен план представлява изпълнение на поредна стъпка от лицензионния план и етап от успешното развитие на проекта за нова ядрена мощност в АЕЦ „Козлодуй“.

През отчетния период приключиха дейностите по изработването на Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ) за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“, като проекта на устройствения план бе съгласуван със съответните контролни органи и експлоатационни дружества. Окончателният проект на ПУП-ПРЗ бе предоставен на Кмета на Община Козлодуй с искане за неговото одобряване. В рамките на законоустановените срокове за постановяване на административен акт, съгласно чл. 129, ал.2 от ЗУТ, компетентният административен орган не се произнесе по искането на Дружеството. Поради това, за да защити законните си права и интереси, в рамките на процедурата по одобряване на проекта на ПУП-ПРЗ на Площадка №2, Дружеството сезира съответния административен съд относно законосъобразността на проявеното бездействие от страна на Кмета на Община Козлодуй. На 29.12.2022г. Върховен административен съд задължи кмета на Община „Козлодуй“ да се произнесе с административен акт по процедурата.

### **Дейности по придобиване на недвижими имоти, собственост на физически и юридически лица, различни от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД**



## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

**31 декември 2022 г.**

С оглед успешното реализиране на процедурите по устройствено планиране, инвестиционно проектиране и строителство на територията на Площадка № 2, е необходимо „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД да придобие правото на собственост върху поземлените имоти, попадащи в обхвата на одобрената площадка. През отчетния период, „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е придобило три поземлени имота, с обща площ от 4,151 дка.

### ФИНАНСОВИ РЕЗУЛТАТИ ЗА ГРУПАТА

Консолидираният финансов отчет за 2022 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 2022 г. финансово-икономическите показатели на Групата са добри, с отчетен спад спрямо 2021 г.

№	Показател	отчет 31.12.2022	отчет 31.12.2021	Изменение
				%
к.1	к.2	к.3	к.4	к.5=к.3/к.4-1
1	Общо приходи /хил. лв./	6 066 273	2 722 264	122,84%
2	Общо разходи/хил. лв./	(5 246 597)	(1 680 078)	212,28%
3	ЕВИТДА <sup>1)</sup>	1 029 608	1 224 044	-15,88%
4	ЕВИТ <sup>2)</sup>	819 676	1 042 186	-21,35%
5	ЕВТ <sup>3)</sup>	816 295	1 040 447	-21,54%
6	ЕВИТДА марж	16,97%	44,96%	-62,26%
7	Общо активи/хил. лв./	4 077 545	4 096 342	-0,46%
8	ДМА <sup>4)</sup> /хил. лв./	2 403 058	2 483 682	-3,25%
9	Оборотен капитал <sup>5)</sup>	1 065 859	1 198 841	-11,09%
10	Парични наличности <sup>6)</sup> /хил. лв./	748 806	920 884	-18,69%
11	Собствен капитал/хил. лв./	3 169 443	3 332 963	-4,91%

- 1) ЕВИТДА – печалба преди лихви, данъци и амортизации;
- 2) ЕВИТ – 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

Общият размер на приходите, които реализира Групата през 2022 г. е 6 066 273 хил. лв., с 3 344 009 хил.лв. над отчетените за същия период на 2021 г. Дружеството с най-голям дял в приходите е Компанията - майка - “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, чийто относителен дял е над 99% за 2022 г. Оперативните приходи от дейността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 2022 г. са в размер на 6 054 894 хил.лв. ( 2021г. - 2 716 914 хил.лв.). Основен дял в продуктовата структура на дружеството има производството и реализацията на електрическа енергия. Резкия скок в цените на електроенергия, е основния фактор приходите да превишават над два пъти миналогодишните. Отчетените приходи от продадена ел.енергия на Обществения доставчик НЕК ЕАД са в размер на 228 114 хил.лв. с ръст от 41% повече спрямо отчетените през 2021 г., в резултат на завишената квота от 1 юли 2022 г. и повишената цена, определени от КЕВР. Приходите от продажба на ел.енергия по нерегулирани цени са 5 804 796 хил.лв., което е със 129% (3 265 074 хил.лв.) над отчетените за 2021 г. Увеличението се дължи на драстичен скок в пазарните цени и промяната в структурата на пазарните продажби. Доминиращ дял (99%) от приходите от борсови сделки са осъществени на сегмента “ден напред” при средногодишна цена за ЕЕ ~497 лв./MWh. Приходите от продажба на електроенергия на крайни клиенти, присъединени чрез директни



**Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация**
**31 декември 2022 г.**

електропроводи към собствената електрическа уредба на АЕЦ “Козлодуй”, реализирани на основание чл. 119, ал.2 от ЗЕ, са в размер на 2 089 хил.лв.

Ръст в реализираните приходи (+115%) отчита и другия производител на електроенергия в Групата – „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД, който е в резултат на по-високото производство и реализация при цена за новия регулаторен период 383,53 лв./MWh., с 97,63 лв./MWh, по-висока от цената до 30.06.2022 г.

Отчетените приходи от “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД през представените отчетни периоди са формирани основно от производствена дейност. В изпълнение на чл.100, ал.1, ал.6, вр. с ал.4 от ЗЕ, производителите на електроенергия, притежаващи централи с обща инсталирана електрическа мощност 1 MW и над 1 MW са длъжни да продават произведената електроенергия по свободно договорени цени на организиран борсов пазар, а за всеки продаден мегаватчас до достигане на нетното специфично производство имат право да получат премия от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ /ФСЕС/. Премията, която се заплаща от ФСЕС, представлява очакваната разлика между преференциалната цена и прогнозната пазарна цена. Размерът на премията се определя ежегодно от КЕВР в срок до 30 юни като разлика между определената преференциална цена на обекта и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник - § 68, ал.3 от ПЗР към ЗИДЗЕ. Премията се предоставя до изтичане на срока на съответния договор за изкупуване - § 68, ал.5 от ПЗР към ЗИДЗЕ.

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 01.07.2028г. Фондът компенсира с премия Дружеството до размера на премията, дължима за нетното специфично производство /НСП/ на електрическа енергия, определено за енергийния обект.

След извършен анализ на изменението на определената прогнозна пазарна цена за базов товар за периода 01.07.2021 г. – 30.06.2022 г. спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от регулаторния период на организиран борсов пазар на електрическа енергия, КЕВР с Решение № Ц – 2 от 01.01.2022 г. променя прогнозната пазарна цена за остатъка от регулаторния период, като същата е в размер на 283,48 лв./ MWh., без ДДС, а размерът на премията е 0,00 лв./ MWh., без ДДС /посочените нови стойности са приложими за остатъкът от регулаторния период, а именно: от 01.01.2022 г. до 30.06.2022 г./ . За следващият регулаторен период /01.07.2022 г. – 30.06.2023 г./, в който се включва и второто шестмесечие на настоящия отчетен период, КЕВР с Решение № Ц – 17 от 01.07.2022 г. определя, че размерът на премията също ще е 0,00 лв./ MWh., без ДДС, а прогнозната пазарна цена за производители на електрическа енергия, произведена от водноелектрически централи с инсталирана мощност до 10 MW ще е в размер на 381,23 лв./ MWh., без ДДС. Поради тази причина през 2022 г. Дружеството не получава премия от ФСЕС.

Показател	отчет 31.12.2022	Структура %	отчет 31.12.2021	Структура %
<b>Общо приходи от продажба на продукция</b>	<b>6 049 908</b>	<b>99,73%</b>	<b>2 711 502</b>	<b>99,60%</b>
Приходи от продажба на електроенергия	6 046 309	99,94%	2 706 203	99,80%
Приходи от фонд СЕС		0,00%	1 743	0,06%
Приходи от продажба на топлоенергия	3 599	0,06%	3 556	0,13%
<b>Приходи от финансираня</b>	<b>7 340</b>	<b>0,12%</b>	<b>3 930</b>	<b>0,14%</b>
<b>Други приходи и доходи</b>	<b>9 025</b>	<b>0,15%</b>	<b>6 832</b>	<b>0,25%</b>
<b>Общо приходи</b>	<b>6 066 273</b>	<b>100,00%</b>	<b>2 722 264</b>	<b>100,00%</b>

През отчетния период „АЕЦ Сервиз” ЕООД е реализирало общ обем приходи от услуги в размер на 4 649 хил.лв., които са формирани от сервизно обслужване и ремонт на средства за измерване, средства за



## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2022 г.

автоматизация, лабораторни средства, климатична и хладилна техника и системи за оповестяване, системи и средства за радиационен контрол, системи за контрол на достъпа на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, както и на други фирми..

Данните включени в настоящият консолидиран отчет са съгласно последния одитиран финансов отчет на „Интерприборсервиз” ООД, гр. Козлодуй към 30.06.2022г. През 2022г. Дружеството е реализирало общ обем приходи от продажби в размер на 1 691 хил. лв. при изпълнение на сервизна и ремонтна, маркетингова и търговска, техническа и административна дейности. Приходите от сервизна и ремонтна дейност възлизат на 1 665 хил. лв., реализирани са и приходи от допълнителни дейности като монтаж на климатична и хладилна техника, електромонтажни дейности, измервания на Органа за контрол и други дейности в размер на 26 хил.лв. Към момента на изготвяне на настоящия отчет „Интерприборсервиз” ООД, гр. Козлодуй е обявено в неплатежоспособност и е открито производство по несъстоятелност с Решение № 11 от 16.02.2023 г. на Окръжен съд гр. Враца.

**Отчетени са приходи от финансираня** през 2022 г. в размер на 7 340 хил.лв., които представляват текущата част от дългосрочно финансиране на ХССОЯГ и финансиране на текущата дейност по програма ФАР (31.12.2021 г. 3 922 хил.лв).

**Други приходи и доходи** – 9 025 хил.лв., включват приходи от продажби на услуги, стоки, материали, наеми, неустойки по договори, застрахователни обезщетения и други. Спрямо предходната 2021 г., отчетените приходи за 2022 г. са по-високи с 32%, поради увеличение на приходите от продажба на стоки.

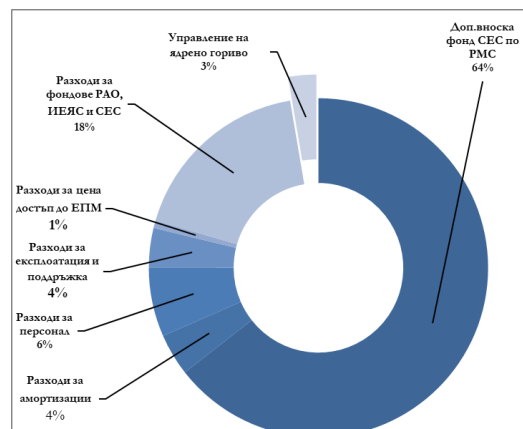
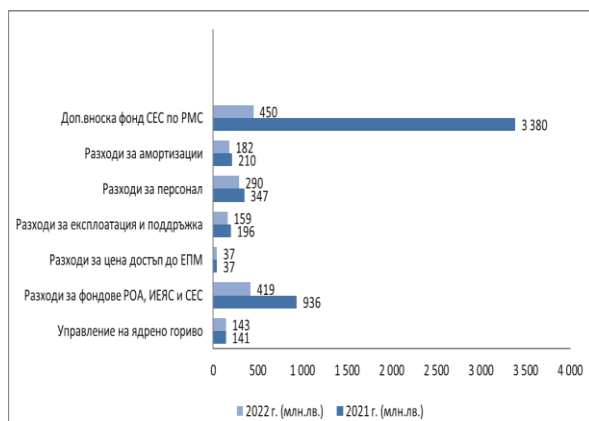
### Разходи

**Оперативните разходи** на Групата през отчетния период са в размер на 5 246 597 хил.лв, с 3 566 519 хил.лв. по-високи в сравнение с отчетените през 2021 г., основно в резултат на начислени 3 379 618 хил.лв. разходи за целеви вноски във фонд СЕС от Компанията-майка и „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД в изпълнение на решения на Министерския съвет на Р. България на основание §24 от ЗИДЗДБРБ за 2022 г. и § 8, ал. 2 и ал. 3 от ПЗР на Закона за прилагане на разпоредби на Закона за държавния бюджет на Р България за 2022 г., Закон за бюджета на ДОО и Закона за бюджета на НЗОК за 2022 г., за покриване на разходи по чл. 36б, ал.1, т.4 от Закона за енергетиката, като мярка на държавата за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия.

Видове разходи	2022 г.	Структура %	2021 г.	Структура %
	(ХИЛ.ЛВ.)		(ХИЛ.ЛВ.)	
<b>Годишни разходи</b>	<b>5 254 329</b>		<b>1 682 459</b>	
<b>Променливи разходи</b>	<b>1 113 635</b>	<b>21%</b>	<b>598 459</b>	<b>36%</b>
Управление на ядрено гориво	140 661	3%	142 558	8%
Разходи за фондове РАО, ИЕЯС и СЕС	935 990	18%	419 180	25%
Разходи за цена достъп до ЕПМ	36 984	1%	36 721	2%
<b>Постоянни разходи</b>	<b>753 344</b>	<b>14%</b>	<b>631 619</b>	<b>38%</b>
Разходи за експлоатация и поддръжка	196 132	4%	160 132	10%
Разходи за персонал	302 829	6%	250 764	15%
Разходи за социални осигуровки	44 451	1%	38 865	2%
Разходи за амортизации	209 932	4%	181 858	11%
<b>Целеви вноски фонд СЕС</b>	<b>3 379 618</b>	<b>64%</b>	<b>450 000</b>	<b>27%</b>
<b>Финансови разходи</b>	<b>7 732</b>	<b>0,15%</b>	<b>2 381</b>	<b>0,14%</b>

### Структура на разходите



**31 декември 2022 г.**


Повишеното ниво на разходите за 2022 г. на Групата основно е в резултат на следните фактори:

- Начислени в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД 3 379 239 хил.лв. разходи за целеви вноски във фонд СЕС в изпълнение на решения на Министерския съвет на Р. България на основание §24 от ЗИДЗДБРБ за 2022 г. и § 8, ал. 2 от ПЗР на Закона за прилагане на разпоредби на Закона за държавния бюджет на Р България за 2022 г., Закон за бюджета на ДОО и Закона за бюджета на НЗОК за 2022 г., за покриване на разходи по чл. 36б, ал.1, т.4 от Закона за енергетиката, като мярка на държавата за компенсиране на небитови клиенти за високата цена на тока.

- Начислени в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД 935 425 хил.лв., разходи за нормативно дължими фондове - РАО, ИЕЯС и СЕС, които са в размер на 15,5% от реализираните приходи на дружеството от електроенергия.

- Начислена в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД целева вноска във фонд СЕС 379 хил.лв. изчислена върху приходите от продажба на електроенергия през месец декември 2022 г., в изпълнение на и § 8, ал. 3 от ПЗР на Закона за прилагане на разпоредби на Закона за държавния бюджет на Р България за 2022 г., Закон за бюджета на ДОО и Закона за бюджета на НЗОК за 2022 г.

## **Парични средства**

Паричните наличности към 31.12.2022 г. на икономическа група “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са на стойност 748 806 хил.лв.

През текущата година Дружествата осигури необходимия размер парични средства чрез осъществените продажби на електроенергия при благоприятни пазарни условия, 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 2022 г. годишните постъпления от клиенти свързани основно с продажба на електрическа енергия са 7 220 950 хил.лв., с 3 953 416 хил.лв. (121%) повече спрямо реализираните през 2021 г., поради трайно установилите се изключително високи пазарни цени.

## **Финансов резултат**



## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2022 г.

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	2022 г.	2021 г.
“АЕЦ Козлодуй” ЕАД	Производство и продажба на електроенергия	729 463	890 304
“ВЕЦ Козлодуй” ЕАД	Производство и продажба на електроенергия	6 791	2 140
“АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД	Изграждане на ЕБ	-744	-491
“Интерприборсервиз” ООД (към 30.06.2022 г.)	Сервизни услуги	-135	337
„АЕЦ Сервиз“ ЕООД (от 11.03.2022 г.)	Сервизни услуги	1 229	
АЕЦ „Строителен надзор“ ЕООД	Строителен надзор	5	
Елиминирани на печалбата от сделки между дружествата		-2 084	-901
<b>Консолидирана печалба на Групата след елиминации</b>		<b>734 525</b>	<b>891 389</b>

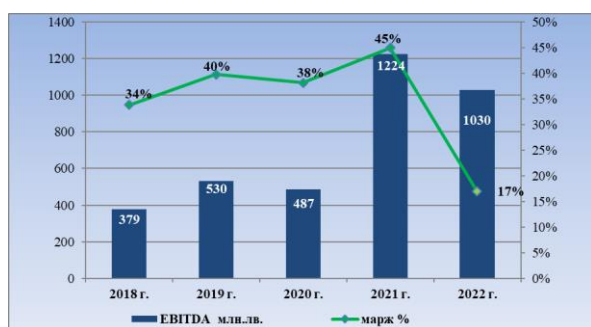
Изменението на нетния финансов резултат на Групата за 2022 г. спрямо 2021 г. по компоненти е следното:

- Изменение на приходите /увеличение/ 3 344 009 хил.лв.
- Изменение на разходите /увеличение/ (3 566 519) хил.лв.
- Изменение на резултат от финансова дейност /увеличение / (1 642) хил.лв.
- Изменение на разходи за данъци /намаление / 67 288 хил.лв.

**Общо изменение (156 864) хил. лв.**

Положителният нетен финансов резултат от дейността на Групата за 2022 г. в размер на 734 525 хил.лв. бележи намаление с 156 864 хил.лв. спрямо реализираната печалба за същия период на 2021 г. от 891 389 хил.лв. Основно влияние за по-ниския финансов резултат оказват начислените от Компанията-майка и „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД допълнителни целеви вноски във фонд СЕС.

### ЕБИТДА-печалба преди лихви, данъци и амортизации



### Нетна печалба (млн.лв.)



През 2022 г. печалбата на ниво ЕБИТДА бележи намаление от 15,88% и е в размер на 1 029 608 хил.лв. при отчетени 1 224 044 хил. лв. за същия период на миналата година. Оперативният финансов резултат ЕБИТ от дейността на Групата за 2022 г. е печалба в размер на 819 676 хил. лв., което е с 222 510 хил. лв. по-ниска от отчетената през съпоставимия период на 2021 г., печалба в размер на 1 042 186 хил.лв.

### Финансови коефициенти



**31 декември 2022 г.**

Показател	отчет 31.12.2022	отчет 31.12.2021	Изменение %
Рентабилност на приходите	0,12	0,33	-63%
Коефициент за възвръщаемост на собствения капитал (ROE)	0,23	0,27	-13%
Коефициент за възвръщаемост на активите (ROA)	0,18	0,22	-17%

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 2022г. от 1 лв. приходи е генерирана нетна печалба от 0,12 лв., при 0,33 лв. за 2020 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 2022г. стойността му е 0,23 лв., а за съпоставимия период на 2021 г. е 0,27 лв.

Коефициентът за възвръщаемост на активите (ROA – нетна печалба/активи) дава информация за ефективността на превръщането на активите в печалба. През 2022 г. стойността му е 0,18лв., а за същия период на 2021 г. е 0,22лв.

### Използвани от Групата финансови инструменти

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

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

#### Рискови фактори

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

#### Пазарен риск

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 рисково събитие в средносрочен хоризонт е продължаващата неблагоприятна тенденция за нарастване на инфлацията в страната и в Европа през 2022 г., от една страна поради бързия темп на развитие на европейските икономики след COVID пандемията, а от друга заради драстичния скок в цените на енергийните ресурси заради войната в Украйна. Установените високи нива на инфлацията неминуемо водят до повишение на пазарните цени на доставки и услуги, съответно до увеличаване на разходите и негативен ефект върху финансовия резултат.

Групата е изложена и на ценови риск по отношение на промяна на цените на електрическата енергия. Около 96 % от приходите от договори с клиенти на Групата са продажби на ел. енергия на борсов пазар,



## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

**31 декември 2022 г.**

където в последните години се наблюдава значителна волатилност в пазарните цени. Потенциален спад в цените на ел. енергията на европейските пазари би оказал негативен ефект върху финансовия резултат. За произвежданата електрическа енергия от ВЕЦ е постигната договорка Производителят гарантирано да получава продажна цена за мегаватчас равна на сбора от прогнозната пазарна цена, определена от КЕВР за съответния регулаторен период, и цената за достъп до електропреносната мрежа, която Производителят е длъжен да заплати на мрежовия оператор в размер, утвърден също от КЕВР за всеки регулаторен период. По този начин за тази ЕЕ се очаква прогнозната пазарна цена, утвърдена от КЕВР, да е максимално близка до цените на борсовия пазар.

### **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 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.

### **Лихвен риск**

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

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

Във връзка с 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.

### **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 Дружеството.

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





## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2022 г.

вземания при обявяване в несъстоятелност на банкови институции, с оглед на което вероятния риск се ограничава до ниска степен. Ликвиден риск за финансите на дружеството не е изключен във връзка със задължението на дружествата производители на ел.енергия да заплащат целеви вноски във фонд СЕС. Прилагането на този механизъм се отразява неблагоприятно върху ликвидността на Групата.

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

### Кредитен риск

Групата търгува с утвърдени, платежоспособни контрагенти. Салдата по търговските вземания се следят текущо, в резултат на което експозицията на Групата по трудносъбираеми и несъбираеми вземания не е съществена.

През 2022 г. кредитния риск по отношение на регулираните доставки на Групата е несъществен. Ниската рискова експозиция е поради липса на просрочени вземания от свързани лица към 31.12.2022 г. Задълженията по регулирани цени се обслужват редовно от НЕК ЕАД в рамките на падежните срокове.

През разглеждания период се отчита положителен ефект за размера на просрочените вземания от борсови продажби предвид което вероятната рискова експозиция се определя като незначителна.

### Риск на паричните потоци

Паричните потоци на Групата са зависими от промени в размера на очакваните бъдещи парични потоци, свързани с притежаваните финансови инструменти. С цел ограничаване на риска от непредвидимост и несигурност в движението на входящия и изходящия финансов ресурс, Дружеството регулярно извършва планиране на паричните потоци в близък и дългосрочен план за осигуряване на регулярни, достатъчни и сигурни постъпления, които да са съпоставими с оперативните и дългосрочните финансови потребности.

## 3. СЪБИТИЯ СЛЕД ДАТАТА НА БАЛАНСА

Няма събития след края на отчетния период водещи до коригиране на финансовите отчети на Групата.

Въз основа на Протоколно решение № 6-2023/20.01.2023 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД и Решение № СД-2/20.01.2023 г. на СД на “АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са освободени като членове на СД на „АЕЦ Козлодуй“ Георги Кирков, Андрей Красночаров и Тодор Йонев. Избрани са за членове на СД като представители на държавата: Георги Кирков, Свилена Николова и Тодор Йонев. Промяната е вписана в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 26 януари 2023г.

От 21.03.2023 г. за Изпълнителен директор на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД е избран Валентин Серафимов Илиев, който заменя Любен Маринов и като член на СД.

На 22.02.2023 г. на основание чл. 24 във връзка с чл. 25 от Устава на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, Съветът на директорите одобрява сключването от „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД на Меморандум за разбирателство с Westinghouse Electric Company LLC съгласно приложения проект и след предоставяне на предварително разрешение от едноличния собственик на капитала – „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.



## **Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2022 г.**

На 27.03.2023 г. Съветът на директорите одобрява сключването на Договор за предоставяне на услуги за първоначални инженерингови дейности и проектиране (FEED), сключен на 29 март 2023 г. между „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД и Westinghouse Electric Company LLC Bulgarian Branch, със следните съществени елементи:

- Предмет на договора: предоставяне от страна на Westinghouse Electric Company LLC на услуги по предварителни инженерингови дейности и проектиране, включително дейности по планиране за проектния инженеринг и услугите по доставка за изграждането на ядрено съоръжение
- Срок на договора: 1 февруари 2024 г.;
- Обща цена за реализирането на дейностите по договора: 5 000 000 евро (пет милиона евро).

От 21.03.2023 г. за Управител на „АЕЦ Сервиз“ ЕООД е избран Георги Симеонов Бакалки, който заменя Борислав Илиев Борисов.

През 2022 г. цените на ел.енергията ескалираха до исторически високи нива, в резултат от енергийната криза след военния конфликт Русия-Украйна. Предприетите мерки на ниво ЕС (Регламент № ЕС 2022/1854 на Съвета от 06.10.2022 г.) и в страните-членки за справяне с високите цени на енергията, до голяма степен способстваха за нормализиране на ценовите нива още в края на 2022 г. През първо тримесечие на 2023 г. се наблюдава спад в цените на електроенергията търгувана на БНЕБ. За периода януари-март на 2023 г. средната борсова цена на реализираната от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД електроенергия е 251 лв./МВтч със значително по-ниски нива спрямо отчетената през 2022 г. ~496 лв./МВтч.

На 15 април 2023 г. шести блок на АЕЦ „Козлодуй“ беше спрял за изпълнение на планирани превантивни дейности, свързани с индикации за пропуск на топлоносител. Периодът на спирането е съобразен с наличието на достатъчно електроенергия в енергийната система на страната в това време на годината. Установените при непрекъснатия мониторинг на системите и съоръженията на блока данни за пропуск от първи към втори контур в трети парогенератор не превишават нормите за безопасна експлоатация. Не са достигнати ограниченията, предвидени в технологичния регламент и няма промяна в радиационната обстановка в работните помещения и на площадката на АЕЦ „Козлодуй“. Независимо че работата на ядрената мощност може да продължи, е взето консервативно решение за спиране на блока и изпълнение на профилактични и ремонтни мероприятия, за да бъде осигурена необходимата висока безопасност и експлоатационна надеждност на атомната централа.

На 22 април 2023 г. шести енергоблок е включен в националната електроенергийна система.

С Протокол 34-2023/11.05.2023 г. Съветът на директорите на БЕХ ЕАД взима решение 363 732 хил. лв. от печалбата на АЕЦ Козлодуй ЕАД за 2022 г. да бъде разпределена като дивидент към едноличния собственик. Към датата на одобрение на консолидирания финансов отчет сумата е изплатена.

С Решение № 11 от 16.02.2023 г. на Окръжен съд гр. Враца, „Интерприборсервиз“ ООД (в производство по несъстоятелност), в което Дружеството има контролно участие от 63.96% е обявено в неплатежоспособност и е открито производство по несъстоятелност. С Определение №132/28.04.2023г. на Окръжен съд – Враца, са одобрени изготвените от временния синдик на „Интерприборсервиз“ ООД - Списък на приети вземания на кредитори на дружеството по чл.687, във връзка с чл.686, ал.1, т.2 от ТЗ и Допълнителен списък по чл.686, ал.1, т.1 от ТЗ на приетите вземания на кредитори на дружеството, предявени в срока по чл.685, ал.1 ТЗ. Определението е публикувано на 02.05.2023г. в Търговския регистър и регистър на ЮАНЦ.

#### **4. ПЕРСПЕКТИВИ И РАЗВИТИЕ ПРЕЗ 2023 ГОДИНА**



## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

**31 декември 2022 г.**

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 2022 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 2023 г. е в съответствие с одобрената пет годишна Бизнес програма за периода 2023 – 2027 г. от СД на БЕХ ЕАД на 19.01.2023 г.

В нея са представени средносрочните перспективи и основни допускания, бизнес целите и приоритетите, определени от Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, както и планираните дейности и ресурси за изпълнението им.

Ключови цели продължават да са дългосрочната експлоатация на ядрените съоръжения, при осигуряване на най-високо ниво на безопасност, ефективно и екологично чисто производство, поддържане на квалифициран, правоспособен и мотивиран персонал и запазване на финансовата стабилност на дружеството.

За изпълнение на изискванията на ЕВРАТОМ Агенция по доставките за диверсифициране на доставките на СЯГ ще се изпълняват дейностите по сключените договори с Уестингхаус за доставка на касети със свежо ядрено гориво за 5 блок и с Фраматом за доставка на СЯГ за 6 блок. Към момента Уестингхаус изпълнява договор за разработване на анализи на безопасността за лицензиране и внедряване на алтернативен тип ядрено гориво на 5 блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД при работа на мощност 3120 MW.

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. Планираните инвестиционни разходи през периода 2023-2027 г. са на стойност 887 млн.лв. Съществен дял от тях (~70%) са предвидени за повишаване на безопасността в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, за подобряване работата на съоръженията и оборудването във връзка с осигуряване на дългосрочна експлоатация на ядрените енергийни блокове и надеждната експлоатация на реакторната инсталация на 5 и 6 ЕБ при работа на повишено ниво на мощност на блоковете до 104%.

Дейностите, които ще се изпълняват са с насоченост за реализация на приоритетните за дружеството проекти:

- Изпълнение на мероприятия, включени в интегрираните програми за подобряване на безопасността на 5 и 6 блок в условията на дългосрочна 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.
- Изпълнение на мероприятия, предвидени за поддържане и повишаване на безопасността в АЕЦ “Козлодуй”, в съответствие с изискванията на ЗБИЯЕ и лицензите.
- Изпълнение на инвестиционни дейности за текуща поддръжка на блоковете и спомагателните съоръжения и инфраструктура.

Ръководството ще продължи да прилага мерки за гарантиране на дългосрочната финансова стабилност на Дружеството, като и не само: мерки за повишаване на приходите от продажби, мерки в областта на събиране на просрочени задължения, мерки за продължаване прилагането на механизми за ефективен контрол на разходите 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



## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

**31 декември 2022 г.**

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.

Ефективността на реализацията на ел.енергията ще зависи основно от прилаганата пазарна и ценова стратегия съобразно с динамичните пазарни условия. В тази връзка търговската дейност на Дружеството през 2023 г. ще бъде насочена към осигуряване на максимална реализация на произвежданата електроенергия, стабилно пазарно присъствие и поддържане на конкурентни цени. Ценовата политика на Дружеството за свободно предлагане ще бъде ориентирана към обезпечаване на сигурни и ритмични приходи от продажбите, съобразно с пазарните условия.

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. Особено внимание през следващите пет 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.

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 2022 г.

### **“ВЕЦ Козлодуй” ЕАД**

Политиката на ръководството ще бъде насочена към:

- ефективна експлоатация на производствените мощности в рамките на технически обосновавания им ресурс при осигурена безопасност;
- поддържане на сигурността и безопасността на служителите, както и на активите, които се използват за реализация на дейността;
- непрекъснатото подобряване на работата по отношение опазване на околната среда.
- осигуряване на икономическа и финансова стабилност.

По отношение на персонала ръководството на Дружеството ще работи в направления, свързани с подобряването на организацията на труда, повишаването на производителността на труда, повишаване на квалификацията на персонала, изследване и подобряване на мотивацията на работещите във "ВЕЦ Козлодуй" ЕАД.

Прогнозите за развитието на "ВЕЦ Козлодуй" ЕАД се базират на редица допускания, провеждането на единна маркетингова политика, съкращаване на оперативните разходи, повишаването на неговата конкурентоспособност и пазарен дял.

През 2023 година Дружеството ще продължи своята инвестиционна политика в съответствие с поставените цели.

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

Мисията на Дружеството е чрез постигане на устойчиво и балансирано взаимодействие между ръководството на компанията, собственика и всички заинтересовани лица чрез спазването на основните принципи на доброто корпоративно управление и най-високите стандарти за ядрена безопасност и радиационна защита на населението и околната среда, въведени от Международната агенция за атомна енергия („МААЕ”), Европейския съюз („ЕС”) и Република България да завърши /изпълни/ проект за въвеждане в експлоатация на нов/и ядрено-енергиен/и блок/ове за производство на електро и топлоенергия, допринасящ за изпълнение на държавната и общоевропейската политика за нисковъглеродна икономика и подобряване на енергийните доставки (Проекта).



## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

**31 декември 2022 г.**

Целта на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД е да организира и ръководи ефективно целия процес на предпроектно проучване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на ядрена енергийна мощност от най-ново поколение (III или III+) на площадката на „АЕЦ Козлодуй”, с технология – леководен реактор с вода под налягане, с инсталирана електрическа мощност около 1200 MW („Инвестиционно предложение”) Разглеждат се и възможностите за изграждане на втори ядрено-енергиен блок на утвърдената от АЯР площадка..

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

Съветът на директорите осъществява оперативното управление на Дружеството по начин, по който ядрената безопасност и радиационната защита, опазването на околната среда, осигуряването на защита на човешкия живот, здравето на персонала и населението от вредното въздействие на йонизиращите лъчения, имат приоритет пред всички други аспекти на осъществяваната от Дружеството стопанска дейност.

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;

Стратегическата цел на Ръководството на Дружеството през следващия прогнозен период от 5 години е завършване на следващия лицензионен етап – „Проектиране“, което се планира да бъде постигнато чрез изпълнение на дейности с инвестиционен характер, извършени посредством съответните човешки, финансови и материални ресурси.

Дейностите в одобрената инвестиционната програма на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД за периода 2023-2027 г., са заложили съгласно изискванията на ЗБИЯЕ, ЗУТ, ЗООС, Наредба за реда за издаване на лицензии и разрешения за безопасно използване на ядрената енергия и съгласно условията на издадена заповед за утвърждаване на предпочетена площадка от Агенцията за ядрено регулиране и Решението по оценка на въздействието на околната среда с определени указания.

Дружество планира засилена инвестиционна дейност във връзка с подготовката и изпълнението на всички необходими мерки и дейности и съответно получаването на заповед за одобрение на Техническия проект от АЯР.

Очертават се положителни перспективи пред развитието на Дружеството и проекта, отчитайки икономическите, екологичните, техническите и социалните предимства пред реализацията на проекта за нова ядрена мощност в АЕЦ „Козлодуй“.



## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2022 г.

### „АЕЦ Строителен надзор” ЕООД

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

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

### „АЕЦ Сервиз“ ЕООД

Политиката на Дружеството е непрекъснато увеличаване на оборота от дейността и постигане на добри финансови показатели, необходими за удовлетворяване на изискванията на Едноличния собственик на капитала, заложен в бизнес програмата за 2023 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 2023 г. са описани целите и задачите, които ръководството и персонала с общи усилия трябва да постигнат през 2023 г. „АЕЦ Сервиз“ ЕООД си е поставило следните приоритети:

- Защита на своите търговски интереси и цели, както 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 производство по несъстоятелност)

С Решение № 11 от 16.02.2023 г. на Окръжен съд гр. Враца, „Интерприборсервиз” ООД, гр. Козлодуй, е обявено в неплатежоспособност и е открито производство по несъстоятелност. С Определение №132/28.04.2023г. на Окръжен съд – Враца, са одобрени изготвените от временния синдик на „Интерприборсервиз“ ООД - Списък на приети вземания на кредитори на дружеството по чл.687, във връзка с чл.686, ал.1, т.2 от ТЗ и Допълнителен списък по чл.686, ал.1, т.1 от ТЗ на приетите вземания на



## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2022 г.

кредитори на дружеството, предявени в срока по чл.685, ал.1 ТЗ. Определението е публикувано на 02.05.2023г. в Търговския регистър и регистър на ЮЛНЦ.

### 5. 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;**

Консолидираните приходи, реализирани през финансовата 2022 г. от Групата на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са в размер на 6 066 273 хил. лв. Структурата на приходите от продажби и дела на основните категории е представена в Таблица 1 и информация за количественото изражение на произведената продукция е представена в Таблица 2.

Таблица 1

Показател / хил.лв./	отчет 31.12.2022	Структура %	отчет 31.12.2021	Структура %
<b>Общо приходи от продажба на продукцията</b>	<b>6 049 908</b>	<b>99,73%</b>	<b>2 711 502</b>	<b>99,60%</b>
Приходи от продажба на електроенергия	6 046 309	99,94%	2 706 203	99,80%
Приходи от фонд СЕС		0,00%	1 743	0,06%
Приходи от продажба на топлоенергия	3 599	0,06%	3 556	0,13%
<b>Приходи от финансираня</b>	<b>7 340</b>	<b>0,12%</b>	<b>3 930</b>	<b>0,14%</b>
<b>Други приходи и доходи</b>	<b>9 025</b>	<b>0,15%</b>	<b>6 832</b>	<b>0,25%</b>
<b>Общо приходи</b>	<b>6 066 273</b>	<b>100,00%</b>	<b>2 722 264</b>	<b>100,00%</b>

Таблица 2

Показател	отчет 31.12.2022	Дял %	отчет 31.12.2021	Дял %
АЕЦ Козлодуй-Нетна енергия (собствено производство), MWh	15 637 278	99,72%	15 674 935	99,68%
ВЕЦ Козлодуй-Нетна енергия (собствено производство), MWh	33 533	0,21%	26 176	0,17%
Закупена енергия (вкл. разпореден небаланс), MWh	10 210	0,07%	24 575	0,16%
<b>Реализация общо, MWh</b>	<b>15 681 021</b>	<b>100,00%</b>	<b>15 725 686</b>	<b>100,00%</b>

Не са настъпили промени през отчетната финансова година в структурата по основните категории приходи, като основните приходи са от продажба на произведена електроенергия.

**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



## **Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2022 г.**

на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е БНЕБ ЕАД. Дела на реализираните приходи от БНЕБ ЕАД е 96% от приходите на дружеството.

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 2022 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**

През отчетната 2022 г. Дружеството е сключило следната сделка, която може да бъде определена като „съществена“:

Изпълнителя: „Мавел“ АД, Република Чехия.

Предмет: Модернизация на основното оборудване /ХГ 1 и ХГ 2/ на ВЕЦ "Козлодуй" - два броя турбини /комплект/ MAVEL KP2500K4

Стойност: € 524 340,00

Срок за изпълнение: от 23 юни 2022 г. до 23 юни 2025 г.

Дата на сключване: 10 юни 2022 г.

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

**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 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. „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 2022 г. (пояснително приложение 33.1 „Сделки и разчети със 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 събития с необичаен характер за Дружеството, оказващи съществено влияние върху дейността му, реализираните приходи и извършени разходи се класифицират следните сделки:

През 2022 г. са начислени 3 379 239 хил.лв. разходи за целеви вноски във фонд „Сигурност на енергийната система”, от които 3 181 011 хил. лв. в изпълнение на шест Решения на Министерски Съвет (№490/15.07.2022г.; №587/11.08.2022г.; №648/07.09.2022г.; №735/05.10.2022г.; №920/17.11.2022г.; №1035/19.12.2022г.) издадени на основание § 24 от ЗИДЗДБРБ за покриване на разходи по чл. 36б, ал. 1, т. 4 от Закона за енергетиката. Средствата по РМС-та са осигурени за финансиране на Програми за





## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2022 г.

компенсиране разходите за ел. енергия на небитови крайни потребители и на операторите на ел. преносната и ел. разпределителните мрежи. Като продължение на мерките за справяне с високите цени на ел. енергията на основание §8 от ПЗР на Закона за прилагане на разпоредби на Закона за държавния бюджет на Република България за 2022 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2022 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2022 г. са начислени 198 228 хил.лв. разходи за целеви вноски във фонд СЕС. Целевите вноски във фонд СЕС са събитие с необичаен характер за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и оказващо съществено влияние върху финансовия резултат, като представлява 64% от разходите. Освен в намаляване на паричния ресурс на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, негативният ефект се проявява и в намаляване на отчетената счетоводна печалба.

С решения от Протокол № Е-РД-21-1/ 24.03.2022г. и № Е-РД-21-22/ 04.07.2022г., на Министерството на енергетиката, “АЕЦ Козлодуй” ЕАД предостави два заема на “Български Енергиен Холдинг” ЕАД, съответно в размер на 350 млн. лв. и 38 млн. лв., за които са сключени договори за заем между “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и БЕХ ЕАД.

През 2022г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е постигнало извънсъдебни споразумения, респективно подписани са извънсъдебни спогодби и са прекратени търговски дела с клиенти на Дружеството по стандартизирани договори за покупко-продажба на електрическа енергия, въз основа на което Дружеството е заплатило 25 000 хил. лв. за уреждане на всички настоящи и бъдещи претенции по прекратените дела.

### **„ВЕЦ Козлодуй” ЕАД**

Като събитие с необичаен характер е въведената целева вноска във Фонд „Сигурност на електроенергийната система“, във връзка с прилагането на Глава II „Мерки относно пазара на електроенергия“ от Регламент (ЕС) 2022/1854 на Съвета от 6 октомври 2022 година относно спешна намеса за справяне с високите цени на енергията. Съгласно разпоредбата на § 8, ал.3, т.2 от ПЗР на Закона за прилагане на разпоредби на Закона за държавния бюджет на Република България за 2022 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2022 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2022 г., „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е задължено да прави във ФСЕС целеви вноски от пазарните приходи от всяка сделка, без данък върху добавената стойност, сключена по свободно договорени цени с период на доставка от 1 декември 2022 г. до 30 юни 2023 г. Размерът на целевата вноска се изчислява като 90 на сто от положителната разлика между пазарните приходи по свободно договорени цени (постигната пазарна цена) по съответната сделка без данък върху добавената стойност и определения таван на приходите, изчислен при прилагане на определената с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране преференциална цена съгласно договора за компенсиране с премии – приложимата за „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД преференциалната цена е в размер на 193,38 лв./MWh, без ДДС.

Като задължено лице, „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е направило целева вноска във ФСЕС от приходите от продадената електрическа енергия през декември 2022 г. в размер на 379 хил лв.

**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 2022 г. Дружествата от групата нямат няма сделки, водени извънбалансово.

В дружеството - майка **„АЕЦ Козлодуй” ЕАД** се отчетат чужди активи заложили като обезпечение, Това са банкови гаранции и застрахователни полици предоставени в полза на “АЕЦ Козлодуй“ съгласно заложените в договорите изисквания за гаранции за добро изпълнение и гаранции за получени аванси, който изпълнителите са задължени да предоставят.



**Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация**
**31 декември 2022 г.**

Чужди активи заложили като обезпечение /хил.лв./	Налични към 01.01.2022 г.	Получени през 2022 г.	Освободени през 2022 г.	Налични към 31.12.2022 г.
Получени банкови гаранции, в т.ч.:	10 180	3 796	3 478	10 498
Получени банкови гаранции във валута (левава равностойност)	9 300	3 655	2 552	10 403
Получени банкови гаранции по договори за изпълнение на ремонтни дейности в лева	880	141	926	95

**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;**

Само компанията майка „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД притежава дялови участия и инвестиции, които са само в страната. През 2022 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е инвестирало средства за учредяване на ново дъщерно дружество “АЕЦ Сервиз” ЕООД.

Информация относно притежаваните активи е представена подробно в индивидуалния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2022 г. (пояснително приложение 8 „Инвестиции в дъщерни предприятия“).

През 2022 г. Дружеството-майка „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД имаше сключен договор за отдаване под наем на недвижими имоти – земя и сграда за срок от 10 години. Договорът е преустановен с договор за продажба, по Решение на МС № 558/29.07.2022 г.

През отчетния период Групата е придобила 38 бр. нематериални активи, в т.ч. 8 бр. лицензи, 30 бр. софтуерни продукти, предимно свързани с повишаване безопасността на 5 и 6 ЕБ.

Продуктите от развойна дейност са резултат на научни разработки по програми и методики, създадени образци от външни услуги или авторски колективи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Дружеството 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;**

През 2022 година „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и неговите дъщерни дружества нямат сключени договори за заем, в качеството им на заемополучатели.

**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 решения от Протокол № 16-2022/18.03.2022 г. и № 17-2022/21.03.2022 г. от заседания на Съвета на директорите на “Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, одобрени с Протокол № Е-РД-21-10 от 24.03.2022 г. на Министъра на енергетиката и решение на Министерски съвет № 142/10.03.2022 г. 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 350 000 хил.лв. Средствата са предоставени на БЕХ ЕАД целево за възстановяване на възмездна финансова помощ на НЕК ЕАД. Крайният срок на погасяване на заема е 31.03.2023г. Съгласно погасителния план към Договора издължаването на



## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

**31 декември 2022 г.**

главницата започна на 31.10.2022 г. чрез 6 анюитетни вноски. Заемът е договорен с фиксиран лихвен процент 1.66% годишна лихва. През 2022 г. заемът е редовно обслужван в рамките на падежните срокове. Погасени са 174 637 хил.лв. по главницата, а остатъкът към 31.12.2022 г. е в размер на 175 363 хил.лв.

Съгласно решение от Протокол № № 31-2022/11.05.2022 г. от заседание на Съвета на директорите на “Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, одобрено с Протокол № Е-РД-21-22/24.03.2022г. на Министерството на енергетиката е сключен договор за заем между “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в качество на 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 2022 г. дължимите лихви по заема са изплащани ежемесечно в рамките на падежните срокове съгласно погасителния план.

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 31.12.2022 г. е редовно обслужван. Издължени са 18 330 хил.лв., а остатъкът е в размер на 3 670 хил. лв. (главница).

Подробна информация за движението и салдата по предоставените заеми е оповестена в годишния консолидиран финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 31 декември 2022г.

Подробна информация за движението и салдата по предоставените заеми е оповестена в годишния консолидиран финансов отчет към 31 декември 2022г.

Към 31 декември 2022 г. компанията-майка е предоставило следните гаранции и обезпечения:

- Гаранционно обезпечение по договор за организиран борсов пазар (парична гаранция) – 3 200 хил. лв.;
- Гаранционно обезпечение за осигуряване на финансов лимит при инициране на търг ЦПДА на ел. енергия (парична гаранция) - 350 хил. лв.;
- Гаранционно обезпечение за осигуряване на финансов лимит за участие на БНЕБ сегмент ЦПДА в размер на 1 498 хил. лв.;
- Гаранция за сключване на сделки за търговия с ел. енергия (парична гаранция) - 75 хил. лв.;
- Гаранционно обезпечение за участие на борсовия пазар на ел. енергия (парична гаранция) - 50 хил. лв.
- Гаранционни задължения към обществото, за търговия с ел. енергия / парична гаранция / - 566 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение по договор за балансиране / парична гаранция / - 326 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение по договор за доставка на реактивна електроенергия НЦУА / парична гаранция / - 19 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение по договор за достъп и пренос на ел. енергия / парична гаранция / - 7 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение за осигуряване на финансов лимит за обезпечаване на сделки 5 500 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение за предоставяне на ел. устройства за събиране на пътни такси за МПС над 3,5 т. – 6 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение за мрежови услуги – 3 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение по рамков договор за предоставяне на ел. енергия – 11 хил. лв.

## **Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2022 г.**

### **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 2022 г. „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 в точка 3.2 Рискнови фактори. 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.**

#### **„АЕЦ Козлодуй” ЕАД**

Основен приоритет в инвестиционната програма на дружеството е изпълнение на мероприятия, произтичащи от изискванията на Закона за безопасно използване на ядрената енергия, действащите лицензи на 5 и 6 блок и мерки, предвидени в интегрираните програми за подобряване и непрекъснато повишаване на нивото на безопасност в АЕЦ “Козлодуй”. Реализирането им ще осигури дългосрочна експлоатация на ядрените енергийни блокове през следващите 30 години и ще гарантира ядрената безопасност, качеството и сигурността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, радиационната защита и опазването на околната среда при експлоатацията на енергийните блокове и спомагателните съоръжения, съобразно изискванията на приложимата действаща нормативна уредба. Оценката на възможностите за реализация на инвестиционните намерения е въз основа на размера на разполагаемите средства към 31 декември 2022 г. и разчетите в Бизнес програмата на Дружеството. Предвижда се да се осигурят ресурсите за реализиране на инвестиционните намерения със собствени средства от реализираните нетни печалби (след отчислен дивидент от прогнозните финансови резултати и амортизации). Към настоящия момент при настоящите параметри на прогнозата не се предвижда дружеството да поема нов дългосрочен дълг и промени в структурата на финансиране на тази дейност.



**Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация****31 декември 2022 г.****„АЕЦ 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. Възможностите за реализация са в пряка връзка с осигуряване на необходимото финансиране.

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

През 2022 г. няма настъпили промени в основните принципи за управление на Групата.

През 2022 г. на заседание на СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е взето решение за учредяване на ново дъщерно дружество “АЕЦ Сервиз“ ЕООД с едноличен собственик на капитала “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. На 11.03.2022 г. “АЕЦ Сервиз” ЕООД е вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, площадка на “Козлодуй” с капитал 750 хил.лв. състоящ се от 1 000 (хиляда) дяла, всеки с номинал 750 лв. Предмет на дейност на новото дружество: Обслужване на средства за автоматизация, програмно технически комплекси, автоматизирани технически комплекси и приборна техника и др. и всяка друга незабранена от законите търговска дейност.

**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 рисковете;****„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 ангажименти 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



## **Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация**

**31 декември 2022 г.**

в съответствие със Закона за счетоводството и Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейския съюз, прилагани като счетоводна база от дружеството. Създадена е организация за движението на финансово-счетоводните документи при осъществяване на стопанските процеси в Правилник за движението на счетоводните документи в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. С разработени вътрешни документи са въведени процедури по разрешаване, одобряване и оторизиране, система на двойния подпис, процедури по предварителен, последващ и текущ контрол на извършените разходи. В отделни правила са описани различните видове права и задължения на отговорните лица, обема от информация, достъпа до видовете информация и отговорностите по управление на информационните потоци. Създадената система осигурява ефективно осъществяване на вътрешен контрол при създаването и управлението на всички видове документи в т.ч. финансовите отчети и другата регулярна информация, която дружеството е длъжно да разкрива в съответствие със законовите разпоредби.

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

### **„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД**

Годишният одит на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД се извършва от регистриран одитор съгласно Закона за независимия финансов одит, с което се осигурява независима и обективна оценка на финансовите отчети. Всички отчети се изготвят съгласно Закона за счетоводството и Международните стандарти за финансово отчитане. 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 „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**

Ръководството на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД прилага система за управление и стратегия за реализация на инвестиционното намерение при оптимално използване на наличния човешки и финансов ресурс на Дружеството при умерени нива на финансов риск. Счетоводната отчетност се осъществява при спазването на Закона за счетоводството, Международните счетоводни стандарти, приети от ЕС, индивидуалния сметкоплан и счетоводната политика на предприятието. В съответствие с разпоредбите на ЗБИЯЕ и Наредбата за осигуряване безопасността на ядрените централи, в „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД е въведена и функционира интегрирана Система за управление, която осигурява съответствие на дейността на Дружеството с изискванията, описани в препоръките на Международната агенция по атомна енергия /МААЕ/, в международните стандарти по отношение на качество, околна среда, здраве и безопасност при работа и нормативните изисквания при условията на издадените разрешения и лицензии. Съобразно изискванията в системата за управление е проведен преглед от Ръководството, който се извършва ежегодно.

С цел подобряване и контрол на действащата система за управление бе извършен независим ангажимент за договорени процедури относно съответствието на част от вътрешните правила на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД с относимото законодателство и процедури за тестване на контроли по прилагането им. В отговор на извършената услуга, а именно съпоставка на утвърдените вътрешни правила, вътрешно-дружествените политики, процедури и правила в областта на човешките ресурси и възлагането на поръчки с относимото законодателство, както и извършени тестове на контроли по прилагане на правилата в различни аспекти, са извършени промени в два документа от системата за управление на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, и именно Правила за управление на договорите и Правила за възлагане на поръчки с цел подобряване системата на документооборота и архива на документи.



## **Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2022 г.**

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

През 2022г. има настъпила промяна в управителните органи на Групата, както следва:

#### **„АЕЦ Козлодуй” ЕАД**

Считано от 19.07.2022 г. (датата на вписване в Търговския регистър), Съвета на Директорите е в следния състав:

- Владимир Андреев Уручев - Член на Съвета на Директорите до 19.07.2022г.
- Тодор Рангелов Йонев - Член на Съвета на Директорите от 19.07.2022г.
- Наско Асенов Михов – Изпълнителен директор и Член на Съвета на Директорите, без промяна
- Александър Христов Николов - Член на Съвета на Директорите, без промяна
- Илия Тодоров Илиев - Член на Съвета на Директорите и Председател на Съвета на Директорите, без промяна
  
- Ива Едуард Николова - Член на Съвета на Директорите, без промяна.

Считано от 29.08.2022 г. (датата на вписване в Търговския регистър), Съвета на Директорите е в следния състав:

- Наско Асенов Михов – Изпълнителен директор и Член на Съвета на Директорите до 29.08.2022г.
- Георги Киров Кирков – Изпълнителен директор и Член на Съвета на Директорите от 29.08.2022г.
- Александър Христов Николов - Зам. Изпълнителен Директор и Член на Съвета на Директорите до 29.08.2022г.
- Андрей Александрович Красночаров – Зам. Изпълнителен Директор и Член на Съвета на Директорите от 29.08.2022г.
- Илия Тодоров Илиев - Член на Съвета на Директорите и Председател на Съвета на Директорите, без промяна
- Тодор Рангелов Йонев - Член на Съвета на Директорите, без промяна
- Ива Едуард Николова - Член на Съвета на Директорите, без промяна.

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

Считано от 25.10.2022г. (датата на вписване в Търговския регистър) има промяна в състава на Съвет директори на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД, както следва:

- Катя Вълчинова Русалийска-Иванова – Член на Съвета на Директорите до 25.10.2022г.
- Наско Асенов Михов – Член на Съвета на Директорите до 25.10.2022г.
- Георги Киров Кирков – Член на Съвета на Директорите и Председател на Съвета на Директорите от 25.10.2022г.
- Ивайло Мариянов Иванов – Член на Съвета на Директорите от 25.10.2022г.

#### **„АЕЦ Строителен надзор” ЕООД**

На 10.11.2022 г. при проведено извънредно заседание на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, е взето решение за прекратяване на договора за възлагане на управление с Кирил Начков Кирилов и назначаване за Управител на Дружеството – Ардапес Агоп Хамперян.



## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2022 г.

17. Информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на всеки от членовете на управителните и на контролните органи за отчетната финансова година, изплатени от „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 (хиляд.)	Получени през 2022 г.
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	575
“ВЕЦ Козлодуй” ЕАД	208
“АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД	179
“АЕЦ Сервиз” ЕООД (от 11.03.2022 г.)	80
“АЕЦ Строителен надзор” ЕООД	5
“Интерприборсервиз” ООД (към 30.06.2022 г.)	71

18. 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.

19. 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 31.12.2022г. 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.

### 20. 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.hppkzloduy.com](http://www.hppkzloduy.com).

### 21. Друга информация

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

## Консолидирана нефинансова декларация

На основание чл. 51 от Закона за счетоводството е представена консолидирана нефинансова декларация на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД (Компания - майка) и „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД, съгласно чл. 41 от закона останалите предприятия включени в консолидирания отчет нямат задължение за изготвяне.

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

Информация съгласно чл. 48, ал.1 и ал.2 от Закона за счетоводството





## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

**31 декември 2022 г.**

“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 снабдителите.
- 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.

### Екологични въпроси



## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2022 г.

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

Централата се придържа към всички стандарти за безопасност при управление на радиоактивни отпадъци и на отработено ядрено гориво (ОЯГ). ОЯГ се съхранява в специални басейни за отлежаване на касетите и в изградените на площадката на централата Хранилище за отработено ядрено гориво и Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво.

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

При експлоатацията на ядрените съоръжения ръководството прилага принципите на радиационната защита, дефинирани в Наредба за радиационна защита и GSR part 3 на МААЕ, както и принципа ALARA (толкова ниско, колкото е разумно достижимо). Колективната доза на персонала и външните организации, работили в контролираната зона на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД през 2022 г. е в рамките на планираните стойности.

Ведомственият радиационен мониторинг на околната среда се регламентира от дългосрочна инструкция на “АЕЦ Козлодуй”, която е съгласувана с АЯР, МОСВ и МЗ и е хармонизирана с препоръките на ЕС и МААЕ и добрата международна практика в областта. Осигурен е ефективен и надежден радиационен мониторинг на околната среда при експлоатацията на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД с цел точно и ясно определяне на радиационните параметри на околната среда, установяване на съответствието на фактическия радиационен статус с действащото в РБългария законодателство в областта, оценка на изменения и тенденции в радиационната обстановка около “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. През 2022 г. няма отклонение на радиационните показатели над допустимите норми. Изследваните проби от въздух, води, почва, растителност, селскостопански култури, маяко и риба, са с типични фоновни нива на радиоактивност, неповлияни от експлоатацията на АЕЦ “Козлодуй”. Получените резултати показват, че мощността на еквивалентната доза на гама-лъчението варира в границите на естествения радиационен фон (0,05÷0,18) mSv/h. Измерените стойности по оградата на промишлената площадка и в населените места от 100-километровата зона са напълно съпоставими.

Висш приоритет на Ръководството на Дружеството е защитата на здравето на хората и опазването на околната среда от неблагоприятните въздействия в нерадиационен аспект, свързани с дейностите осъществявани на площадката на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. В качеството си на експлоатираща организация



## **Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация**

**31 декември 2022 г.**

на ядрени съоръжения осъществява постоянен, системен и цялостен контрол върху дейностите, продуктите и услугите, които оказват вредно влияние на околната среда и здравето на хората в нерадиационен аспект. Политиката по управление на околната среда е насочена към постигане на цели по опазване на атмосферата и чистотата на атмосферния въздух, намаляване на въздействието от дейността на дружеството върху качеството на водите, безопасно управление, минимизиране и оползотворяване на нерадиоактивните отпадъци, повишаване на енергийната ефективност, оптимизиране използването на суровини и материали, намаляване на емисиите в околната среда и не на последно място минимизиране на риска от възникване на екологични щети и инциденти.

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-НЗ-А1/2022 г. Общото количество емисии CO<sub>2</sub>, формирани през 2022 г. възлиза на около 464 тона (предстои верификация на годишния доклад на Дружеството).

В сравнение с конвенционална ТЕЦ, използваща въглища, през 2022 г. АЕЦ “Козлодуй” е спестила вредното въздействие от емисиите на 18 млн. тона CO<sub>2</sub>, около 31 хил. тона SO<sub>2</sub>, 12 тона NO<sub>x</sub> и 0,1 хил. тона прах, съдържащ естествена радиоактивност.

В отговор на необходимостта от прилагане на зелени алтернативи на традиционни дейности със значим отпечатък върху околната среда, както е автомобилният транспорт, АЕЦ „Козлодуй” включи в своя автопарк електрически превозни средства (един лекотоварен и 11 леки електромобила) и инсталира няколко зарядни станции на площадката на атомната централа (три на територията на промишлената площадка и една в гр. Козлодуй). Електрическият транспорт на територията на централата тепърва ще нараства, тъй като отговаря на един от ключовите приоритети на Европейския съюз за преход към безвъглеродна икономика.

За дейността си Дружеството използва повърхностни води от р. Дунав и подземни води. Основната цел на водоползването, около 99,7%, е охлаждане. Останалите 0,3% се използват за производството на химически обезсолена вода, необходима за производственият процес, противопожарни и други нужди. Охлаждащите води се връщат в р. Дунав без изменение в химичните им показатели, а често и по-добри, в сравнение с тези на постъпващата вода от р. Дунав. Производствените отпадъчни води от дейността на Дружеството, преминават за пречистване в специално проектирани и изградени пречиствателни съоръжения – неутрализационни ями и каломаслоуловител. Битовите отпадъчни води се пречистват в пречиствателен комплекс. Битовите отпадъчни води се пречистват в пречиствателен комплекс. За установяване на степента на въздействие върху отпадъчните води, “АЕЦ Козлодуй” ЕАД осъществява периодичен мониторинг на качеството им.

В допълнение на задължителният мониторинг, регламентиран с разрешителните за ползване на воден обект за заустване на отпадъчни води, Дружеството изпълнява и разширен вътрешно-дружествен контрол. Резултатите от извършения контрол на зауствените отпадъчни води в р. Дунав, показва, че те не се отличават в качествено отношение от тези на взетите води. Стойностите на отделните контролирани показатели са значително под индивидуалните емисионни ограничения, поставени в разрешителните за ползване на воден обект за заустване на отпадъчни води. Водовземаването от подземни води се извършва съгласно изискванията на издадените разрешителни. Използваните количества не превишават максимално разрешените в съответния разрешителен акт. Извършва се задължителен и вътрешно-дружествен контрол на химичния състав на черпените подземни води.



## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

**31 декември 2022 г.**

В “АЕЦ Козлодуй” ЕАД има внедрена система за разделно събиране и управление на отпадъците, с която са запознати всички служители. Производствените отпадъци от дейността се събират на площадки (складове), където се сортират и подготвят за предаване за последващо безопасно оползотворяване или обезвреждане. Оползотворимите отпадъци, образувани от бита, като хартия (картон), пластмасови, метални и стъклени опаковки също се събират разделно в специално разположени в сградите на Дружеството цветни контейнери за отпадъци. Всички разделно събрани отпадъци се предават за последващо оползотворяване или обезвреждане на специализирани фирми, притежаващи необходимите разрешителни, съгласно Закона за управление на отпадъците През 2022 г. са предадени общо 1696,052 т отпадъци за последващо безопасно третиране.

Неоползотворимите и неопасни битови и производствени отпадъци, формирани от дейността на Дружеството, се депонират на собствено Депо за нерадиоактивни битови и производствени отпадъци (ДНПБО), което “АЕЦ Козлодуй” ЕАД експлоатира от 2000г. Ежегодно се извършва мониторинг на отпадъчните и подземни води в района на ДНБПО. Изпитванията се извършват по строго определени показатели, поставени в издаденото разрешително. Резултатите от проведения задължителен собствен мониторинг през 2022 г. показват пълно съответствие с поставените индивидуални емисионни ограничения.

### **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 изискванията, свързани с персонала в получената лицензия за експлоатация на 5 и 6 енергиен блок за новия период. В изпълнение на тези изисквания, Дружеството изпълнява ангажиментите си за поддържане на достатъчен брой квалифициран и правоспособен персонал за изпълнение на всички дейности.

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

Списъчният състав на персонала към 31.12.2022 г. - 3 694 работници и служители, в т. ч. 1175 жени.

*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 сфочни договори и др.):*

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД изгражда и поддържа коректни трудови взаимоотношения, основани на уважението към личността, защитата на правата и интересите на работещите и тяхното социално благополучие. Спазва приложимите нормативни актове касаещи трудовоправните отношения. Предприятието осигурява условия за постоянна трудова заетост на работниците и служителите по трудов договор. Срочни трудови договори се сключват ежегодно за кратък период за изпълнение на сезонни дейности като снегочистване – през зимата и за обслужване на почивните станции – през лятото, както и за заместване на отсъстващи работници или служители.

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 новопостъпил преди допускане до работното си място преминава през задължителен въвеждащ курс “Въведение в АЕЦ”, с който се запознава с пропускателния режим, безопасност на труда, радиационна защита, пожарна безопасност, първа долекарска помощ, общи правила за действие при авария и култура на безопасност.



## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2022 г.

При постъпване на работа или при преназначаване на нова длъжност, Работодателят изпълнява задължението си да запознае работника или служителя с правата и задълженията му по длъжностната характеристика за заеманото работно място, Правилника за вътрешния трудов ред, Вътрешните правила за работна заплата, изискванията за безопасни и здравословни условия на труд, клаузите на текущия Колективен трудов договор и др. вътрешно-дружествени документи. За целите на провежданата прозрачна политика по набиране, назначаване и преназначаване на персонала, Работодателят е длъжен да оповестява на информационните табла и във вътрешната информационна система свободните работни места и изискванията за тяхното наемане.

*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 съдейства на синдикалните организации за осъществяване на тяхната дейност, а на персонала - да упражнява обществена или синдикална дейност, без това да пречи на изпълнение на служебните задължения.

Между синдикалните организации в АЕЦ и ръководството на Дружеството се сключва Колективен трудов договор, с който се уреждат трудовите, осигурителните и социално-битовите отношения, които не са уредени с повелителните разпоредби на закона и обезпечава спазване на ангажиментите на работодателя за гарантиране правата на персонала.

Съгласно Колективния трудов договор, Работодателят се ангажира да не възпрепятства работници и служители да упражняват правата си или да ползват социални придобивки, да го уволнява или да му налага дисциплинарни наказания, заради членство в синдикална организация.

Във връзка с изпълнението на задълженията си по Колективния трудов договор, Работодателят се задължава да предостави при писмено поискване от синдикална/и организация/и, информация за финансовото и икономическото състояние на Дружеството, съгласно действащите правила.

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. 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.

На основание Наредба № 11 от 21.12.2005 г. за определяне на условията и реда за осигуряване на безплатна храна и/или добавки към нея, на работещите в среда с йонизиращи лъчения се осигурява безплатна храна и/или добавки към нея. Работодателят допълнително осигурява 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 персонал на Дружеството. Договорът осигурява застрахователно покритие за широк обем медицински и немедицински услуги организирани в следните пакети:

- извънболнична медицинска помощ;
- болнична медицинска помощ;
- санаториално лечение;
- санитарен транспорт;
- възстановяване на разходи за медикаменти и консумативи.

Службата по трудова медицина, която е част от структурата на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, осъществява профилактични прегледи, здравно обслужване и 24 часова безотказна, спешна и неотложна медицинска помощ на персонала в дружеството. Извършва дейности, свързани с осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд на работещите в предприятието, както и разработване и участие в реализацията на мерки за отстраняване и намаляване на риска за здравето и безопасността при работа.

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

## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2022 г.

комплекс, Дом на енергетика и др., в които са застъпени широк кръг здравни, социални и културни дейности.

За работещите и семействата им АЕЦ предоставя възможност за настаняване в жилища и общезития, собственост на Дружеството и използването на социалните обекти на преференциални цени.

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

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

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

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

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

В съответствие с международните стандарти и националните изисквания действа система за обучение и квалификация на персонала, неразделна част от системата за управление на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Централата разполага със собствен, лицензиран от Агенцията по ядрено регулиране, учебно-тренировъчен център (УТЦ), осигуряващ условия за провеждане на специализираното обучение и включващ пълномащабен симулатор за блокове с реактори ВВЕР-1000. В Дружеството се провежда задължително първоначално и поддържащо специализирано обучение за дейности в ядрени съоръжения и дейности с източници на йонизиращи лъчения. Обемът, тематиката, формите и последователността на обучението се определят в учебни програми, план-графици за обучение, програми за първоначално и поддържащо обучение на пълномащабен симулатор и заявки за обучение.

УТЦ провежда обучение за достъп до площадката и контролираната зона на около 3600 човека по „Въведение в АЕЦ” и около 2000 лица по радиационна защита, годишно.

Средният брой часове за обучение на служител за годината е 77 часа.

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

Чрез въведената система за оценка на индивидуалното трудово изпълнение и развитие на персонала на Дружеството се 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.

Правилата регламентират въпросите, свързани с:

- системата на заплащане на труда;
- отчитането на работното време;
- минималните основни работни заплати по длъжности;

## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2022 г.

- видовете допълнителни трудови възнаграждения;  
- реда, периодичността и сроковете на изплащане на трудовите 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 “АЕЦ Козлодуй” ЕАД 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 на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по управление на здравето и безопасността при работа. Водеща роля за осигуряването на ЗБУТ е превантивността – предварителна реализация на мерките в областта на безопасност и здраве при работа с цел предотвратяване на неблагоприятни последици при въздействие на опасни и вредни фактори.

С цел постигане на висока 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.

С цел разработване на ефективни коригиращи мерки, чрез които да се осигури недопускане на трудови злополуки или намаляване на честотата и/или тежестта на техните последици, като превантивна мярка, допуснатите трудови инциденти на територията на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, независимо, че не са довели до загуба на работно време и трудоспособност се разследват и анализират.

Осигурено е постоянно наблюдение и анализ на здравното състояние на работещите, включително и оказване на спешна помощ, чрез служба „Трудова медицина” и медицински аварийен екип към нея. Организиран се профилактични медицински прегледи, като честота им се определя от характера на работата, условията на труд и възрастта на работещите. Осигурен е профилаториум предназначен за укрепване здравето и работоспособността на работещите. Въведено е намалено работно време, регламентиран е режим на труд и почивка, както и безплатна храна.

Като форма на социално партньорство за обсъждане на всички въпроси, свързани с безопасните и здравословни условия на труд, при която се разчита на прекия интерес на работещите да мислят за своята безопасност и здраве при работа и интегрирането на работещите в цялостната дейност по осигуряване на ЗБУТ, е създаден Комитет по условия на труд (КУТ), които е консултативен орган на Изпълнителния директор по въпросите за здравословни и безопасни условия на труд.

### 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.

## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2022 г.

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

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

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

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

В Дружеството обявите за подбор се изготвят като не се допускат ограничения, съгласно разпоредбите на Закона за защита от дискриминация, по признак пол, раса, народност, етническа принадлежност и здравословно състояние с изключение на случаите в които, вследствие на естеството на работата полът, съответно възрастта или здравословното състояние, представлява 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, честна, 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 делът на работещите в дружеството жени остава постоянен - 32 %, а 28 % от всички заемащи 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:





## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2022 г.

- 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 2022г. не са постъпвали сигнали свързани с корупция.

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

### Перспективи по отношение на екологичните и социалните политики

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД ще продължи да работи активно за опазването на околната среда във всичките ѝ аспекти. В Дружеството се изпълнява „Програма за управление на нерадиационните аспекти по околна среда”, в съответствие с БДС ISO EN 14001:2015г

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД изпълнява програма за поддържане и повишаване на безопасността през 2022 г., 2023 г. и 2024 г., изготвена в съответствие с изискванията на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), Стратегията за управление на ОЯГ и РАО до 2030 г. на Република България, Виенската конвенция и подзаконовите нормативни актове. Изпълнението на мерките от програмата цели повишаване на безопасността на ядрените съоръжения, в съответствие с регулаторните изисквания, международни изисквания и експлоатационния опит, като се осигури адекватна надеждност на бариерите.

Изпълнява се програма за повишаване на културата на безопасност и културата на сигурност в централата. Дейностите по повишаване на културата на безопасност, предвидени в програмата са пряко свързани с лидерството за безопасност, подобряване на човешката дейност, личната отговорност и работа в екип, насърчаване утвърждаването на атмосфера на ненаказание и докладването на проблеми и грешки, оптимизиране на документите, управление на човешките ресурси, както и предаване и съхраняване на знания. В културата на сигурност дейностите са насочени към по-широко информиране на персонала по въпросите, свързани с осигуряване на сигурността на ядрените съоръжения, в това число и създаване на необходимите информационни материали за персонала и външните организации, преглед, актуализация и доразработване на учебни материали, както и провеждане на обучение.

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

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

### НЕФИНАНSOVA ДЕКЛАРАЦИЯ

НА „АЕЦ КОЗЛОДУЙ – НОВИ МОЩНОСТИ“ ЕАД

Информация съгласно чл.48, ал.1 и 2 от Закона за счетоводството



## Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

**31 декември 2022 г.**

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е учредено за реализиране на решение на Министерски съвет по т. 28 от Протокол №14 от 11 април 2012 г., за предприемане на необходимите действия за изграждане и въвеждане в експлоатация на нова ядрена мощност от най-ново поколение (III или III+) на площадката на АЕЦ „Козлодуй“.

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.

Мисията на Дружеството е изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ Козлодуй и производство на електроенергия и топлоенергия в съответствие с националните и международни изисквания, при гарантирани безопасност, качество и надеждност. Към момента управлението на проекта завърши фаза 1: Предпроектни проучвания (подготвителна фаза) съгласно подхода на Международната агенция по атомна енергия (МААЕ) и стартира изпълнението на следващата фаза, а именно: . Подготвителни дейности за договориране и изграждане на АЕЦ.

Екипът на Дружеството е съставен от висококвалифицирани специалисти, притежаващи специфични за сектора знания, придобити и непрекъснато усъвършенствани в рамките на работните и образователни програми на Международната агенция за атомна енергия (МААЕ), Агенцията за ядрена енергия към Организацията за икономическо сътрудничество и развитие (АЯЕ към ОИСР) и други. Служителите на Дружеството са преминали през редица научно-практически инициативи за повишаване на квалификацията и приложните си умения.

Системата за управление на Дружеството е интегрирана по отношение на качество, околна среда, здраве и безопасност при работа, сигурност, човешки ресурси, физическа защита, икономика, при гарантиран най-висок приоритет на безопасност и функционираща в съответствие с препоръките на МААЕ, съгласно GS-R-2:2016 ‘Leadership and Management for safety. General Safety Requirements’, като отчита изискванията на стандартите: БДС EN ISO 9001 „Системи за управление на качеството. Изисквания“; БДС EN ISO 14001 „Системи за управление на околната среда“ и ISO 45001 “Системи за управление на здравето и безопасността при работа”.

### **Екологични въпроси**

В „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД са разработени, внедрени и функционират Правила за опазване на околната среда, които включват общия ред, отговорности и изисквания към управлението по околната среда. Организацията за прилагане на изискванията, оценката на съответствието с нормативните и други изисквания, контролът на изпълнените дейности, касаещи околната среда, са основния механизъм за ограничаване на въздействието върху нея.

Дейностите по околна среда към настоящия момент се свеждат до:

- ✓ Осигуряване на изискванията и препоръките, касаещи екологичното законодателство, свързано с: новия етап (Проектиране) от лицензионната процедура на етапа на инвестиционното предложение за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“; управлението на потоците отпадъци, генерирани от дейността на служителите, спазването на вътрешните изисквания на „АЕЦ Козлодуй- Нови мощности“ ЕАД по отношение на околната среда;
- ✓ Изпълнение на условията и мерките от Решението по ОВОС;



**Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация****31 декември 2022 г.**

- ✓ Поддържане на мрежа за постоянен мониторинг на факторите от природен и техногенен произход, въздействащи върху околната среда;
- ✓ Оценяване на аспектите и риска по отношение на околната среда и човешкото здраве.
- ✓ Информирание на населението и органите на централна и местна власт по отношение екологичните аспекти на управлението на проекта.

Изпълнителният директор осъществява управлението на Дружеството съгласно Устава на Дружеството и в рамките на едностепенна организационно-управленска структура.

**Социални въпроси и въпроси, свързани със служителите**

Управлението на човешките ресурси е неизменна част от системата на управление на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД и чрез него се управляват осигуряването, развитието и мотивирането на служителите в „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД. Въз основа на ежегоден и детайлен анализ на предстоящите дейности и наличните човешки ресурси, се определят потребностите и се планира необходимия брой служители.

Проектирането, строителството и експлоатация на ядрено съоръжение, изисква наличието на подготвени експерти, чието ниво на знания, умения и компетенции да се поддържа и надгражда.

Дейностите по управление на човешките ресурси в „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД включват непрекъснати обучения и професионално развитие на експертния персонал, насочени към подобряване изпълнението на работата чрез:

- Придобиване на нови и доразвиване на съществуващите знания и умения;
- Развитие на потенциала на служителите в съответствие с изискванията на работата и приоритетите на организацията;
- Подготовка на персонала за справяне в ситуация на промени и непредвидени обстоятелства;
- Подобряване изпълнението на служебните задължения и работата на екипите;
- Повишаване удовлетворението от работата, мотивация и други.

Дружеството организира първоначално обучение на служителите по „Въведение в АЕЦ“ и провежда периодични и извънредни инструктажи по здравословни и безопасни условия на труд.

Във връзка с прилагането на GS-R-2 „Лидерство и управление за осигуряване на безопасността“ в Дружеството са разработени Правила за управление на ядрените знания, в съответствие с препоръките за добри практики на Международната агенция за ядрена енергия

**Здравословни и безопасни условия на труд**

В Дружеството са въведени Правила за здравословни и безопасни условия на труд. Те имат за цел да:

- информират служителите в “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД (Дружеството) за основните правила, изисквания и задължения за опазване живота, безопасността, работоспособността и съхраняване на здравето при осъществяване на трудовата си дейност;
- посочат организационно-техническите действия за недопускане на аварии, злополуки и професионални заболявания, чрез спазването на определените правила;



## **Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2022 г.**

- укажат задълженията на длъжностните лица и служителите в Дружеството за организацията и управлението по безопасност и здраве при работа (БЗР).

Правилата обхващат дейностите, приложимите нормативните документи, както и отговорностите на Работодателя (Изпълнителен директор), определеното със Заповед лице по Безопасност и здраве при работа (БЗР), Представителя на служителите в група по условия на труд (ГУГ), Служба трудова медицина (СТМ) на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и служителите в Дружеството, свързани с осигуряването на здравословни и безопасни условия на труд (ЗБУТ) при осъществяване на трудовата им дейност.

Изискванията, определени с тези Правила, са задължителни за спазване от целия персонал на Дружеството.

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

Правата и задълженията на служителите по трудово правоотношение и на работодателя и организацията на труда са уредени в Правилник за вътрешния трудов ред.

Правата и задълженията на служителите се определят в трудовите им договори, длъжностните характеристики, приложимите нормативни актове и действащите документи от Системата за управление на Дружеството.

Служителите имат право да подават молби и жалби при нарушаване на техни права по трудово правоотношение.

Служителите имат право да изискват документи, свързани с техните трудови правоотношения, както по време на работа, така и след напускане на Дружеството.

Служителите в „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД имат право на:

1. трудово възнаграждение, платимо в пълен размер и в срок, определен в индивидуалния трудов договор, в съответствие с Вътрешните правила за работната заплата;
2. работно време, почивки и отпуски, с продължителност и разпределение, установени в КТ, подзаконовите нормативни актове по неговото прилагане, индивидуалните трудови договори и настоящия ПВТР;
3. здравословни и безопасни условия на труд;
4. възможност да повишават професионалната си квалификация;
5. социално и здравно осигуряване;
6. своевременна, достоверна и разбираема информация във връзка с изпълнение на трудовите задължения;
7. достъп до утвърдените от Работодателя вътрешни актове.

**ГЕОРГИ КИРКОВ  
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР  
“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД**



# 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 01.01.2022-31.12.2022

## I. Обща информация

Настоящият доклад е отделен доклад, който се публикува заедно с Консолидираната нефинансова декларация, която е част от Годишния консолидиран доклад за дейността на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 31 декември 2022 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.

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 и
- опазване и възстановяване на биологичното разнообразие и екосистемите.

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

Таксономията е класификационна система за екологично устойчиви икономически дейности и в следващия раздел, ние, като нефинансово предприятие представяме дела на оборота на Дружеството, капиталовите разходи (CapEx) и оперативните разходи (OpEx) за отчетния период 2022 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 член 8 от Регламента за Таксономията.

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.

2022 г.	Обща сума хил.лв.	Екологично устойчиви дейности, съобразени с таксономията	Дейности допустими по таксономията, но несъобразени с таксономията	Недопустими дейности по таксономията
Оборот	6 066 273	99,73%	0,00%	0,27%
Капиталови разходи	135 221	97,96%	1,01%	1,02%
Оперативни разходи	5 246 597	97,33%	0,26%	2,41%

## 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 и неговите дъщерни дружества в качеството им на нефинансови предприятия са задължени да оповестяват информация в нефинансовата си декларация за 2022 г. съдържаща дейностите на предприятията, 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 2022 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“ 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 (дъщерно дружество) е 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 РБългария и ЕС в областта на енергетиката и околната среда, което е въведено, за да защити и възстанови реките и езерата в Европа. 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 ( дъщерно дружество) е 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, 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.

Предвид това и с оглед рационалност в подхода за справяне с предизвикателствата на зеления пакт, изграждането на нова ядрена мощност би било адекватно за справяне с климатичните предизвикателства на планетата. Ядрената технология има дълговременна история, базирана на поуците 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 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**

С оглед на определените екологично устойчиви дейности свързани с производство от ядрени и газови централи съгласно Делегиран Регламент (ЕС) 2022/1214, изпълняваните лицензионни дейности на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД ( предприятието- майка) 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. 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, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД притежава лицензи за производство на електрическа, за производство и пренос на топлинна енергия.. Съобразно със статистическата класификация на икономическите дейности установена с Регламент (ЕО) 1893/2006, двете лицензионни дейности са основните икономически дейности на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД съответно с кодове 35.11 и 35.30.

“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 същата попада в обхвата на точка **4.5. Производство на електроенергия от водна енергия** на Приложение I на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 за допълнение на 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) 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** и се класифицират като допустими по таксономията.

**Оповестявания съгласно чл.8 от Регламент ЕС 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета от 18.06.2020 г.  
31 декември 2022 г.**

Този вид дейност е включен в Приложения I и II на Делегиран регламент (ЕС) 2022/1214 на Комисията от 9 март 2022 година за изменение на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2139 по отношение на икономическите дейности в някои сектори на енергетиката и на Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178 по отношение на специфичното публично оповестяване на информация за тези икономически дейности.

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

- 1) **за смекчаване на последиците от изменението на климата и**
- 2) **за адаптиране към изменението на климата** и оценка на степента на ненанасяне на значителни вреди на някоя от екологичните цели.

В таблицата по-долу са представени дейностите класифицирани като екологично устойчиви и допустими по таксономията (група А1) , дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията) (група А2) и недопустими дейности за таксономията (група Б). Информацията за степента до която икономическите дейности (както са определени в Приложение I на Делегираният акт за климата) са приведени в съответствие с предоставена в образците на ключовите показатели за резултатите (Key Performance Indicators, KPIs) по-долу. Образците също така 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 размерът и дела на екологично устойчиви дейности, дейностите допустими по таксономията, но несъобразени с таксономията икономически дейности, както и дейностите недопустими от гледна точка на тази класификация. Направеното обосновано заключение за дефинирането на дейностите в съответните групи А1, А2 и Б се основава на извършена оценка на изпълнението на техническите критерии за проверка в съответствие с делегирани Регламенти (ЕС) 2022/1214.

<b>А. Допустими за таксономията дейности</b>
<b>А.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)</b>
<b>4.5. Производство на електроенергия от водна енергия</b> Описание на дейността: Експлоатация на съществуващо съоръжение за производство на електроенергия от водна енергия – ВЕЦ на ТК – 1 с инсталирана мощност от 5 MW.
<b>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</b>
<b>4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала)</b> 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> Описание на дейността: 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. Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е Е37.00 Дейността има съществен принос за предотвратяване и контрол на замърсяването. За заустване на пречистените отпадъчни води Предприятието има издадено разрешение по Закон за водите, с индивидуални емисионни ограничения по замърсителите, определени в националното законодателство. Дейността има принос за ненанасяне на значителни вреди. Дейностите се осъществяват в съответствие с издаденото разрешително за заустване на отпадъчни води.



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

Описание на дейността:

Дейността включва инсталиране и поддръжане на зарядни станции и места за паркиране и зареждане на електрически автомобили, собственост на предприятието.

Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е F42.99.

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.

**A.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)****3.10. Производство на водород**

Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е C20.11 по NACE.

Описание на дейността :

Производството на водород в предприятието е предназначено за охлаждане на турбогенератора, поради което се счита, че не е съобразена с таксономията..

Дейността е включена в таксономията, но в случаите, когато водородът се използва като гориво или участва в смеси с други газове, които се използват за горива.

**4.12. Съхранение на водород**

Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е: не е приложимо.

Описание на дейността :

Съхранението на водород в предприятието е предназначено за охлаждане на турбогенератора.

Съхранявания водород не отговаря на техническите критерии по т 3.10, за това се счита, че не отговаря на техническите критерии на таксономията.

**5.1. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране, пречистване и доставяне на води**

Описание на дейността:

Икономическата дейност към която може да се причисли дейността е E37.00 по NACE

Дейността е свързана с производството на химически обезсолена вода за технически нужди.

Дунавската вода се очисти от химични и механични примеси чрез подходящи инсталации.

Дейността не отговаря на критериите по чл. 3 от Регламент ЕС 2020/852 и се счита за несъобразена с таксономията.

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

Описание на дейността:

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

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

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

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

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

Описание на дейността:

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

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

Съществен принос за смекчаването на изменението на климата. Електрическите мотоцикли, автомобили и товарни автомобили са изцяло електрически и са с нулеви емисии на CO <sub>2</sub> , но са малка част от автомобилният парк на предприятието. За това дейността се счита за несъобразена с таксономията.
<b>7.2. Ремонт (обновяване) на съществуващи сгради</b> Описание на дейността: Ремонт на съществуващи сгради по предварително изготвен инвестиционен план. Икономическите дейности от тази категория може да се отнесат към код F41 и F43 по NACE. Дейностите в тази категория частично покриват техническите критерии по Приложение I и II и за това дейността се счита за несъобразена с таксономията.
<b>7.3. Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност</b> Описание на дейността: Ремонт на съществуващи сгради по предварително изготвен план за дейностите по енергийна ефективност. Икономическите дейности от тази категория може да се отнесат към код F41 и F43 по NACE. Дейността е спомагаща дейност съгласно чл. 10 параграф 1, буква и) от Регламент (ЕС) 2020/852. Дейностите в тази категория частично покриват техническите критерии по Приложение I и II и за това дейността се счита за несъобразена с таксономията.

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

<b>Б. Недопустими за таксономията дейности</b>
Други образователни дейности, неклассифицирани другаде
Технически изпитвания и анализи
Хотели и подобни места за настаняване
Дейност на ресторанти и заведения за бързо обслужване

#### **IV. Технически критерии, отнасящи се до съществения принос на дейност 4.5 (Регламент ЕС 2022/2139) за смекчаване на последиците от изменението на климата и ненанасяне на значителни вреди (Приложение 1)**

##### **1. Общи критерии**

###### Съществен принос

Дейността отговаря на критерия по буква а) от техническите критерии за проверка наличието на съществен принос за смекчаването на изменение на климата, приложими относно дейност 4.5 от Регламент ЕС 2021/2139. 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. Тя работи на принудителен режим и обработва цялото променливо водно количество, изтичащо от охладителните системи на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД.

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

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.

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.

**3) Устойчиво използване и опазване на водните и морските ресурси** – ВЕЦ „Козлодуй“ ЕАД е титуляр на разрешително за водоземане 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.

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, не се засяга миграцията или размножаването на рибите.

**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 инфорция 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.

**V. Технически критерии, отнасящи се до съществения принос на дейност 4.27 (Регламент ЕС 2022/1214) за смекчаване на последиците от изменението на климата и ненанасяне на значителни вреди (Приложение 1)**

Съгласно изискванията, описани в т. 4.27 (Регламент ЕС 2022/1214), за проекта за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ на проектната компания „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД все още не е издадено разрешение за строеж, съответно описанието на общи и допълнителни критерии е неприложимо. Проектът за изграждане на нова ядрена мощност е на етап издадена заповед с № АА-04-30/21.02.2020г. за одобряване на избраната площадка за разполагане на ядрено съоръжение- ядрена централа, съгласно изискванията на лицензионния и разрешителен режим. Предстои реализация на Етап „Проектиране“, съгласно лицензионния и разрешителен режим, като в изискванията за разработване на технически проект за нова ядрена централа ще бъдат предвидени всички задължителни мерки за смекчаване на последиците от изменението на климата и ненанасяне на значителни вреди.

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

За да се гарантира, че ще бъдат натрупани достатъчни по размер средства за осигуряване на бъдещите дейности по извеждане от експлоатация на ядрените съоръжения и за управление на РАО и ОЯГ, понастоящем

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

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

Размерът на вноските по силата на Закона се определя така, че в края на експлоатационния период да бъдат събрани необходимите средства за покриване на разходите по извеждане от експлоатация по отношение на целия жизнен цикъл на съоръжението. Финансовите средства на фонда трябва да покрият всички аспекти на дейностите по извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения и трябва да са налични, когато са необходими.

Периодично, но не по-рядко от 5 години вноските във фондове ИЕЯС и РАО, се преразглеждат.

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

**По т. 1.д)** Стратегията на България за управление на ОЯГ и РАО предвижда изграждане на национално хранилище за ниско- и средноактивни отпадъци (НХРАО). Изграждането на хранилището е нотифицирано по чл.41 от Договора за Евратом. Хранилището е в процес на изграждане. Предвижда се НХРАО да бъде изградено на три етапа, като първият етап следва да осигури погребването на отпадъците от извеждане от експлоатация на блокове 1-4 на АЕЦ „Козлодуй“. Очаква се пускането в експлоатация на I етап през 2025 година. Етап II е планирано да бъде пуснат в експлоатация през 2045 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“, като напредъкът се отчита като процент на изпълнени спрямо планирани дейности.

В периода на експлоатация между 2051 г. и 2111 г. паралелно ще бъде разработен план за затваряне, отчетач 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 мониторинг 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.

За управлението на ОЯГ и РАО след края на експлоатационни срок на блокове 5 и 6 се предвижда да се създаде целеви фонд чрез съответните нормативни промени в ЗБИЯЕ посредством който да се финансират дейностите по проекта за изграждане на ДГХ. Вноските във фонда следва да се осигуряват от текущите експлоатационни разходи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, като размерът им ще бъде определен след изготвяне на индикативна оценка на разходите за изграждане на съоръжения за съхранение и погребване на ОЯГ и ВАО в България.

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

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

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

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

**По т. 4 б)** В АЕЦ “Козлодуй” се прилагат техническите и организационните мерки, осигуряващи изпълнението на концепцията за защита в дълбочина. Изпълняват се мерки за подобряване на безопасността на 5 и 6 блок. Това са подобрения в КСК (Конструкции, Системи и Компоненти) с отчитане на целия срок на експлоатация на блоковете. Също така са разработени и внедрени аварийни процедури за действия на персонала при всички събития.

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

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

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

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

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

## **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 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). Плановете за управление се актуализират на всеки шест години. Всички рискове от влошаване на състоянието на околната среда, свързани с опазването на качеството на водата и избягването на недостига на вода, се констатираат и разглеждат в тях, като устойчивото им управление се постига с разработване на програма от мерки.</p> <p>С цел опазване от изтощаване, замърсяване и увреждане на водите, за всяко използване на водните ресурси се издава съответния разрешителен акт от контролните органи, в който са разписани конкретни условия и изисквания.</p> <p>За водоземане от повърхностни и подземни води и заустване на отпадъчни води, на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са издадени съответните разрешителни.</p> <p>Всеки инвестиционен проект е съобразен със законодателните изисквания за устойчиво управление на водите и одобрен от националните компетентни органи.</p> <p>В издадените на Дружеството разрешителни за заустване на отпадъчни и охлаждащи води от Министерството на околната среда и водите са посочени</p>

<b>Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852</b>	<b>Смекчаване на последиците от изменението на климата</b>
	<p>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> °С.</p> <p>„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД извършва мониторинг на изпусканите води, съгласно периодичността и показателите, посочени в разрешителното. Показателя 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°С 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>(4) Преход към кръгова икономика</p>	<p>В АЕЦ „Козлодуй“ е разработена комплексна програма за управление на РАО, съвместно с ДП „Радиоактивни отпадъци“. Програмата съдържа политиката, целите, принципите, методите, средствата и организацията за управление на РАО от АЕЦ “Козлодуй” по целия технологичен цикъл от тяхното възникване до предаването им на ДП РАО, както и усвояването на дейности за освобождаване от регулиращ контрол.</p> <p>Възприетият подход е генерирането на радиоактивни отпадъци да се ограничава до практически минимум както по обем, така и по активност чрез подходящи експлоатационни практики. Ежегодно се изготвя график за предаване на РАО за преработване от ДПРАО.</p> <p>Изпълнен е проект за радиологично охарактеризиране на твърди радиоактивни отпадъци, кандидати за освобождаване от регулиране. Предстои разработване на методология за освобождаване от регулиране на РАО.</p> <p>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</p>



<b>Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852</b>	<b>Смекчаване на последиците от изменението на климата</b>
	<p>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 смекчавачи 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>
<p>(5) Предотвратяване и контрол на замърсяването</p>	<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> <p>При извършване на дейността не се отделят емисии на серни и на азотни окиси.</p> <p>Радиоактивните изпускания във въздуха, водоемите и земята (почвата) отговарят на индивидуалните лицензионни условия за конкретните дейности, когато е приложимо, или на националните прагови стойности в съответствие с Директива 2013/51/Евратом и Директива 2013/59/Евратом.</p> <p>Извършва се постоянен оперативен и периодичен мониторинг на течни и газообразни емисии в околната среда, както и радиоекологичен мониторинг на компонентите на околната среда (въздух, вода, почви, хранителни продукти, фауна и флора). Радиоекологичният мониторинг на околната среда се извършва по определен годишен график и мрежа за мониторинг.</p> <p>Резултатите от мониторинга показват, че стойностите на радиоактивните емисии в околната среда са многократно по-ниски от утвърдените допустими стойности.</p> <p>Безопасното управление на ОЯГ и РАО, в съответствие с изискванията на директивите е включено в условията на лицензиите за експлоатация на блокове 5 и</p>

Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852	Смекчаване на последиците от изменението на климата
	<p>б 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>
(б) Опазване и възстановяване на биологичното разнообразие и екосистемите	<p>Дейността отговаря на критериите, установени в допълнение Г към настоящото приложение.</p> <p>Оценка на въздействието върху околната среда е завършена преди изграждането на ядрена 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 Закона за опазване на околната среда, Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС, Закона за биологичното разнообразие, Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми, проекти и ИП с предмета и целите на опазване на защитените зони, извършва преценка на необходимостта от извършване на ОВОС, вкл. преценка за съвместимостта на ИП с предмета и целите на опазване на защитените зони.</p> <p>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>

**VII. Технически Критерии отнасящи се до съществения принос на дейност 4.5 (Регламент ЕС 2022/2139) за адаптиране към изменението на климата и ненанасяне на значителни вреди (Приложение 2)**

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

**Съществен принос за адаптиране към изменението на климата** - при 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.

**Оповестявания съгласно чл.8 от Регламент ЕС 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета от 18.06.2020 г.  
31 декември 2022 г.**

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 посочено, 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.

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

**1) Смекчаване на изменението на климата** – от дейността не се отделят парникови газове.

**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 водовземане 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 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. 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.

**VIII. 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.

**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	<p>Интегрираното управление на водите, съгласно изискванията на Директива 2000/60/ЕС и Директива 2007/60/ЕС се извършва чрез План за управление на речните басейни (ПУРБ) и План за управление на риска от наводнения (ПУРН). Плановете за управление се актуализират на всеки шест години. Всички рискове от влошаване на състоянието на околната среда, свързани с опазването на качеството на водата и избягването на недостига на вода, се констатираат и разглеждат в тях, като устойчивото им управление се постига с разработване на програма от мерки.</p> <p>С цел опазване от изтощаване, замърсяване и увреждане на водите, за всяко използване на водните ресурси се издава съответния разрешителен акт от контролните органи, в който са разписани конкретни условия и изисквания.</p> <p>За водоземане от повърхностни и подземни води и заустване на отпадъчни води, на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са издадени съответните разрешителни.</p> <p>Всеки инвестиционен проект е съобразен със законодателните изисквания за устойчиво управление на водите и одобрен от националните компетентни органи.</p>

<b>Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852</b>	<b>Адаптиране към изменението на климата</b>
	<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> °С.</p> <p>„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД извършва мониторинг на изпусканите води, съгласно периодичността и показателите, посочени в разрешителното. Показателя 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°С 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>
<b>(4) Преход към кръгова икономика</b>	<p>В АЕЦ „Козлодуй“ е разработена комплексна програма за управление на РАО, съвместно с ДП „Радиоактивни отпадъци“. Програмата съдържа политиката, целите, принципите, методите, средствата и организацията за управление на РАО от АЕЦ “Козлодуй” по целия технологичен цикъл от тяхното възникване до предаването им на ДП РАО, както и усвояването на дейности за освобождаване от регулиращ контрол.</p> <p>Възприетият подход е генерирането на радиоактивни отпадъци да се ограничава до практически минимум както по обем, така и по активност чрез подходящи експлоатационни практики. Ежегодно се изготвя график за предаване на РАО за преработване от ДПРАО.</p> <p>Изпълнен е проект за радиологично охарактеризиране на твърди радиоактивни отпадъци, кандидати за освобождаване от регулиране. Предстои разработване на методология за освобождаване от регулиране на РАО.</p> <p>Управлението на нерадиоактивните отпадъци се осъществява по реда на вътрешна „Инструкция за събиране, транспортиране, временно съхранение и оползотворяване на нерадиоактивни отпадъци от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД“, с която се осигурява разделното събиране и предаването за оползотворяване/обезвреждане на нерадиоактивните отпадъци от дейността.</p> <p>За всяко ново инвестиционно намерение се извършва уведомяване на компетентния орган, който на основание изискванията на Закона за опазване на околната среда, Наредбата за условията и реда за извършване на ОВОС, Закона</p>

<b>Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852</b>	<b>Адаптиране към изменението на климата</b>
	<p>за биологичното разнообразие, Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на съвместимостта на планове, програми , проекти и ИП с предмета и целите на опазване на защитените зони, извършва преценка на необходимостта от извършване на ОВОС, вкл. преценка за съвместимостта на ИП с предмета и целите на опазване на защитените зони.</p> <p>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>(5) Предотвратяване и контрол на замърсяването</p>	<p>При извършване на дейността не се отделят емисии на серни и на азотни окиси.</p> <p>Радиоактивните емисии във въздуха, водоемите и земята (почвата) отговарят на индивидуалните лицензионни условия за конкретните дейности, когато е приложимо, или на националните прагови стойности в съответствие с Директива 2013/51/Евратом и Директива 2013/59/Евратом.</p> <p>Извършва се постоянен оперативен и периодичен мониторинг на течни и газообразни емисии в околната среда, както и радиоекологичен мониторинг на компонентите на околната среда (въздух, вода, почви, хранителни продукти, фауна и флора). Радиоекологичният мониторинг на околната среда се извършва по определен годишен график и мрежа за мониторинг.</p> <p>Резултатите от мониторинга показват, че стойностите на радиоактивните емисии в околната среда са многократно по-ниски от утвърдените допустими стойности.</p> <p>Отработеното гориво и радиоактивните отпадъци се управляват безопасно и отговорно в съответствие с Директива 2011/70/Евратом и Директива 2013/59/Евратом.</p> <p>Безопасното управление на ОЯГ и РАО, в съответствие с изискванията на директивите е включено в условията на лицензиите за експлоатация на блокове 5 и 6 и ХОГ. В АЯР се представят периодично отчети по изпълнение на условията на лицензиите.</p> <p>РАО, генерирани от експлоатацията на АЕЦ „Козлодуй“ се предават за преработване на ДП РАО. Предприятието разполага с необходимия капацитет за временно съхранение на СтБК с преработените РАО. В процес на изграждане е Национално хранилище за ниско- и средноактивни отпадъци, в което ще бъдат погребвани преработените РАО. Първият етап от изграждане на хранилището ще бъде пуснат в експлоатация през 2025г.</p>
<p>(6) Опазване и възстановяване на биологичното разнообразие и екосистемите</p>	<p>Извършена е Оценка за въздействието върху околната среда на предприятието през 1999 г. За изпълнение на условията от Решението по ОВОС е изготвена програма от смекчаващи мерки, които са изпълнени. За всяко ново инвестиционно намерение се извършва уведомяване, преценяване или ОВОС, в 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</p>

<b>Екологична цел в съответствие с чл. 9 на Регламент 2020/852</b>	<b>Адаптиране към изменението на климата</b>
	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.

## **IX. Ключови показатели за резултати КРІ и счетоводни политики**

В съответствие с Делегиран акт за оповестяване, като нефинансови предприятия, Дружествата от икономическата група „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД оповестяват дела на оборота, капиталови и оперативни разходи за 2022 година свързани с икономически дейности, които се квалифицират като екологично устойчиви в зависимост от приноса им към първите две екологични цели. Оповестени са размерът и дялът 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).

Съгласно правилата за оповестяване в чл. 8 от Делегиран регламент (ЕС) 2021/2178, първият годишен отчетен период обхваща 2023 г. В настоящата информация са представени ключовите показатели за резултатите, обхващащи предходния отчетен период 01.01-31.12.2022 г. В тази връзка в настоящите оповестявания не е извършено сравнение и не са представени никакви изменения на ключовите показатели за резултатите спрямо 2021 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 2022 г., ние:

- направихме преглед на стопанските дейности на Дружествата от икономическа група „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД 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;
- проведохме обучения на отговорните лица;
- създадохме работна група, която да обобщи резултатите от анализите и да изготви доклада.

## **1. Ключов показател на оборота**

### **Дефиниция**

Дялът на икономическите дейности, съобразени с таксономията (група А1), в общия оборот на Групата е изчислен като частта от нетния оборот, получена от продукти и услуги, свързани с икономически дейности, съобразени с таксономията (числител), разделена на общия нетен оборот (знаменател), във всеки случай за финансовата година от 1 януари 2022 г. до 31 декември 2022 г.

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

- 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, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води
- Дейност 7.4. Монтаж, поддръжка и ремонт на станции за зареждане за електрически превозни средства в сгради (и на места за паркиране, свързани със сгради)

Реализираният оборот 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 99,54% от общия оборот на икономическата група за 2022 г.

С незначителен процент от 0,19 представлява реализиран оборот от дъщерното дружество „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД от дейност 4.5. Производство на електроенергия от водна енергия.

Останалите дейности 5.3, 4.27 и 7.4., които са дефинирани в група А1 имат принос към постигане на двете цели за смекчаване изменението и адаптиране към изменението на климата, но в периода 01.01-31.12.2022 г. Дружествата не са реализирали обороти от тях.

Знаменателят на ключовия показател за оборота се базира на сумата на приходите на Дружествата на консолидирана база, така както са оповестени на ред Приходи от Консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход/бележка 22 от Консолидирания годишен финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2022 г.

Дейностите допустими по таксономията, но несъобразени с нея (група А2) не генерират оборот за група „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД през 2022 г.

Дейностите недопустими към таксономията (група Б) имат принос в общия дял на оборота за 2022 г., но предвид финансовите изчисления е с несъществена стойност от 0.27%.

## **Равнение**

Нетният оборот, представен в образец КР1 Оборот на икономическа група „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2022 г. от Приложение 1 се равнява с общата сума на приходите, представена в Консолидиран отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход/бележка 22 от Консолидирания годишен финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2022 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 капиталовите разходи (знаменател), във всеки случай за финансовата година от 1 януари 2022 г. до 31 декември 2022 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 -Включени са направените през 2022 г. инвестиционни разходи на “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД.
- 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



**Оповестявания съгласно чл.8 от Регламент ЕС 2020/852 на Европейския парламент и на Съвета от 18.06.2020 г.  
31 декември 2022 г.**

- 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 2022 г. инвестиционни разходи за повишаване на безопасността в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, за подобряване работата на основни и спомагателни съоръжения и оборудване за осигуряване на дългосрочна експлоатация на ядрените енергийни блокове и надеждната експлоатация на реакторната инсталация на 5 и 6 ЕБ при работа на повишено ниво на мощност на блоковете до 104%. Взети са под внимание инвестициите относно дейности по реконструкция и разширяване на топлопреносната мрежа.

- Дейност 5.3. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД
- 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) в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Включени са инвестиционни разходи за изграждане на зарядни станции.

Реализираните капиталови разходи от допустимите дейности по таксономията съставляват основен дял 97,99% от общите инвестиционни разходи на група “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 2022 г.

Знаменателят на ключовия показател за капиталовите разходи се базира на сумата на инвестиционните разходи на икономическа група “АЕЦ Козлодуй”, така както са оповестени на Консолидирания годишен отчет за финансово състояние/ Бележка 6 Имоти, машини и съоръжения – Придобити в размер на 135 221 хил.лв.

Капиталовите разходи за допустимите, но несъобразени дейности по таксономията (Група А2) заемат дял от 1,01% от инвестиционните разходи за 2022 г. С цел насърчаване развитието на нисковъглеродна икономика и намаляване на парниковите газове Дружеството-майка 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 2022 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 дружествата от групата от Закона за енергийна ефективност с оглед постигане на трайна тенденция за подобряване показателите за енергийно потребление, както и инвестиции на дружествата за реализиране на енергоспестяващи дейности във връзка с насърчаване на зеления преход и производството на енергия от възобновяеми източници.

Икономическа група „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД оповестява капиталови разходи от недопустими за таксономията дейности (група В) с дял от 1,02%.

### **Равнение**

Нетните капиталови разходи, представени в образец КР1 Капиталови разходи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2022 г. от Приложение 2 се равняват с общата сума на капиталови разходи, представена в Консолидирания годишен отчет за финансово състояние/ Бележка 6 Имоти, машини и съоръжения - Придобиване към Консолидирания годишен финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2022 г.

### 3. Ключов показател на оперативни разходи

#### Дефиниция

Делът на икономическите дейности, съобразени с таксономията (група А1), в общите ни 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 2022 г. до 31 декември 2022 г.

Числителят е определен като сума от разходите за извършване на допустими по таксономията дейности:

- 4.28 Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации (Производство на електроенергия и топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала). Реализираните разходи за производство на електрическа и топлинна енергия съставляват 97,24% от общия размер на оперативните разходи за 2022 г.

- 4.5 Производство на електроенергия от водна енергия. Делът на реализираните разходи за производство на електроенергия от водна енергия съставлява 0,07% от общия размер на оперативните разходи за 2022 г.

Останалите три дейности (4.27, 5.3 и 7.4), които са дефинирани в група А1 имат принос към постигане на двете цели за смекчаване изменението и адаптиране към изменението на климата, но в периода 01.01-31.12.2022 г. реализираните текущи разходи на дружествата от Групата за изграждане на нови ядрени електроцентрали, за експлоатацията на зарядни станции и за системи за събиране и пречистване на отпадъчни води са минимални и се отчита нулев процент от общия размер на оперативните разходи за 2022 г.

Знаменателят на ключовия показател за оперативните разходи се базира на сумата на оперативните разходи на консолидирана база от всички дружества, така както са оповестени на ред Разходи от Консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход/бележки 5,6,24,25,26,27,28,29,30 от Консолидирания годишен финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2022 г. В оповестяванията са включени оперативните разходи съотносими към допустимите, но несъобразени дейности по таксономията, които отговарят на определени технически критерии.

Текущите разходи за експлоатация, поддръжка и изпълнение на дейности от група А2 са с изключително минимален дял 0.26 % :

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

Дружеството оповестява оперативни разходи от недопустими за таксономията дейности с дял от 2,41%.

#### Равнение

Нетните оперативни разходи, представени в образец КР1 Оперативни разходи на икономическа група „АЕЦ Козлодуй“ за 2022 г. от Приложение 3 се равняват с общата сума на капиталови разходи, представена в Консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход/бележки 5,6,24,25,26,27,28,29,30 от Консолидирания годишен финансов отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2022 г.

#### 4. Други оповестявания

В Приложения 1, 2 и 3 на ключовите показатели оборот, капиталови и оперативни разходи са представени резултатите от проверка на критерии за постигане на 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) осъществявана от компанията-майка с дял на приноса 90%.

Оповестяваме резултатите от извършена проверка за ненанасяне на значителни вреди на икономическите дейности 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.

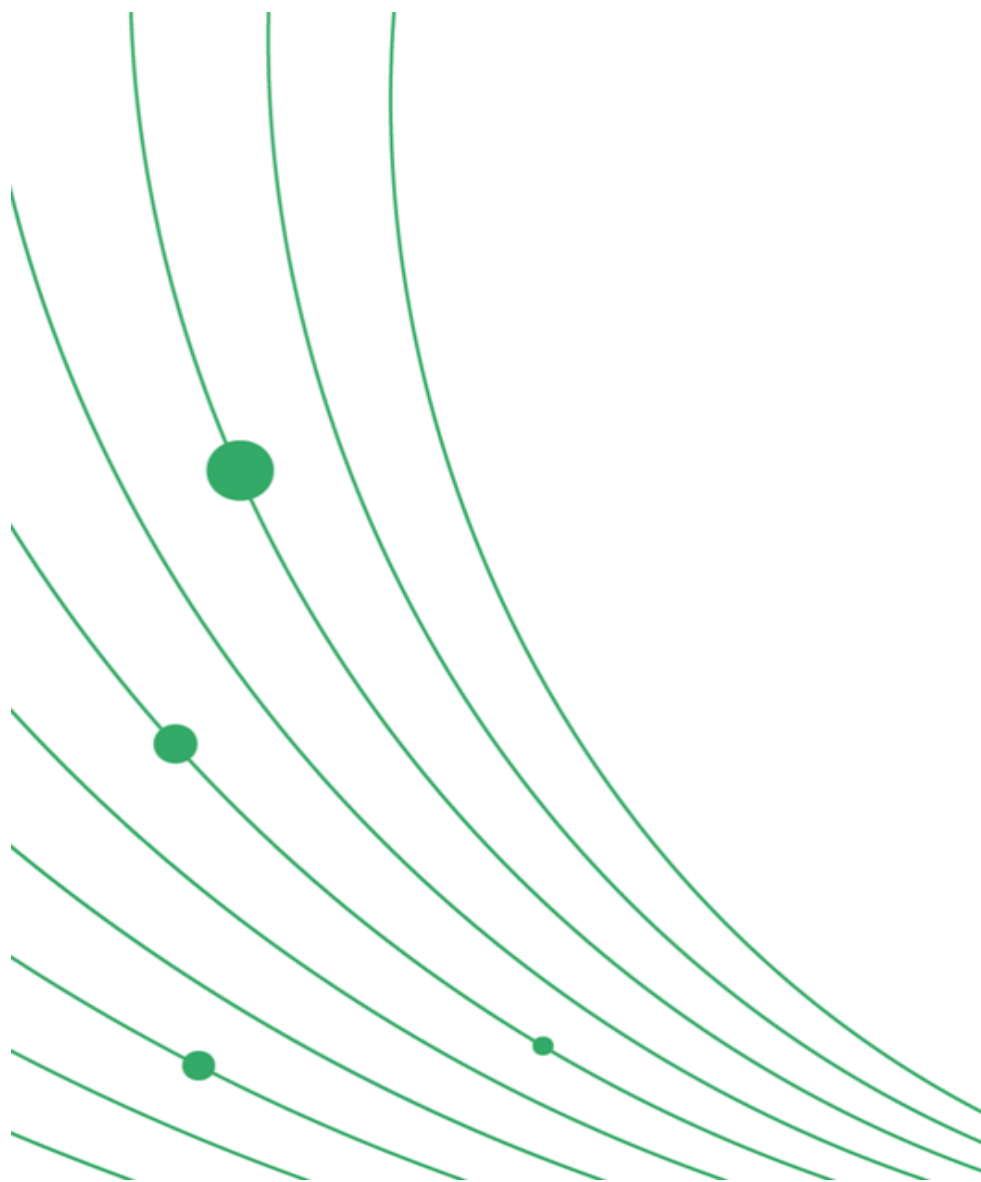
В оповестените ключови показатели за финансовата 2022 г. всички икономически дейности на Групата определени като екологично устойчиви и попадащи в група A1 отговарят на изискването за минимални гаранции в съответствие с европейската регулаторна рамка.



КРІ Капиталови разходи на Група „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2022 г.				Критерии за съществен принос							Критерии за НЗВ (ненанасяне на значителни вреди)							Приложение 2		
Икономически дейности (1)	Код (кодове) (2)	Абсолютни КР (3)	Дял на КР (4)	Смекчаване на изменението на климата (5)	Адаптиране към изменението на климата (6)	Водни и морски ресурси (7)	Кръгова икономика (8)	Замърсяване (9)	Биологично разнообразие и екосистеми (10)	Смекчаване на изменението на климата (11)	Адаптиране към изменението на климата (12)	Водни и морски ресурси (13)	Кръгова икономика (14)	Замърсяване (15)	Биологично разнообразие и екосистеми (16)	Минимални гаранции (17)	Дял на съобразените с таксономията КР, 2022 г. (18)	Дял на съобразените с таксономията КР, 2021 г. (19)	Категория (спомагаща дейност) (20)	Категория (преходна дейност) (21)
																	Процент	Процент	С	П
		Хил.лв.	%	%	%	%	%	%	%	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Процент	Процент	С	П
<b>А. Допустими за таксономията дейности</b>																				
<b>А.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)</b>																				
4.5. Производство на електроенергия от водна енергия	D35.11	180	0,13%							Да	Да	Да	Да	Да	Не	Да	0,13%			
4.27. Изграждане и безопасна експлоатация на нови ядрени електроцентрали за производство на електроенергия или топлинна енергия	D35.11	567	0,00%							Не	Не	Не	Не	Не	Не	Не	0,00%			
4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации	D35.11	129 836	96,02%	90%	90%					Да	Да	Да	Да	Да	Не	Да	96,59%			
4.28. Производство на топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала	D35.30	1 727	1,28%	90%	90%					Да	Да	Да	Да	Да	Не	Да	1,29%			
5.3. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води	E37.00	0	0,00%	50%	35%					Да	Да	Да	Не	Да	Не	Да	0,00%			
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	155	0,11%	90%	30%					Да	Да					Да	0,12%			
<b>Оборот от екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията) (А.1.)</b>		<b>132 465</b>	<b>97,96%</b>														<b>97,99%</b>			
<b>А.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)</b>																				
3.10. Производство на водород	C20.11	0	0,00%																	
4.12. Съхранение на водород		0	0,00%																	
5.1. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране, пречистване и доставяне на	E36.00	0,595	0,00%																	
5.5. Събиране и превоз на неопасни отпадъци на фракции, разделени при източника	E38.11	31	0,02%																	
6.5. Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства	N49.41	489	0,36%																	
6.6. Услуги за товарен автомобилен транспорт	N49.41		0,00%																	
7.2. Ремонт (обновяване) на съществуващи сгради	F41	850	0,63%																	
7.3. Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност	C33.12		0,00%																	
<b>Оборот от дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията дейности) (А.2)</b>		<b>1 371</b>	<b>1,01%</b>																	
<b>Общо (А.1. + А.2.)</b>		<b>133 836</b>	<b>98,98%</b>																	
<b>Б. Недопустими за таксономията дейности</b>																				
Оборот от недопустими за таксономията дейности (Б)		1 385	1,02%																	
<b>Общо (А + Б)</b>		<b>135 221</b>	<b>100%</b>																	

КРІ Оперативни разходи на Група „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2022 г.				Критерии за съществен принос							Критерии за НЗВ (ненанасяне на значителни вреди)					Приложение 3				
Икономически дейности (1)	Код (кодове) (2)	Абсолютни ОР (3)	Дял от ОР (4)	Смекчаване на изменението на климата (5)	Адаптиране към изменението на климата (6)	Водни и морски ресурси (7)	Кръгова икономика (8)	Замърсяване (9)	Биологично разнообразие и екосистеми (10)	Смекчаване на изменението на климата (11)	Адаптиране към изменението на климата (12)	Водни и морски ресурси (13)	Кръгова икономика (14)	Замърсяване (15)	Биологично разнообразие и екосистеми (16)	Минимални гаранции (17)	Дял на съобразените с таксономията ОР, 2022 г. (18)	Дял на съобразените с таксономията ОР, 2021 г. (19)	Категория (спомагача дейност) (20)	Категория (преходна дейност) (21)
		Хил.лв.	%	%	%	%	%	%	%	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Да/Не	Процент	Процент	С	П
<b>А. Допустими за таксономията дейности</b>																				
<b>А.1. Екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията)</b>																				
4.5. Производство на електроенергия от водна енергия	D35.11	3 642	0,07%							Да	Да	Да	Да	Да	Не	Да	0,07%			
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	D35.11	731	0,00%							Не	Не	Не	Не	Не	Не	Не	0,00%			
4.28. Производство на електроенергия от ядрена енергия в съществуващи инсталации	D35.11	5 096 632	97,14%	90%	90%					Да	Да	Да	Да	Да	Не	Да	97,23%			
4.28. Производство на топлинна енергия от съществуваща ядрена електроцентрала	D35.30	5 420	0,10%	90%	90%					Да	Да	Да	Да	Да	Не	Да	0,10%			
5.3. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране и пречистване на отпадъчни води	E37.00	0	0,00%	50%	35%					Да	Да	Да	Не	Да	Не	Да	0,00%		С	
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	155	0,00%	90%	30%					Да	Да					Да	0,00%			
<b>Оборот от екологично устойчиви дейности (съобразени с таксономията) (А.1.)</b>		<b>5 106 580</b>	<b>97,33%</b>														<b>97,34%</b>			
<b>А.2. Дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията)</b>																				
3.10. Производство на водород	C20.11	416	0,01%																	
4.12. Съхранение на водород		22	0,00%																	
5.1. Изграждане, разширяване и експлоатация на системи за събиране, пречистване и доставяне на води	E36.00		0,00%																	
5.5. Събиране и превоз на неопасни отпадъци на фракции, разделени при източника	E38.11		0,00%																	
6.5. Транспорт с мотоциклети, леки пътнически автомобили и леки търговски превозни средства	H49.41	11 096	0,21%																	
6.6. Услуги за товарен автомобилен транспорт	H49.41		0,04%																	
7.2. Ремонт (обновяване) на съществуващи сгради	F41	2 234	0,00%																	
7.3. Монтаж, поддръжка и ремонт на оборудване за енергийна ефективност	C33.12	0	0,26%																	
<b>Оборот от дейности, които са допустими за таксономията, но не са екологично устойчиви (несъобразени с таксономията дейности) (А.2)</b>		<b>13 768</b>	<b>0,26%</b>																	
<b>Общо (А.1. + А.2.)</b>		<b>5 120 348</b>	<b>97,59%</b>																	
<b>Б. Недопустими за таксономията дейности</b>																				
Оборот от недопустими за таксономията дейности (Б)		126 249	2,41%																	
<b>Общо (А + Б)</b>		<b>5 246 597</b>	<b>100%</b>																	





**Консолидирана декларация за  
корпоративно управление  
31 декември 2022 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 информацията 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 2007г., последващо изменен през април 2016г., одобрен от Заместник-председателя на Комисията по финансов надзор с Решение № 461-ККУ/30.06.2016г. последващо изменен през юли 2021г., одобрен от Председателя на Комисията по финансов надзор с Решение № 850-ККУ/25.11.2021 г. и утвърден от Националната комисия за корпоративно управление. 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.

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);

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 оперативното 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 ангажименти за независими и обективни проверки, анализи и оценки на процесите, така че предостави увереност на ръководството за надеждността, ефективността и ефикасността на системите за управление на риска, вътрешния контрол и корпоративното управление. Вътрешния одит извършва одитни ангажименти 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 2022г. „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 в хил. лв.</i>
1. ВЕЦ Козлодуй ЕАД	100%	1 082
2. АЕЦ Козлодуй Нови мощности ЕАД	100%	21 000
3. АЕЦ Строителен надзор ЕООД	100%	5
4. Интерприборсервиз ООД	63,96%	79
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 2022 г. е в размер на 482 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 Управителите са описани в т.5.

Едноличния собственик на капитала изменя и допълва устава.

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

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**

Едноличния 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;
- избира и освобождава независим регистриран одитор;
- одобрява бизнес програмата на дружеството;
- одобрява годишния финансов отчет след заверка от назначения независим регистриран одитор;
- решава издаването на облигации;
- назначава ликвидаторите при прекратяване на Дружеството (освен в случай на несъстоятелност), участва в избора на особен представител в случай, че са налице обстоятелствата за назначаване на особен представител по Закона за енергетиката от Комисията 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 Комисията 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 обществени 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; за сключване на договори за съвместна дейност (т.нар. джойнт венчър), поемане на менителнични 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 в 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 на 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 прокурата;

- 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 приподпишат протокола с взетите от него решения. В случаите, предвидени в закона, наетите в Дружеството лица участват при вземането на решения по съответния начин.

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 се състои най-малко 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 продължава да упражнява компетентността си до вписването на нов Съвет на директорите и след изтичането на мандата им.

Съгласно устава, не може да бъде член на Съвета на директорите физическо лице, което:

- от свое или от чуждо име извършва търговски сделки, сходни с дейността на Дружеството;
- е съдружник в събирателно, командитно или дружество с ограничена отговорност, когато то осъществява дейност, сходна с дейността на Дружеството;
- е било член на управителен или контролен орган на дружество, съответно кооперация, прекратено поради несъстоятелност през последните две години преди назначаването, ако са останали неудовлетворени кредитори;
- е обявен в несъстоятелност като едноличен търговец или неограничено отговорен съдружник в търговско дружество, обявено в несъстоятелност, ако са останали неудовлетворени кредитори;
- е съпруг/съпруга или лице във фактическо съжителство, роднина по права линия, по съребрена линия - до четвърта степен включително, и по сватовство - до втора степен включително, на управител или член на колективен орган за управление и контрол на същото публично предприятие.
- е било осъждано за умишлено престъпление от общ характер, включително лишено от правото да заема съответната длъжност;
- 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, е член на политически кабинет и секретар на община;
- поставен е под запрещение;
- няма висше образование, има по-малко от 5 години професионален опит или не отговаря на други изисквания, предвидени в закона.

Изпълнителни членове на Съвета на директорите не могат да бъдат лица, които работят по трудов договор или по служебно правоотношение.

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

Съвета на директорите може да създава специални комитети измежду своите членове, като комитети по възнагражденията или за управление на риска.

Съветът на директорите изготвя годишни самооценки на своята дейност и ефективност, които представя на органа, упражняващ правата на държавата и на Агенцията за публичните предприятия и контрол.

## **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 Изпълнителен 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, дава се за всеки отделен случай и се прилага към документите от заседанието. Когато изпълномощното не съдържа указания за гласуване, 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 други 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, размерът 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 органа за управление или контрол в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ

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

Членовете на Съвета на директорите 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 за управление и след решението на Едноличния собственик 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 31.12.2022г. Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е в състав:

- Ива Едуард Николова
- Илия Тодоров Илиев
- Тодор Рангелов Йонев
- Георги Киров Кирков
- Андрей Александрович Красночаров

Председател на СД е Илия Тодоров Илиев. Изпълнителен директор и представляващ „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е Георги Киров Кирков.

### **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 31.12.2022г. Одитният комитет на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е в състав:

- Елена Димитрова Георгиева - Член
- Огнян Божидаров Тодоров - Председател
- Костадин Стефанов Янев - 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. Наблюдава и проверява независимостта на регистрираните одитори в съответствие с глави VI и VII от Закона за независимия финансов одит.

Основни функции на Одитния комитет са:

- Наблюдава процеса по финансово отчитане в Дружеството.
- Наблюдава ефективността на системите за вътрешен контрол и за управление на рисковете в Дружеството.
- Наблюдава ефективността на дейността по вътрешен одит по отношение на финансовото отчитане в Дружеството.
- Наблюдава независимия финансов одит 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 Закон за независимия финансов одит.

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, Одитният комитет следва, при приемането на годишния финансов отчет на Дружеството, да отчита дейността си пред Едноличния собственик на капитала.

Освен гореизброените управителни органи и комитет, в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД компанията-майка 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 на Съвета по „Икономика и финанси”:

1. Разглежда, одобрява и предлага за утвърждаване от Изпълнителния Директор на Проектно-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 70 000 лв.;
  - търговски сделки извън приложното поле на ЗОП над 70 000 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 се състои 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 на Съвет „Безопасност и качество”:

1. Извършва преглед на системата за управление на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД
2. Обсъжда и оценява (при необходимост) долуизброените документи, предлага решения относно утвърждаването им от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, както и за предприемане на технически и организационни мерки във връзка с тях:
  - технически решения за внасяне на изменения в проектите на системите и съоръженията, важни за безопасността;
  - планове, графици и програми за дейности, свързани с безопасността, качеството и опазването околната среда;
  - технически задания, проекти, доклади и отчети от изпълнени договори, извършени проверки, анализи и оценки на безопасността, качеството и околната среда;
  - документи за тръжни процедури за доставки и услуги свързани с безопасността, качеството и околната среда;
  - проекти, доклади, анализи и отчети, свързани с функционирането на системата за управление;
  - годишен Отчет за безопасността на ядрените съоръжения в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
3. 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.
4. Разглежда въпроси, свързани със системата за управление (СУ):
  - преглежда, оценява и предлага за одобрение на Изпълнителния директор комплект политики за управление на Дружеството и стратегии за тяхното прилагане;
  - разглежда, оценява и одобрява процесен модел на СУ;
  - разглежда и предлага за одобряване проекто-заповед с ръководители и отговорници по процеси на СУ;
  - разглежда и анализира стратегическите рискове на Дружеството и процесните рискове с най-висок остатъчен риск и одобрява мерки за контрол и минимизирането им;
  - одобрява промени в целите, политиките, стратегиите, процесния модел на СУ и/или отделни процеси;
  - разглежда въпроси, свързани с процеса на независима оценка;
  - 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 й.

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

Членовете на постоянния състав са регламентирани в Правилник за работата на Съвет „Безопасност и качество”, утвърден от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД .

Разширеният състав включва постоянния състав и може да бъде разширяван със заповед на Изпълнителния директор със специалисти от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и от външни

организации, имащи отношение към разглежданите въпроси, както и независими експерти в съответната област.

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

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

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

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

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

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

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

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

#### Функции 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 електроцентра. 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 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.

Съветът на директорите на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 31 декември 2022 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.

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

Дружеството има едностепенна система на управление. Органи 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 31.12.2022 г. е в състав:

- Любен Димитров Маринов – Изпълнителен директор
- Георги Киров Кирков – Председател на СД
- Ивайло Мариянов Иванов – Член на СД

Към 31.12.2022 г. Дружеството се представява от Изпълнителния Директор Любен Маринов.

#### **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 2022 г.

Дружеството се управлява и представлява от Управителя Ардашес 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 31.12.2022 г. Дружеството се управлява и представлява от Управителя Борислав Борисов.

#### **5.6. Дружество „Интерприборсервиз” ООД**

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 производство по несъстоятелност). Дружеството е обявено в неплатежоспособност и е открито производство по несъстоятелност с Решение № 11 от 16.02.2023 г. на Окръжен съд гр. Враца. Назначен е временен синдик Мариан 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 на Групата. Членовете на Съвета на директорите (СД) на компанията-майка, 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 компанията-майка, 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 Групата. 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 Групата. Като резултат от прилагането на политика на многообразие са: добро корпоративно управление, добра търговска репутация, привличане на висококвалифициран персонал.

**ГЕОРГИ КИРКОВ**

**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР**

**„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД**

**Грант Торнтон ООД**

адрес: бул. Черни връх № 26, 1421 София  
адрес: ул. Параскева Николау №4, 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@zaharivanexia.com](mailto:office@zaharivanexia.com)  
уеб сайт: [www.zaharivanexia.com](http://www.zaharivanexia.com)

## ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

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

### Доклад относно одита на консолидирания финансов отчет

#### Квалифицирано мнение

Ние извършихме одит на консолидирания финансов отчет на **АЕЦ Козлодуй ЕАД** и неговите дъщерни предприятия („Групата“), съдържащ консолидирания отчет за финансовото състояние към 31 декември 2022 г. и консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, консолидирания отчет за промените в собствения капитал и консолидирания отчет за паричните потоци за периода, завършваща на тази дата, както и подбрани пояснителните приложения и информация към консолидирания финансов отчет.

По наше мнение, с изключение на възможния ефект от въпросите, описани в раздела от нашия доклад „База за изразяване на квалифицирано мнение“, приложеният консолидиран финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Групата към 31 декември 2022 г., консолидирания финансов резултат от дейността и консолидирания парични потоци за периода, завършващ на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от ЕС и българското законодателство.

#### База за изразяване на квалифицирано мнение

1. Както е оповестено в Пояснение 4.23.9 „Провизии“ от консолидирания финансов отчет към 31 декември 2022 г., спецификата на дейността на Групата, както и изискванията на приложимата регулаторна рамка изискват от Групата да изготви оценка на очаквани бъдещи разходи за извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения. Ръководството на Групата не е в състояние да оцени надеждно задължението и следователно не е призната провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим дали и в какъв размер биха били необходими допълнителни провизии в случай, че е изготвена оценка съгласно изискванията на приложимото законодателство и МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“ и тя е взета предвид при съставянето на приложения консолидиран финансов отчет на Групата 31 декември 2022 г.

2. Както е оповестено в Пояснение 12 „Материални запаси“ към консолидирания финансов отчет към 31 декември 2022 г., материалните запаси на Групата с балансова стойност 122,848 хил. лв. към тази дата включват основно резервни части и специфично резервно оборудване с балансова стойност 109,700 хил. лв. От тях обездвижените материални запаси са 82,331 хил. лв. В пояснение 4.25. Ключови приблизителни оценки и предположения с висока несигурност, в частност пояснение 4.25.4 Материални запаси е оповестена информация за методите, допусканията и предположенията, използвани от ръководството при определяне на нетната реализируема стойност на материалите и специфичното резервно оборудване. Към 31 декември 2022 г. ръководството на Групата, с помощта на независим външен експерт, е направило оценка на нетната реализируема стойност на материалните запаси в т.ч. и на специфичното резервно оборудване и е достигнало до заключение, че няма необходимост такава да бъде призната. 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, както и че са взети предвид несигурностите, свързани с бъдещи доставки от съществуващите руски доставчици, породени от наложените санкции вследствие на военния конфликт между Украйна и Русия, последвалите дерогации за внос на определени части, материали и услуги с цел да се обезпечат планираните годишни ремонти и експлоатацията на атомната централа. 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 2022 г.

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

### Ключови одиторски въпроси

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

Приходи от договори с клиенти и свързани с тях разходи за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия	
Пояснение 22 и Пояснение 30 от консолидирания финансов отчет	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
<p>Приходите от договори с клиенти за продажба на електрическа енергия, отчетени от Групата през 2022 г. са на обща стойност 6,049, 908 хил. лв., които бележат значително увеличение спрямо приходите за предходната година в размер на 2,709,759 хил. лв.</p> <p>Продажбите на електрическа енергия от страна на дружеството-майка АЕЦ Козлодуй ЕАД се осъществяват основно на регулиран и на свободен пазар, като значителният ръст в приходите е в резултат на установилите се рекордно високи цени на спот пазара, сегмент „Ден напред“, където е реализиран основният обем от произведената електроенергия от Групата.</p> <p>Основните фактори, които оказват влияние върху цените на свободния пазар са свързани с промени в търсенето и предлагането на електрическа енергия на регионалния и европейския пазари, промени в цените на основните енергийни ресурси (нефт, газ, въглища и др.), цени на въглеродни емисии, метеорологични условия, планирани (ремонтни) и извънредни събития, военния конфликт на територията на Украйна, политики на ЕС в сферата на енергетиката и други.</p>	<p>В тази област, нашите одиторски процедури включваха, без да са ограничени до:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- получаване на разбиране за процесите и преглед на счетоводната политика на Групата за отчитане на приходи от производство и продажба на електрическа енергия;</li> <li>- получаване на разбиране и преглед на съществените типове договори за продажби, по които Групата е страна;</li> <li>- проучващи запитвания към отговорните лица относно процеса на равнение и валидиране на реализираните продажби на борсов пазар и недостиг и продажба на ел. енергия на балансиращ пазар;</li> <li>- анализ на тенденцията на приходите по видове пазари (регулиран и свободен) и тип клиенти по месеци, количествено и стойностно, както и изследване на измененията на признатите приходи за текущия спрямо предходния период в т.ч. и по видове продажби;</li> <li>- проучване от специализирани източници на тенденциите на свободния пазар на електрическа енергия в т.ч. и факторите, които оказват пряко и най-съществено влияние върху цените на производителите в страната и съпоставка с резултатите на Дружеството;</li> <li>- детайлни тестове по отношение на възникването и оценката на приходите в т.ч. процедури за разграничаването на периодите при тяхното признаване и процедури за външно потвърждение на реализираните приходи на регулиран и на свободен пазар;</li> <li>- получаване на разбиране за контролите, относими към процеса на финансово отчитане в т.ч. трансфер и равнение на данните от информационните масиви към финансово-счетоводната система;</li> <li>- тестове на контроли по отношение на одобрението от страна на ръководството на обемите на електрическата енергия, реализирана на борсов пазар, заложените клирингови цени и тяхното съответствие с графиците за производство;</li> <li>- тестове на контроли на информационни масиви и</li> </ul>

Приходи от договори с клиенти и свързани с тях разходи за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия	
Пояснение 22 и Пояснение 30 от консолидирания финансов отчет	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
<p>С цел смекчаване на икономическите последици от настъпилата нестабилност на цените на енергийния пазар, от Министерския съвет беше приета Програма за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия, която има компенсаторен ефект и чийто механизъм за подпомагане изисква Дружеството-майка да внесе целеви вноски, които за 2022 г. възлизат на 3,379,239 хил. лв., подробно оповестени в пояснение 30 към консолидирания финансов отчет.</p> <p>Поради съществеността на приходите от продажба на електрическа енергия, техният значителен ръст спрямо предходния сравнителен период и динамиката на свободния пазар на електрическа енергия в национален, европейски и световен мащаб, както и компенсаторните механизми, по които Групата е страна, ние определихме признаването на приходите като ключов одиторски въпрос.</p>	<p>приложения, използвани при регистрирането и отчитането на продажбата на електрическа енергия на ниво достъп до информацията и базите данни; контроли за неотризиран промени в данните, системите или програмите, както и тестове относно целостта, надеждността и уместността на използваните данни при трансфера между системите;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- аналитично преизчисление на приходите от договори с клиенти за продажба на регулирания пазар на база на информация за количествата произведена електроенергия за периода, както и определените от „Комисията за енергийно и водно регулиране“ цени за продажба на електрическа енергия, действащи през отчетния период;</li> <li>- преглед на Програмата за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия и свързани с нейното изпълнение решения и постановления на Министерския съвет, както и решения на ръководните органи на предприятието-майка;</li> <li>- равнение на сумите, отчетени като разходи за целеви вноски за сметка на Групата с решенията на съответните компетентни органи и нормативни актове;</li> <li>- анализ и съпоставка на отчетените приходи от договори с клиенти с разходите за компенсация за сметка на Групата във връзка с определяне на стойностите, които служат за изчисляване на тавана на пазарните приходи за съответния тип производител на електрическа енергия ;</li> <li>- преглед и оценка на пълнотата, уместността и адекватността на оповестяванията в консолидирания финансов отчет във връзка с приходите на Групата, свързаните с тях разходи за компенсиране на небитови потребители за периода, включително значими счетоводни политики, преценки и предположения, оповестени от ръководството.</li> </ul>

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

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

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

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

### **Отговорност на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за консолидирания финансов отчет**

В съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), 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 консолидирания финансов отчет ръководството носи отговорност за оценяване на способността на Групата да продължи да функционира като действащо предприятие, оповестявайки, когато това е приложимо, въпроси, свързани с предположението за действащо предприятие и използвайки счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие, освен ако ръководството не възнамерява да ликвидира Групата или да преустанови дейността му, или ако ръководството на практика няма друга алтернатива, освен да постъпи по този начин.

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

### **Отговорности на одитора за одита на консолидирания финансов отчет**

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали консолидираният финансов отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в съответствие с МОС и Закона за независимия финансов одит, 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 финансов отчет.

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

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

изпълнението на одита на Групата. Ние носим изключителната отговорност за нашето одиторско мнение.

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

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

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

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

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

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от консолидирания финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на консолидирания доклад за дейността, в т.ч. консолидираната декларация за корпоративно управление и консолидираната нефинансова декларация, 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 становище относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в чл. 100н, ал.(7), т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа и чл. 29 от Закона за публичните предприятия, приложими в България.

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

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

- (а) информацията, включена в консолидирания доклад за дейността за финансовата година, за която е изготвен консолидираният финансов отчет, съответства на консолидирания финансов отчет, върху който сме изразили квалифицирано мнение в „Доклад относно одита на консолидирания финансов отчет“ по-горе;
- (б) консолидираният доклад за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания;
- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Групата и средата, в която тя функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в консолидирания доклад за дейността с изключение на възможния ефект описан в раздела „Друга информация, различна от консолидирания финансов отчет и одиторския доклад върху него“ в „Доклад относно одита на консолидирания финансов отчет“;
- (г) в консолидираната декларация за корпоративно управление за финансовата година е представена изискваната от съответните нормативни актове информация, в т.ч. информацията по чл. 100 (н), ал. 8 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа;
- (д) консолидираната нефинансова декларация е предоставена и изготвена в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството.

**Докладване във връзка с чл. 59 от Закона за независимия финансов одит съгласно чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014**

Съгласно изискванията на Закона за независимия финансов одит във връзка с чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014, ние докладваме допълнително и изложената по-долу информация:

- Грант Торнтон ООД и Захаринава Нексия ЕООД, като участници в обединение ДЗЗД ОДИТ БЕХ са назначени за задължителни одитори на консолидирания финансов отчет на АЕЦ Козлодуй ЕАД и неговите дъщерни дружества от едноличния акционер на 15.12.2020 г., за период от три години (2021 – 2023).
- Одитът на консолидирания финансов отчет за годината, завършила на 31 декември 2022 г. на Групата представлява втора поредна година на непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от всеки един от съвместните одитори Грант Торнтон ООД и Захаринава Нексия ЕООД.
- В подкрепа на одиторското становище ние сме предоставили в раздел „Ключови одиторски въпроси“ описание на най-важните оценени рискове, обобщение на отговора на одитора 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 АЕЦ Козлодуй ЕАД, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит 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**  
**Марий Апостолов**  
**Управител**

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

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

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

02 юни 2023 г.  
България, гр. София

## Консолидиран отчет за финансовото състояние

Активи	Пояснение	31 декември	31 декември
		2022	2021
		хил. лв.	хил. лв.
<b>Нетекущи активи</b>			
Имоти, машини и съоръжения	6	2 403 058	2 483 682
Нематериални активи	7	21 608	22 995
Инвестиционни имоти	8	-	4 127
Предоставени заеми на свързани лица	33.2	27 144	-
Други търговски вземания		640	-
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	9	482	549
Отсрочени данъчни активи	10	23 066	16 260
<b>Нетекущи активи</b>		<b>2 475 998</b>	<b>2 527 613</b>
<b>Текущи активи</b>			
Ядрено гориво	11	419 062	428 446
Материални запаси	12	122 848	112 523
Търговски и други вземания	13	7 476	6 319
Предоставени заеми на свързани лица	33.2	185 958	-
Вземания от свързани лица	33.3	98 585	44 315
Вземания за данък върху дохода	13	18 812	-
Пари и парични еквиваленти	14	748 806	920 884
		<b>1 601 547</b>	<b>1 512 487</b>
Активи, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи			
държани за разпределение към собствениците	15	-	56 242
<b>Текущи активи</b>		<b>1 601 547</b>	<b>1 568 729</b>
<b>Общо активи</b>		<b>4 077 545</b>	<b>4 096 342</b>

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

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
/Георги Кирков/

Дата на съставяне: 20 април 2023 г.

Годишният консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29 май 2023 г. и подписан на 02 юни 2023 г.

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

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

Емилия Маринова  
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Григор Петров  
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента



## Консолидиран отчет за финансовото състояние (продължение)

	Пояснение	31 декември 2022	31 декември 2021
		хил. лв.	хил. лв.
<b>Собствен капитал и пасиви</b>			
<b>Собствен капитал</b>			
Акционерен капитал	16.1	244 585	244 585
Законови резерви	16.2	24 566	24 566
Преоценъчен резерв на нефинансови активи	16.3	2 158 348	2 176 399
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи		(71 537)	(76 552)
Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност		225	285
Други резерви	16.4	13 696	23 697
Неразпределена печалба		799 586	939 960
Собствен капитал, отнасящ се до собственика на предприятието майка		<b>3 169 469</b>	<b>3 332 940</b>
Неконтролирано участие		(26)	23
<b>Общо собствен капитал</b>		<b>3 169 443</b>	<b>3 332 963</b>
<b>Пасиви</b>			
<b>Нетекущи пасиви</b>			
Задържани суми по договори за строителство	17	134	97
Финансирания	18	90 390	99 182
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	19	98 323	101 478
Нетекущи търговски и други задължения	20	-	117
Отсрочени данъчни пасиви	10	183 567	192 617
<b>Нетекущи пасиви</b>		<b>372 414</b>	<b>393 491</b>
<b>Текущи пасиви</b>			
Търговски и други задължения	20	434 443	228 786
Задължения към свързани лица	33.1	3 856	4 545
Финансирания	18	7 619	4 319
Задържани суми по договори за строителство	17	6 842	7 137
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	19	34 001	30 932
Провизия за отработено ядрено гориво и други	21	48 927	24 908
Задължение за данък върху доходите		-	23 382
		<b>535 688</b>	<b>324 009</b>
Пасиви, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи държани за разпределение към собствениците	15	-	45 879
<b>Текущи пасиви</b>		<b>535 688</b>	<b>369 888</b>
<b>Общо пасиви</b>		<b>908 102</b>	<b>763 379</b>
<b>Общо собствен капитал и пасиви</b>		<b>4 077 545</b>	<b>4 096 342</b>

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

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
 /Георги Кирков/

Дата на съставяне: 20 април 2023 г.

Годишният консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29 май 2023 г. и подписан на 02 юни 2023 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

**Грант Торнтон ООД**

**Одиторско дружество № 032**

Марий Апостолов

Управител

Емилия Маринова

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

**Захарина Нексия ЕООД**

**Одиторско дружество № 138**

Димитрина Захарина

Управител

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 87 са неразделна част от годишния консолидиран финансов отчет.

## Консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за годината, приключваща на 31 декември

	Пояснение	2022	2021
		хил. лв.	хил. лв.
Приходи от продажба на електроенергия		6 046 309	2 706 203
Приходи от продажба на топлоенергия		3 599	3 556
<b>Приходи от продажби на продукция</b>	22	<b>6 049 908</b>	<b>2 709 759</b>
Приходи от продажба на услуги, стоки и други	22	4 331	3 176
Приходи от финансираня	18	7 340	3 930
Приходи от фонд СЕС	23	-	1 743
Други приходи	23	4 345	3 621
Печалба от продажба на нетекущи активи		349	23
Промяна в справедливата стойност на инвестиционни имоти		-	12
Разходи за материали	24	(145 211)	(137 741)
Разходи за външни услуги	25	(179 417)	(167 071)
Разходи за персонала	26	(317 054)	(260 231)
Провизии за доходи след напускане	26	(30 226)	(29 398)
Разходи за амортизация и обезценка на нефинансови активи	5,6	(209 932)	(181 858)
Разходи за провизии	27	(24 100)	(24 908)
Възстановена обезценка/ (разходи за обезценка) на финансови активи, нетно	28	2 815	(370)
Други разходи	29	(967 174)	(431 728)
Разходи за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия	30	(3 379 618)	(450 000)
Себестойност на продадените стоки и други текущи активи		(1 095)	(426)
Изменение в незавършеното производство		(294)	3 539
Придобиване на машини, съоръжения и оборудване по стопански начин		4 709	114
<b>Печалба от оперативна дейност</b>		<b>819 676</b>	<b>1 042 186</b>
Финансови разходи	31	(7 732)	(2 381)
Финансови приходи	31	4 351	642
<b>Печалба преди данъци</b>		<b>816 295</b>	<b>1 040 447</b>
Разход за данък върху дохода	32	(81 770)	(149 058)
<b>Печалба за годината</b>		<b>734 525</b>	<b>891 389</b>

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

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
 /Георги Кирков/

Дата на съставяне: 20 април 2023 г.

Годишният консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29 май 2023 г. и подписан на 02 юни 2023 г.

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

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

## Консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за годината, приключваща на 31 декември (продължение)

	Пояснение	2022	2021
		хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
<b>Печалба за годината</b>		<b>734 525</b>	<b>891 389</b>
<b>Друг всеобхватен доход:</b>			
<b>Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:</b>			
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	19	5 015	63
Преоценка на нефинансови активи	5	-	289 276
Промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход			
–печалба/ (загуби) от текущия период		(67)	39
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	10	7	(28 932)
<b>Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци</b>		<b>4 955</b>	<b>260 446</b>
<b>Общо всеобхватен доход за годината</b>		<b>739 480</b>	<b>1 151 714</b>
Печалба за годината, полагаща се на:			
Притежателите на собствен капитал на предприятието майка		734 574	891 268
Неконтролиращото участие		(49)	121
<b>Общо всеобхватен доход за годината, полагащ се на:</b>			
Притежателите на собствен капитал на предприятието майка		739 529	1 151 593
Неконтролиращото участие		(49)	121

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

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
 /Георги Кирков/

Дата на съставяне: 20 април 2023 г.

Годишният консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29 май 2023 г. и подписан на 02 юни 2023 г.

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

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

## Консолидиран отчет за промените в собствения капитал за годината, приключваща на 31 декември

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Резерв от преценка на капиталови инструменти по справедлива стойност	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал на акционера на компанията майка	Неконтрол иращо участие	Общо собствен капитал
<b>Салдо към 1 януари 2022 г.</b>	<b>244 585</b>	<b>24 566</b>	<b>2 176 399</b>	<b>(76 552)</b>	<b>285</b>	<b>23 697</b>	<b>939 960</b>	<b>3 332 940</b>	<b>23</b>	<b>3 332 963</b>
Увеличаване на капитала за сметка на неразпределената печалба и други резерви	56 242	-	-	-	-	(10 000)	(46 242)	-	-	-
Нетекущи активи и пасиви разпределени към собственика	(56 242)	-	-	-	-	-	44 043	(12 199)	-	(12 199)
Дивиденди	-	-	-	-	-	-	(890 304)	(890 304)	-	(890 304)
<b>Сделки с едноличния собственик</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(10 000)</b>	<b>(892 503)</b>	<b>(902 503)</b>	<b>-</b>	<b>(902 503)</b>
Печалба за годината	-	-	-	-	-	-	734 574	734 574	(49)	734 525
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	-	5 015	(60)	-	-	4 955	-	4 955
<b>Общ всеобхватен доход за годината</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 015</b>	<b>(60)</b>	<b>-</b>	<b>734 574</b>	<b>739 529</b>	<b>(49)</b>	<b>739 480</b>
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(18 051)	-	-	-	18 051	-	-	-
Други изменения на капитала	-	-	-	-	-	(1)	(496)	(497)	-	(497)
<b>Салдо към 31 декември 2022 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>

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

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
 /Георги Кирков/

Дата на съставяне: 20 април 2023 г.

Годишният консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29 май 2023 г. и подписан на 02 юни 2023 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

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

Марий Апостолов  
 Управител

Емilia Маринова

Регистриран одитор, отговорен за ангажмента

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

Димитрина Захаринова  
 Управител

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за ангажмента

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 87 са неразделна част от консолидиран финансов отчет.

## Консолидиран отчет за промените в собствения капитал за годината, приключваща на 31 декември (продължение)

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал на акционера на компанията майка	Неконтрол иращо участие	Общо собствен капитал
<b>Салдо към 1 януари 2021 г.</b>	<b>244 585</b>	<b>24 566</b>	<b>1 916 476</b>	<b>(76 615)</b>	<b>250</b>	<b>110 635</b>	<b>569 232</b>	<b>2 789 129</b>	<b>(98)</b>	<b>2 789 031</b>
Дивиденди	-	-	-	-	-	(225 808)	(382 097)	(607 905)	-	(607 905)
<b>Сделки с едноличния собственик</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(225 808)</b>	<b>(382 097)</b>	<b>(607 905)</b>	<b>-</b>	<b>(607 905)</b>
Печалба за годината	-	-	-	-	-	-	891 268	891 268	121	891 389
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	260 348	63	35	-	-	260 446	-	260 446
<b>Общ всеобхватен доход за годината</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>260 348</b>	<b>63</b>	<b>35</b>	<b>-</b>	<b>891 268</b>	<b>1 151 714</b>	<b>121</b>	<b>1 151 835</b>
Увеличение на резерви за сметка на неразпределена печалба	-	-	-	-	-	138 869	(138 869)	-	-	-
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(425)	-	-	-	425	-	-	-
Други изменения на капитала	-	-	-	-	-	1	1	2	-	2
<b>Салдо към 31 декември 2021 г.</b>	<b>244 585</b>	<b>24 566</b>	<b>2 176 399</b>	<b>(76 552)</b>	<b>285</b>	<b>23 697</b>	<b>939 960</b>	<b>3 332 940</b>	<b>23</b>	<b>3 332 963</b>

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

Дата на съставяне: 20 април 2023 г.

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
 /Георги Кирков/

Годишният консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29 май 2023 г. и подписан на 02 юни 2023 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

**Грант Торнтон ООД**

**Одиторско дружество № 032**

Марий Апостолов

Управител

Емилия Маринова

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

**Захаринова Нексия ЕООД**

**Одиторско дружество № 138**

Димитрина Захаринова

Управител

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

## Консолидиран отчет за паричните потоци за годината, приключваща на 31 декември

	Пояснение	2022	2021
		хил. лв.	хил. лв.
<b>Оперативна дейност</b>			
Постъпления от клиенти		7 220 950	3 267 534
Плащания към доставчици		(350 127)	(438 087)
Плащания по програма на МС за компенсиране на небитови крайни клиенти на ЕЕ към фонд „СЕС“	30	(3 181 011)	(450 000)
Плащания към персонал и осигурителни институции		(315 034)	(270 270)
Платени лицензи, такси и други към Агенция за ядрено регулиране (АЯР)		(5 861)	(5 385)
Плащания към фонд „РАО“, фонд „ИЕЯС“ и фонд „СЕС“ съгласно нормативно определените задължения на АЕЦ Козлодуй		(950 424)	(370 231)
Плащания за данъци, различни от данък върху дохода, към държавния бюджет и местните бюджети		(1 181 320)	(431 010)
Плащания, свързани със застраховки		(13 892)	(16 135)
Плащания за данък върху дохода, нетно		(140 146)	(127 146)
Плащания по съдебни спорове		(25 000)	-
Други плащания за оперативна дейност, нетно		(8 233)	(4 213)
<b>Нетен паричен поток от оперативна дейност</b>		<b>1 049 902</b>	<b>1 155 057</b>
<b>Инвестиционна дейност</b>			
Придобиване на имоти, машини и съоръжения, в т.ч. аванси		(121 125)	(101 161)
Получени и възстановени финансираня, нетно		(6 303)	(6 303)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения		5 523	24
Предоставени заеми		(387 865)	-
Постъпления по предоставени заеми		174 637	-
Получени дивиденди		157	111
Получени лихви		4 181	-
<b>Нетен паричен поток от инвестиционна дейност</b>		<b>(330 795)</b>	<b>(107 329)</b>
<b>Финансова дейност</b>			
Получени заеми		434	2 649
Плащания по получени заеми		(434)	(13 528)
Платени лихви		(14)	(487)
Изплатени дивиденди	16.5	(890 304)	(607 905)
Платени задължения по лизинг	20.1	(240)	(232)
Други плащания за финансова дейност		(10)	(424)
<b>Нетен паричен поток от финансова дейност</b>		<b>(890 568)</b>	<b>(619 927)</b>
<b>Нетна промяна в пари и парични еквиваленти</b>		<b>(171 461)</b>	<b>427 801</b>
Пари и парични еквиваленти в началото на годината преди обезценка		920 884	493 094
Очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти	14	(617)	(11)
<b>Пари и парични еквиваленти в края на годината</b>	14	<b>748 806</b>	<b>920 884</b>

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

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
 /Георги Кирков/

Дата на съставяне: 20 април 2023 г.

Годишният консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29 май 2023 г. и подписан на 02 юни 2023 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

Грант Торнтон ООД

Одиторско дружество № 032

Марий Апостолов

Управител

Емилия Маринова

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Захарина Нексия ЕООД

Одиторско дружество № 138

Димитрина Захарина

Управител

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

## Пояснения към 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.

Седалището и адресът на управление на АЕЦ Козлодуй ЕАД е в Република България, град Козлодуй, п.к.3321

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 2022 г. едноличен собственик 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 01.01.2022 г. Съветът на директорите е в следния състав:

- Илия Тодоров Илиев – Председател
- Наско Асенов Михов – Член и Изпълнителен директор
- Александър Христов Николов – Член и Зам. Изпълнителен директор
- Владимир Андреев Уручев – Член
- Ива Едуард Николова – Член

Към 31 декември 2022 г. Съветът на директорите е в следния състав с мандат 5 години:

- Илия Тодоров Илиев – Председател
- Георги Киров Кирков – Член и Изпълнителен директор
- Ива Едуард Николова – Член
- Тодор Ангелов Йонев – Член
- Андрей Красночаров – Член и Зам. Изпълнителен директор

като обстоятелството е вписано на 29.08.2022 г. в Търговски регистър.

Към датата на изготвяне на финансовия отчет Андрей Красночаров е освободен като член на Съвета на директорите и на негово място е назначена Свилена Николова Николова. Това обстоятелство е вписано в Търговския регистър на 26.01.2023 г.

Към 31 декември 2022 г. компанията майка се представява от Изпълнителния директор Георги Кирков.

## 2. Основа за изготвяне на консолидиран финансов отчет

Консолидираният финансов отчет на Групата е съставен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС). 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.

Ръководството носи отговорност за съставянето и достоверното представяне на информацията в настоящия консолидиран финансов отчет.

Този финансов отчет е консолидиран и се съставя в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС), в който инвестициите в дъщерни предприятия са отчетени и оповестени в съответствие с МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“.

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

В края на февруари 2022 г. започна военен конфликт между Русия и Украйна. Военните действия получиха широко международно осъждане и множество държави наложиха санкции върху активи и операции, притежавани от Руската държава и определени лица. Инвазията предизвика бежанска криза от украински граждани. Икономическите последици от военния конфликт в Украйна доведоха до сериозни ефекти върху всички сектори на глобалната икономика. Цените на енергията и суровините се повишиха значително, утежнявайки допълнително инфлационния натиск от смущенията във веригата за доставки.

Икономическата среда през 2022 г. се оформи под въздействието на възстановяването след пандемията от Covid-19, войната в Украйна, рязкото покачване на цените и обръщането на лихвения цикъл. Цените на петрола и суровините се повишиха. Войната в Украйна в глобален мащаб причини нови прекъсвания и ограничаване на доставките на стоки, храни и суровини, което предизвика допълнително поскъпване.

Инфлацията с последвалото парично затягане и енергийната криза са основа на икономическото забавяне в Европейския съюз през последното тримесечие. Ценовият натиск се усили и разшири през 2022 г., като инфлацията достигна рекордни стойности за последните десетилетия. Ключовите централни банки започнаха затягане след много дълъг период на разхлабена парична политика. Европейската централна банка през юли 2022 г. повиши лихвата по депозитното улеснение от -0.50% на 0% и с още три стъпки до 2.00%, а за операциите по рефинансиране от 0% до 2.50%.

Във връзка с гореизложеното и с оглед 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 Групата 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. В случай, че обстановката се усложни и няма възможност за доставка на СЯГ, Компанията майка има складови запаси за работа в непрекъснат режим за още 3 години, без да се отчитат предстоящите 2 доставки през 2023 г.



- Друг негативен ефект би могъл да се породи от 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. На площадката на АЕЦ „Козлодуй“ има изградено хранилище за отработено ядрено гориво „мокър“ тип, (ХОГ), в което ОЯГ се съхранява в басейни под вода. При допускане на крайно неблагоприятния вариант за невъзможност да бъде осъществено извозване на ОЯГ през 2023 г, невъзможност за извозване на ОЯГ от ВВЕР-1000 в дългосрочен план (например, поради усложнение на международната обстановка), както и невъзможност да бъдат доставени планираните от Русия „кошници“ за съхранение на този тип гориво в ХОГ и с отчитане на режима на презареждане на блокове 5 и 6, се очаква през втората половина на 2024 г. да няма възможност за съхранение на ОЯГ ВВЕР-1000 в ХОГ, главно поради липса на „кошници“.
- 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 и належащи. 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 март 2023 г. Министерският съвет одобри дерогация от санкциите на Европейския съюз, които забраняват внос на определени части, материали и услуги във връзка с войната в Украйна. Правителството предостави дерогация, за да може АЕЦ "Козлодуй" да закупи необходимите материали и резервни части, така че да се обезпечат планираните годишни ремонти и експлоатацията на атомната централа". Наред с това, ръководството на Дружеството-майка с подкрепата на министерството продължи с процеса по подбор на нови контрагенти.

Тъй като ситуацията е изключително динамична ръководството се въздържа от конкретни и категорични оценки относно влиянието на войната върху бъдещото финансово състояние и резултатите от дейността му през 2023 г. Събитието вече има отчетени ефекти върху националната икономика, инфлационните процеси, цените на енергийните ресурси, разходите на домакинствата и влиянията на нарушените елементи на веригата на доставка, но счита, че е възможно да има негативно влияние. Това от своя страна би могло да доведе до промяна в балансовите стойности на активите на Групата, които във финансовия отчет са определени при извършването на редица преценки и допускания от страна на ръководството и отчитане на най-надеждната налична информация към датата на приблизителните оценки, както и да окажат въздействие върху направените прогнози за бъдещото развитие, парични потоци и резултати от дейността на Групата.

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 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**

Групата е приела следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и одобрени от ЕС, които са уместни и в сила за финансовите отчети на Групата за годишния период, започващ на 1 януари 2022 г., но нямат значително влияние върху финансовите резултати или позиции на Групата:

#### **3.1. Нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, които са влезли в сила от 1 януари 2022 г.**

##### **МСФО 3 Бизнес комбинации**

Извършена е актуализация на препратките към Концептуалната рамка с изменения на МСФО 3 Бизнес комбинации, без да се променят по същество отчетните изисквания.

##### **МСС 16 Имоти, машини и съоръжения**

Изменение на стандарта по отношение на „Приходи преди привеждането на актива в местоположението и в състоянието, необходими за неговата експлоатация“. Забранява се приспадането от стойността на даден имот, машини и съоръжения на всякакви приходи от продажба на произведена продукция, преди привеждането на този актив в местоположението и в състоянието, необходими за неговата експлоатация по начина, предвиден от ръководството. Вместо това предприятията признават приходите от продажбата на продукцията и разходите за производството ѝ в печалбата или загубата.

##### **МСС 37 Провизии, условни пасиви и условни активи**

Изменението касае промени в обременяващите договори. Разходите за изпълнение на договор се прецизират, като се уточнява, че „разходите за изпълнение на договор“ включват „разходите, които са пряко свързани с договора“. Разходите, които са пряко свързани с договор, могат да бъдат или допълнителни разходи за изпълнението на този договор, или разпределение на други разходи, които са пряко свързани с изпълнението на договорите.

#### **3.2. Годишни подобрения 2018-2020 г. в сила от 1 януари 2022 г., приети от ЕС**

##### **МСФО 1 Прилагане за първи път на международните стандарти за финансово отчитане**

Изменението позволява на дъщерно дружество, което прилага параграф Г16 (а) от МСФО 1, да оценява кумулативни разлики при прилагане за пръв път на МСФО, като използва стойностите, отчетени в консолидираните отчети от неговото предприятие майка, въз основа на датата на преминаване към МСФО на предприятието майка.

##### **МСФО 9 Финансови инструменти**

Изменението изяснява кои такси включва предприятието, когато прилага теста „10%“ в параграф Б3.3.6 от МСФО 9 при оценка дали да отпише финансов пасив. Предприятието включва само такси, платени или получени между предприятието-кредитополучател, и заемодателя, включително такси, платени или получени или от предприятието, или от заемодателя, от името на другия.

##### **МСФО 16 Лизинг**

Изменението на МСФО 16 премахва от илюстративните примери този пример за възстановяването от лизингодателя на подобрения на наети активи, за да се елиминира всяко потенциално объркване относно третирането на стимулите за лизинг, които могат да възникнат поради начина, по който стимулите за лизинг са илюстрирани в този пример.

##### **МСС 41 Земеделие**

Изменението премахва изискването в параграф 22 от МСС 41 да се изключват данъчните парични потоци при измерване на справедливата стойност на биологичен актив, използвайки метода на настоящата стойност. Това изменение ще осигури съответствие с изискванията на МСФО 13.

### **3.3. 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 2022 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, които имат ефект върху финансовия отчет на Групата, е представена по-долу.

#### **МСФО 17 „Застрахователни договори” в сила от 1 януари 2023 г., приет от ЕС**

МСФО 17 замества МСФО 4 Застрахователни договори. Той изисква прилагането на модел за текущо оценяване, съгласно който преценките се преразглеждат през всеки отчетен период. Договорите са оценяват, като се използват:

- дисконтирани парични потоци с претеглени вероятности;
- изрична корекция за риск, и
- надбавка за договорени услуги, представляваща нереализираната печалба по договора, която се признава като приход през периода на покритие.

Стандартът позволява избор при признаването на промени в нормата на дисконтиране или в печалбата или загубата, или в другия всеобхватен доход. Новите правила ще се отразят на финансовите отчети и на основните показатели на всички дружества, които издават застрахователни договори.

#### **МСС 1 Представяне на финансовите отчети и МСФО Изявления за приложение 2: Оповестяване на счетоводните политики в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС**

Групата оповестява съществената информация свързана със счетоводната политика, вместо основните счетоводни политики. Измененията поясняват, че информацията за счетоводната политика е съществена, ако потребителите на финансовите отчети на предприятието се нуждаят от нея, за да разберат друга съществена информация във финансовите отчети и ако предприятието разкрива несъществена информация за счетоводната политика, тази информация не трябва да преобладава над съществената информация за счетоводната политика.

#### **МСС 8 Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки, в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС**

Измененията въвеждат определението за счетоводни приблизителни оценки и включват други изменения към МСС 8, които помагат на дружествата да разграничават промените в счетоводните приблизителни оценки от промените в счетоводните политики. Измененията ще помогнат на дружествата да подобрят качеството на оповестяванията на счетоводната политика, така че информацията да бъде по-полезна за инвеститорите и другите основни потребители на финансовите отчети.

#### **Изменения в МСС 12 Данъци върху дохода: Отсрочените данъци свързани с активи и пасиви, произтичащи от единични транзакции в сила от 1 януари 2023 г., прието от ЕС**

Предприятието трябва да прилага измененията в стандарта за транзакциите, които възникват на или след началото на най-скорошния представен сравнителен период. Също така Групата следва да признава в началото на най-скорошния представен сравнителен период отсрочени данъци за всички временни разлики, свързани с лизингови договори и задължения за извеждане от експлоатация и да признава кумулативния ефект от първоначалното прилагане на измененията като корекция на началното салдо на неразпределената печалба (или друг компонент на собствения капитал, ако е приложимо) на съответната дата.

**Изменения в МСФО 17 Застрахователни договори: Първоначално прилагане на МСФО 17 и МСФО 9 – Сравнителна информация в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС.**

Измененията касаят оповестяването на сравнителната информация относно финансовите активи, представена при първоначалното прилагане на МСФО 17. Измененията имат за цел да помогнат на дружествата да избегнат временни счетоводни несъответствия между финансовите активи и задълженията по застрахователни договори и следователно да подобрят полезността на сравнителната информация за потребителите на финансовите отчети.

МСФО 17 Застрахователни договори и МСФО 9 Финансови инструменти имат различни изисквания за преход. За някои застрахователи тези разлики могат да доведат до временни счетоводни несъответствия между финансовите активи и задълженията по застрахователни договори в сравнителната информация, която те представят във финансовите си отчети, когато прилагат МСФО 17 и МСФО 9 за първи път.

Измененията ще помогнат на застрахователите да избегнат тези временни счетоводни несъответствия и следователно ще подобрят полезността на сравнителната информация за инвеститорите чрез възможността да представят сравнителна информация за финансовите активи.

**Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила не по-рано от 1 януари 2024 г., все още не са 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 или 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 и да се приведе в съответствие формулировката на текстовете във всички засегнати параграфи, за да се изясни „правото“ на отсрочване на уреждането на пасива с поне дванадесет месеца. Изрично се посочва, че само наличните права „в края на отчетния период“ трябва да влияят върху класификацията на пасива;
- класификацията не се влияе от очакванията на Групата 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 на МСФО 16 Лизинг: Задължение по лизинг при продажба и обратен лизинг в сила не по-рано от 1 януари 2024 г. Все още не са приети от ЕС**

Измененията на МСФО 16 изискват от Групата 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 печалбата или загубата печалба или загуба, 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.

**МСФО 14 „Отсрочени сметки при регулирани цени“ в сила от 1 януари 2016 г., не е приет от ЕС**

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

#### 4. Счетоводна политика

##### 4.1. Общи положения

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

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

Консолидирания финансов отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети“. Групата е приела да представя отчета 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 консолидиран отчет за финансовото състояние към началото на предходния период.

##### 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 2022 г., с изключение на „Интерприборсервиз“ООД, чиито последен заверен финансов отчет е към 30.06.2022 г.

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 всякакво неконтролиращо участие.

#### **4.4. Бизнес комбинации**

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

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

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

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 статиите, за които отчитането не е приключило. През периода на оценяване, който не може да надвишава една година от датата на придобиване, Групата коригира със задна дата тези провизорни суми или признава допълнителни активи или пасиви, за да отрази новата получена информация за фактите и обстоятелствата, които са съществували към датата на придобиване и, ако са били известни, щяха да повлияят на оценката на сумите, признати към тази дата.

Всяко възнаграждение под условие, дължимо от придобивания, 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 графици.

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“ фактурирането се извършва ежедневно при условия за плащане до 2 дни от получаване на фактурата. 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. Теплоенергията се счита за доставена на клиента в момента на потреблението. Доставените количества се отчитат от топломер в абонатната станция, където се извършва търговското мерене един път месечно.

При продажбите на топлоенергия няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите се извършва в период до 1 година отложено плащане.

При доставянето на топлоенергия се признава вземане, тъй като това е моментът, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо.

Приходите се фактурират месечно съгласно условията на сключения договор. Продадената топлоенергия се фактурира в края на текущия месец с условия за плащане до 30 дни.

#### *Приходи от услуги*

Наемният доход от договори за оперативен лизинг се признава като доход по линейния метод за срока на лизинговия договор освен в случаите, в които ръководството на 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. 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.

#### **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 Групата -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 Групата може да получи от тези стоки и услуги, е ограничена;
- възнаграждението на Групата е под формата на комисиона;
- Групата не е изложена 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.

## Салда 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 са инцидентни спрямо основните дейности на Групата и са приходи или доходи, които се признават по силата на други стандарти и са извън обхвата на МСФО 15.

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.

Приход	Подход за признаване
Приходи от ФСЕС	Приход се признава под формата на премия, която Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ заплаща за всеки продаден от ВЕЦ мегаватчас до достигане на нетното специфично производство, изчислена като разлика между преференциалната цена и прогнозната пазарна цена.
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 brutната балансова стойност на финансовите активи, съгласно изискванията на МСФО 9 „Финансови инструменти“, с изключение на финансовите активи, които са кредитно обезценени (Фаза 3), за които приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху тяхната амортизирана стойност (brutната 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 са признати като друг разход.

##### *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 редукия. Коефициентът на редукия 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 човечкочасове 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“.

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. Разходи за лихви и разходи по заеми**

Разходите за лихви се отчитат текущо по метода на ефективния лихвен процент.

Разходите по заеми основно представляват лихви по банкови заеми на Групата. Всички разходи по заеми, които директно могат да бъдат отнесени към закупуването, строителството или производството на един отговарящ на условията актив, се капитализират през периода, в който се очаква активът да бъде завършен и приведен в готовност за използване или продажба чрез прилагане на процент на капитализация към разходите по този актив. Процентът на капитализация е среднопретеглената величина на разходите по заеми, отнесени към заемите на Групата, които са непогасени през периода, като се изключат заемите, получени специално за целите на придобиване на един отговарящ на условията актив.

Останалите разходи по заеми следва да се признават като разход за периода, в който са възникнали, в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

#### **4.11. Печалба или загуба от преустановени дейности**

Преустановена дейност е компонент на Групата, който или е освободен, или е класифициран като държан за продажба или за разпределение към собственика, и:

- представлява определен вид основна дейност или обхваща дейности от определена географска област;
- е част от отделен съгласуван план за продажба на даден вид основна дейност или на дейности от определена географска област; или
- представлява дъщерно предприятие, придобито с цел последваща продажба.

Печалбата или загубата от преустановени дейности, както и компонентите на печалбата или загубата от предходни периоди, са представени като една сума в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Оповестяването на преустановените дейности е свързано с всички дейности, които са били преустановени към датата на консолидирания финансов отчет за последния представен период. В случай че дейности, които са били представени като преустановени в предходен период, бъдат подновени през текущата година, съответните оповестявания за предходния период също са променени.

#### **4.12. 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 третират 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 изпълнени, разходите се добавят към себестойността на актива.

Остатъчната стойност и полезният живот на нематериалните активи се преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

Амортизацията на нематериалните активи се начислява на база линейния метод според определения полезен живот на активите. Полезният живот на нематериалните активи е определен като ограничен:

Програмни продукти	2-10 години
Лицензи	за срока на лиценза
Други	3-10 години
Продукти от развойна дейност	5-20 години

Разходите за амортизация са включени в 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 съотносими 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.

#### 4.13. 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	Земи	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 неразмразената 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 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.

#### **4.14. 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.

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

При изчисляване на 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. Репутацията е отнесена към единиците, генериращи парични потоци, които вероятно ще извлечат ползи от съответната бизнес комбинация и които представляват най-ниското ниво в Групата, на което ръководството наблюдава репутацията.

Единиците, генериращи парични потоци, към които е отнесена репутацията, 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 разпределят в намаление на балансовата стойност първо на репутацията, отнасяща се към тази единица, и след това на останалите активи от единицата, пропорционално на балансовата им стойност. С изключение на репутацията за всички други 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.

#### **4.16. 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 използването 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.

#### **4.17. Финансови инструменти**

Финансов инструмент е всеки договор, който поражда финансов актив на едно предприятие и финансов пасив или инструмент на собствения капитал на друго предприятие.

Финансов актив е всеки актив, който е представлява: парични средства, капиталов инструмент на друго предприятие, договорно право да се получат или разменят при потенциално благоприятни условия парични средства или финансови инструменти с друго предприятие, както и договор, който ще бъде уреден с инструменти на собствения капитал на Групата и е недериватив, при който то може или ще получи променлив брой от своите капиталови инструменти, или дериватив, който може или ще бъде уреден, чрез размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов активи, срещу фиксиран брой собствени капиталови инструменти.

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

#### 4.17.1. Финансови активи

##### *Първоначално признаване и класификация*

Групата първоначално признава финансов актив в момента, в който стане страна по договорно споразумение, и го класифицира съгласно бизнес модела за управление на финансови активи и характеристиките на договорните 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 преценила, 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 договорните 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 изпълнени и двете от следните условия:

- Финансовият актив се държи в рамките на бизнес модел с цел да се държат финансови активи с цел събиране на договорни парични потоци;
- Договорените условия на финансовия актив водят до определени дати на паричните потоци, които са единствено плащания на главници и лихви върху неизплатената главница.

Последващото оценяване се извършва, по метода на „ефективната лихва“, чрез който приходите от лихви се изчисляват, като ефективният лихвен процент се прилага към брутната балансова стойност на инструментите. За закупени или създадени активи, с първоначална кредитна обезценка и такива с призната впоследствие кредитна обезценка, се прилага, съответно, коригирания за кредитни загуби ефективен лихвен процент и ефективния лихвен процент, но по амортизираната стойност на актива.

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

Печалбите 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 случаи когато договорните права върху паричните потоци от актива са изтекли или Групата е прехвърлила правата си за получаване на парични потоци от актива или е 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 считат по справедлива стойност в печалбата или загубата, като прилага подход, представен в таблицата по долу:

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

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

Обезценката и загубите по финансовите инструменти се разглеждат на три етапа – на първите два като очаквани кредитни загуби за загуби, които могат да възникнат в резултат на неизпълнение, а на третия като 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 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.

#### **4.17.2. 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 него като цяло.

Финансовите пасиви се оценяват последващо по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва. Амортизираната стойност се изчислява, като се вземе предвид всяка отстъпка или премия при придобиването, също такси или разходи, които са неразделна част от ефективния лихвен процент. Разходите (изчислени чрез използването на метода на ефективната лихва) се включва като финансови разходи в 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.

*Компенсирание 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.

#### **4.18. 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.

#### **4.19. 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.

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 4.25.8

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.

#### **4.20. 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.

#### **4.21. Нетекущи активи и пасиви, класифицирани като държани за разпределение към собственика**

Когато Групата е поела ангажимент да разпредели актив (или група за изваждане от употреба) към собственика, активът или групата за освобождаване се класифицират като държани за разпределение към собственика и се представят отделно в консолидирания отчет за финансовото състояние. За тази цел активите трябва да са на разположение за незабавно разпределение в настоящото им състояние и разпределението трябва да е много вероятно. За да бъде разпределението много вероятно, трябва да са започнати действия за приключване на разпределението и трябва да се очаква то да бъде завършено в рамките на една година от датата на класификацията. Действията, необходими за приключване на разпределението, трябва да посочват, че е малко вероятно в разпределението да бъдат направени съществени промени или то да бъде оттеглено.

Пасиви се класифицират като държани за разпределение към собственика и се представят като такива в консолидирания отчет за финансовото състояние, само ако са директно свързани с групата за освобождаване.

Активи, класифицирани като държани за разпределение към собственика, се оценяват по ниската от тяхната балансова стойност непосредствено след тяхното определяне като държани за разпределение към собственика и тяхната справедлива стойност, намалена с разходите по разпределението им. Активите, класифицирани като държани за разпределение към собственика, не подлежат на амортизация след тяхното класифициране като държани за разпределение към собственика.

Предприятието не класифицира като държан за продажба нетекущ актив (или група за изваждане от употреба), който ще бъде изоставен, освен ако групата за изваждане от употреба, чието използване ще бъде преустановено представлява компонент от предприятието, който или е освободен, или е класифициран като държан за продажба и:

- а) представлява отделен основен вид дейност или географска област на дейности;
- б) е част от координиран план за освобождаване на отделен основен вид дейност или географска област на дейности; или
- в) е дъщерно предприятие, придобито изключително с намерение да бъде препродадено.

#### **4.22. Собствен капитал, резерви и плащания на дивиденди**

Акционерният капитал на Групата отразява номиналната стойност на емитираните акции на предприятието майка.

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.

#### **4.23. Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на служителите**

Групата отчита краткосрочни задължения по компенсирани 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 фиксирани вноски. Групата плаща фиксирани вноски по държавни програми и пенсионни осигуровки за своите служители във връзка с планове с дефинирани вноски. Правителството на България носи отговорността за осигуряването на пенсии по планове за дефинирани вноски. Разходите по ангажмента на Групата да превежда вноски по планове 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 задължена 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. 48 от Колективния трудов договор, действащ до 31 декември 2022г. и чл.46 от приетият такъв след 01 януари 2023 г., при прекратяване на трудовото правоотношение поради болест( на основание чл. 325, ал.1, т. 9 и чл. 327, ал.1, т. 1 от Кодекса на труда) работник или служител, страна по КТД има право на обезщетение по реда на чл.222, ал.2 от КТ, в размер на брунтното му трудово възнаграждение, при условие, че има най-малко 5/пет/ години трудов стаж и през последните 5/пет/ години не е получавал обезщетение на това основание, и ако не е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст по чл.68 от КСО, както следва:

- от 5 до 10 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 10 месеца;
- от 10 до 15 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 12 месеца;
- от 15 до 20 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 14 месеца;

- от 20 до 25 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 16 месеца;
- от 25 до 30 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 18 месеца;
- над 30 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 20 месеца.

Съгласно чл.50, ал. 1 от Колективния трудов договор, действащ до 31 декември 2022г. и чл.48, ал.1 от приетият такъв след 01 януари 2023 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 служителят има право на обезщетение от Групата съгласно чл. 222, ал. 2 от КТ и КТД, в размер на брутно му трудово възнаграждение, при условие, че има най-малко 5/пет/ години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и през последните 5/пет/ години преди освобождаването си не е получавал обезщетение на това основание.

Актюерските печалби или загуби във връзка с оценяването на задълженията за изплащане на дългосрочни доходи на персонала при пенсиониране поради болест се признават в печалбата или загубата за периода.

Разходите за лихви, свързани с пенсионните задължения, са включени в 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.

#### **4.24. 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.

#### **4.25. Преценки от определящо значение при прилагане счетоводната политика на Групата. Ключови приблизителни оценки и предположения с висока несигурност**

##### **4.25.1. Полезен живот на амортизируеми активи**

Финансовото отчитане на имоти, машини и съоръжения, и нематериални активи включва използването на приблизителни оценки за техните очаквани полезни жизни и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството на Групата. Към 31 декември 2022 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 6, а на нематериалните активи – в Пояснение 7.

##### **4.25.2. 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.

##### **4.25.3. 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 6, Пояснение 7 и Пояснение 8.

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.

#### **4.25.4. Материални запаси**

##### *Ядрено гориво*

Изчисленията за стойността на материалните запаси са базират на утвърдената „Методика за отчитане на доставките, зарядките и разхода за свежо ядрено гориво в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, като се взимат под внимание стойността на зареденото свежо ядрено гориво през съответната горивна кампания и прогнозната горивна компонента, която се определя, като се раздели стойността на зареденото ядрено гориво в реактора на прогнозния разчет за производство на електроенергия за периода в KWh. Произведението на произведената бруто енергия от съответния блок за горивната кампания и горивната компонента, представлява разходът за ядрено гориво през съответния период.

##### *Оценка*

Съгласно счетоводната политика на Групата освен по цена на придобиване, материалните запаси последващо се оценяват по по-ниската от себестойността им и нетната реализируема стойност. Независимо, че счетоводната политика позволява различни методи за извършване на последващи оценки, 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 2022 г. в размер на 122 848 хил. лв. (31 декември 2021 г.: 112 523 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 Дружеството 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 Дружеството се позовава и на резултати от външни експерти. При оценката към 31 декември 2022 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 Дружеството е достигнало до заключение, че нетната реализируема стойност на резервните части е близка до тяхната балансова стойност към края на отчетния период и не се налага признаване на загуба от обезценка.

#### **4.25.5. 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 2022 г. задълженията на Групата за доходи на персонала при пенсиониране, признати в консолидирания отчет за финансовото състояние, са в размер на 132 324 хил. лв. (31 декември 2021 г.: 132 410 хил. лв.). Допълнителна информация за задълженията за доходи на персонала при пенсиониране е представена в Пояснение 19.

#### **4.25.6. 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 отчетла загуби от обезценка на нетекущи активи през текущия период (през 2021 г. отчетената загуба от обезценка на нетекущи активи 488 хил. лв.)

#### **4.25.7. 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 сепълмент 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 2022 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на парични средства в банки възлиза на 2 814 хил. лв. (31 декември 2021 г.: 2 197 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 13. Към 31 декември 2022 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 13.

#### **4.25.8. 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 случаи, 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.

#### **4.25.9. 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 на 414 касети ОЯГ от ВВЕР-1000 в периода 2019-2023г. С оглед на продължителния характер на подготовителните дейности за осъществяване извозването на ОЯГ, включително организационно-технически мероприятия, изготвяне на необходимата документация, получаване на сертификати и разрешителни, е разработена нова транспортна схема за превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000. Първият превоз по тази схема се осъществи през м. декември 2020 г. Разходите за изпълнението му са финансирани от провизираните през 2018 г. целеви средства за управление на ОЯГ вкл. за дейностите по извозване, технологично съхранение и преработване на ОЯГ, останали неосъществени от предходни години.

С цел изпълнение на задълженията по “Стратегия за управление на РАО и ОЯГ до 2030” за превоз на минимум 50 тона тежък метал годишно ОЯГ и осигуряване на необходимото финансиране, през 2022 г. Дружеството-майка е заделило допълнителна провизия за управление на ОЯГ на стойност 24 100 хил. лв. Изчисленията се базират на най-добрата приблизителна оценка на разходите на 1 превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000 (96 касети), необходими за покриване на текущото задължение към 31.12.2022 г.

Към края на отчетния период завършващ на 31 декември 2022 г. сумата на признатата провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ е 48 927 хил. лв., включваща стойността на неосъществените превози на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка за 2021 г. и 2022 г.

*Провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация*

Съгласно изискванията на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“ задължения, чиято стойност и възникване във времето са несигурни, са провизия. Провизиите се признават, само ако са налице следните условия:

- предприятието има сегашно задължение, произтичащо от минало събитие;
- възможно е за погасяване на задължението да бъде необходим изходящ поток от ресурси на предприятието, съдържащи икономически ползи; и
- може да се направи надеждна прогнозна оценка на стойността на задължението.

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

- Групата е подчинена на специални нормативни актове – Закон за безопасното използване на ядрената енергия, Наредби за ценообразуване и Постановления на Министерския съвет за набиране на средства във фонд „РАО“ и фонд „ИЕЯС“. Съгласно изискванията на тези нормативни актове 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 консолидирания финансов отчет не е направена оценка на прогнозните разходи за проекта от страна на фонд „ИЕЯС“, Групата не може надеждно да оцени задължението и не е признало провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 31 декември 2022 г. и 31 декември 2021 г.

## 5. База за консолидация

Дъщерните предприятия, включени в консолидацията, са както следва:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	Основна дейност	31 декември 2022 г.	31 декември 2021 г.
			Участие %	Участие %
„АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД	България	Изграждане на енергийни блокове	100	100
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	България	Производство и продажба на ел. енергия	100	100
„Интерприборсервиз“ ООД	България	Сервизни услуги	63.96	63.96
АЕЦ „Строителен надзор“ ЕООД	България	Строителен надзор	100	-
„АЕЦ Сервиз“ ЕООД	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.

През отчетния период Групата е учредила дъщерно дружество „АЕЦ Сервиз“ ЕООД с регистриран капитал в размер на 750 хил. лв., което развива активна стопанска дейност. Предметът на дейност на новото дружество е обслужване на средства за автоматизация, програмно технически комплекси, автоматизирани технически комплекси и приборна техника и др.

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

Сделките с това дружество са прекратени в края на първото шестмесечие на отчетния период и на практика през втората половина на отчетния период дружеството е преустановило активната си стопанска дейност. Към момента на изготвяне на настоящия отчет „Интерприборсервиз“ ООД, гр. Козлодуй е обявено в процедура по несъстоятелност с Решение № 11 от 16.02.2023 г. на Окръжен съд гр. Враца.

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

Име на дъщерното предприятие	Дял на участието и правата на глас на НКУ		Общ всеобхватен доход, разпределен на НКУ		Натрупани НКУ	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
„Интерприборсервиз“ ООД	63.96 %	63.96%	(53)	121	(98)	23

През 2022 г. и 2021 г. не са изплащани дивиденди на неконтролиращото участие.

По-долу е представена обобщена финансова информация за Интерприборсервиз ООД преди вътрешногрупови елиминации:

	30.06.2022 г.	31.12.2021 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи	190	262
Текущи активи	542	1 148
<b>Общо активи</b>	<b>732</b>	<b>1 410</b>
Текущи пасиви	725	1 024
<b>Общо пасиви</b>	<b>725</b>	<b>1 024</b>
<b>Собствен капитал, отнасящ се до собствениците на предприятието майка</b>	<b>(46)</b>	<b>40</b>
<b>Неконтролиращо участие</b>	<b>(26)</b>	<b>23</b>
	<b>30.06.2022 г.</b>	<b>31.12.2021 г.</b>
	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>
<b>Приходи</b>	<b>1 691</b>	<b>7 586</b>
(Загуба)/Печалба за годината, отнасяща се до собствениците на предприятието майка	(86)	216
(Загуба)/Печалба за годината, отнасяща се до неконтролиращото участие	(49)	121
<b>(Загуба)/Печалба за годината</b>	<b>(135)</b>	<b>337</b>
<b>Общо всеобхватна (загуба)/ доход за годината</b>	<b>(135)</b>	<b>337</b>
Нетни парични потоци от оперативна дейност	14	395
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	(1)	(4)
Нетни парични потоци от финансова дейност	(4)	(423)
<b>Нетен паричен поток</b>	<b>9</b>	<b>(32)</b>

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

- Както е оповестено в пояснение 41, Дружеството е обявено в процедура по несъстоятелност на 16.02.2023 г. Събитието се счита за некоригиращо по смисъла на МСС 10 Събития след края на отчетния период.
- Към 31.12.2022 г. дейността на дъщерното дружество не отговаря на изискванията за класифициране на дейността като преустановена, нито като група за изваждане от употреба;
- Ръководството на Групата ще отчете ефектите от преустановяване на дейността на дъщерното дружество през 2023 г. на база наличната информация и развитието на процедурата по обявяване в несъстоятелност, Нетният ефект от загубата на контрол върху дъщерното дружество, ако такава би имало към края на отчетния период, без да се вземат предвид евентуални възстановявания за Групата под формата на ликвидационен дял, би възлизала на приблизително 30 хил. лв. за собствения капитал на Групата.

## 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, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Активи с право на ползване	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.		ХИЛ. ЛВ.
<b>Отчетна стойност</b>							
Салдо към 01.01.2022 г.	<b>468 482</b>	<b>1 854 169</b>	<b>8 630</b>	<b>68 773</b>	<b>203 019</b>	<b>896</b>	<b>2 603 969</b>
Придобити	27	105	-	12	135 077	-	135 221
Трансфери	6 764	76 295	876	679	(84 614)	-	-
Отписани	(38)	(27 923)	(4)	(352)	(6 661)	-	(34 978)
Рекласификация към нематериални активи	-	-	-	-	(2 275)	-	(2 275)
<b>Салдо към 31.12.2022 г.</b>	<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>
<b>Амортизация</b>							
Салдо към 01.01.2022 г.	<b>(61)</b>	<b>(59 126)</b>	<b>(249)</b>	<b>(60 298)</b>	-	<b>(553)</b>	<b>(120 287)</b>
Начислена	(12 344)	(188 681)	(1 364)	(3 653)	-	(224)	(206 266)
Отписана	5	27 321	1	347	-	-	27 674
<b>Салдо към 31.12.2022 г.</b>	<b>(12 400)</b>	<b>(220 486)</b>	<b>(1 612)</b>	<b>(63 604)</b>	-	<b>(777)</b>	<b>(298 879)</b>
<b>Балансова стойност към 31 декември 2022 г.</b>	<b>462 835</b>	<b>1 682 160</b>	<b>7 890</b>	<b>5 508</b>	<b>244 546</b>	<b>119</b>	<b>2 403 058</b>
<b>Отчетна стойност</b>							
Салдо към 01.01.2021 г.	<b>477 789</b>	<b>2 023 061</b>	<b>11 115</b>	<b>68 346</b>	<b>177 715</b>	<b>896</b>	<b>2 758 922</b>
Придобити	68	25	-	1	90 650	-	90 744
Трансфери	140	41 247	172	525	(42 084)	-	-
Отписани	-	(5 315)	(44)	(99)	(4 076)	-	(9 534)
Рекласификация към други категории активи	-	-	-	-	(19 186)	-	(19 186)
Преоценка призната в капитала	28 234	293 276	1 192	-	-	-	322 702
Обезценка призната в капитала	(895)	(32 531)	-	-	-	-	(33 426)
Обезценка призната в печалба и загуба	(488)	-	-	-	-	-	(488)
Възстановена обезценка в печалба и загуба	366	660	72	-	-	-	1 098
Преоценка за сметка на натрупана амортизация	(36 732)	(466 254)	(3 877)	-	-	-	(506 863)
<b>Салдо към 31.12.2021 г.</b>	<b>468 482</b>	<b>1 854 169</b>	<b>8 630</b>	<b>68 773</b>	<b>203 019</b>	<b>896</b>	<b>2 603 969</b>
<b>Амортизация</b>							
Салдо към 01.01.2021 г.	<b>(25 525)</b>	<b>(368 061)</b>	<b>(3 108)</b>	<b>(56 237)</b>	-	<b>(329)</b>	<b>(453 260)</b>
Начислена	(11 268)	(162 489)	(1 057)	(4 160)	-	(224)	(179 198)
Отписана	-	5 170	39	99	-	-	5 308
Преоценка за сметка на натрупана амортизация	36 732	466 254	3 877	-	-	-	506 863
<b>Салдо към 31.12.2021 г.</b>	<b>(61)</b>	<b>(59 126)</b>	<b>(249)</b>	<b>(60 298)</b>	-	<b>(553)</b>	<b>(120 287)</b>
<b>Балансова стойност към 31 декември 2021 г.</b>	<b>468 421</b>	<b>1 795 043</b>	<b>8 381</b>	<b>8 475</b>	<b>203 019</b>	<b>343</b>	<b>2 483 682</b>

Групата има договорни задължения за придобиване на активи на стойност 116 448 хил. лв. до края на 2025 г., в т.ч. през 2023 г. в размер на 99 580 хил. лв. 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 2022 г. разходите за придобиване на дълготрайни материални активи са в размер на 244 546 хил. лв. и са свързани основно с:

- Мероприятия по удължаване експлоатационния живот на 5-ти и 6-ти Енергоблокове, съобразно Инвестиционната програма на Дружеството-майка за 2022 г./131 924 хил. лв./;
- Разходи за изготвяне на предпроектно проучване за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“. На 21.02.2020 г. председателят на Агенцията за ядрено регулиране издаде Заповед № АА-40-30 за одобряване на избраната площадка за разполагане на ядрено съоръжение – ядрена централа. Съгласно утвърдения Лицензионен план/План на Проекта издаването на административния акт – Заповед за утвърждаване на предпочетена площадка за разполагане на ядрено съоръжение представлява приключване на първия етап от развитието на Проекта за изграждане на нова ядрена мощност /9 965 хил. лв./;
- Модернизация на основно оборудване на ВЕЦ „Козлодуй“ /41 хил. лв./;
- Други проекти за подобряване на ефективността на производството в Групата /44 257 хил. лв./.

Към 31 декември 2022 г. предоставените аванси за придобиване на дълготрайни активи са в размер на 2,265 хил. лв. (31 декември 2021 г.: 13,915 хил. лв.), които са включени в разходите за придобиване на дълготрайни материални активи.

### **Преглед за преоценка**

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 2021 г. е извършена оценка на справедливата стойност съгласно изискванията на МСС 16 и МСФО 13. Преоценката е извършена на база на оценка на техните справедливи стойности от независим лицензиран оценител „Инженерингсервиз София“ ООД.

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 разноси 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 2022 г. са изготвени 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, дългите периоди от време, през които тези активи са собственост на Групата, както и неколкочатните преоценки в годините назад.



## 7. Нематериални активи

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

	Продукти от развойна дейност	Патенти и лицензи	Софтуер	Други	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<b>Отчетна стойност</b>					
<b>Салдо към 01.01.2022 г.</b>	<b>71 987</b>	<b>7 011</b>	<b>14 829</b>	<b>67 541</b>	<b>161 368</b>
Рекласифицирани от имоти, машини и съоръжения	-	840	1 439	-	2 279
Отписани	-	(31)	(109)	-	(140)
<b>Салдо към 31.12.2022 г.</b>	<b>71 987</b>	<b>7 820</b>	<b>16 159</b>	<b>67 541</b>	<b>163 507</b>
<b>Амортизация</b>					
<b>Салдо към 01.01.2022 г.</b>	<b>(51 108)</b>	<b>(5 780)</b>	<b>(13 949)</b>	<b>(67 536)</b>	<b>(138 373)</b>
Начислена	(2 738)	(346)	(582)	-	(3 666)
Отписана	-	31	109	-	140
<b>Салдо към 31.12.2022 г.</b>	<b>(53 846)</b>	<b>(6 095)</b>	<b>(14 422)</b>	<b>(67 536)</b>	<b>(141 899)</b>
<b>Балансова стойност към 31 декември 2022 г.</b>	<b>18 141</b>	<b>1 725</b>	<b>1 737</b>	<b>5</b>	<b>21 608</b>
<b>Отчетна стойност</b>					
<b>Салдо към 01.01.2021 г.</b>	<b>53 910</b>	<b>6 964</b>	<b>14 825</b>	<b>69 748</b>	<b>145 447</b>
Рекласифицирани от имоти, машини и съоръжения	18 077	52	265	-	18 394
Отписани	-	(5)	(261)	(2 207)	(2 473)
<b>Салдо към 31.12.2021 г.</b>	<b>71 987</b>	<b>7 011</b>	<b>14 829</b>	<b>67 541</b>	<b>161 368</b>
<b>Амортизация</b>					
<b>Салдо към 01.01.2021 г.</b>	<b>(49 826)</b>	<b>(5 509)</b>	<b>(13 597)</b>	<b>(69 742)</b>	<b>(138 674)</b>
Начислена	(1 282)	(276)	(613)	(1)	(2 172)
Отписана	-	5	261	2 207	2 473
<b>Салдо към 31.12.2021 г.</b>	<b>(51 108)</b>	<b>(5 780)</b>	<b>(13 949)</b>	<b>(67 536)</b>	<b>(138 373)</b>
<b>Балансова стойност към 31 декември 2021 г.</b>	<b>20 879</b>	<b>1 231</b>	<b>880</b>	<b>5</b>	<b>22 995</b>

През отчетния период Групата е придобила 38 бр. нематериални активи, в т.ч. 8 бр. лицензи и 30 бр. софтуерни продукти, предимно свързани с повишаване безопасността на 5 и 6 ЕБ.

Групата няма поети договорни ангажименти за придобиване на нематериални активи. Продуктите от развойна дейност са резултат на научни разработки по програми и методики, създадени образци от външни услуги или авторски колективи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Групата е изготвила тест за обезценка на нематериалните активи към 31 декември 2022 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. Инвестиционни имоти

Инвестиционните имоти представляват недвижими имоти – земя и сграда, намиращи се в гр. София. Движението на инвестиционните имоти за периода е както следва:

	<u>31 декември 2022 г.</u>	<u>31 декември 2021 г.</u>
	хил. лв.	хил. лв.
<b>В началото на годината</b>	<b>4 127</b>	<b>4 115</b>
Увеличение от оценка по справедлива стойност	-	12
Освобождаване чрез продажба	(4 127)	-
<b>В края на годината</b>	<b>-</b>	<b>4 127</b>

### Оценка по справедлива стойност

Във връзка с протоколно решение на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД №17 от 09.06.2022 г., за продажба на притежавания инвестиционен имот и Решение на Министерски съвет № 558/29.07.2022 г., одобряващо продажбата, е извършена оценка на справедливата стойност на инвестиционните имоти, която е базирана на наблюдаеми и ненаблюдаеми данни, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. Определената от външният независим оценител справедлива стойност на инвестиционния имот е 4 590 хил. лв., не включващи данъци.

Оценките на справедливата стойност на инвестиционните имоти на Групата са последователни и повтаряеми поради прилагането на модела на справедливата стойност по МСС 40. Те се извършва регулярно към датата на всеки финансов отчет с помощта на външни независими лицензирани оценители. Входящите данни, използвани в оценката подлежат на корекции, но са пряко или косвено достъпни за наблюдение.

Таблицата по-долу представя описание на техниките за оценяване, използвани при определянето на справедливата стойност на инвестиционните имоти към 31 декември 2021 г., както и използваните значими ненаблюдаеми входящи данни:

Метод за оценяване	Тежест на подхода за оценяване	Техники за оценяване	Значими наблюдаеми входящи данни
Сравнителен метод	50%	Пазарни цени на аналогични имоти от същото и близки в района местоположения	Информация за реализирани сделки, цени на идентични имоти;
Приходен метод	50%	Метод на капитализирания доход от наем, дисконтирани парични потоци	Цени на наемите за съответния регион, за съответния вид имот;
Метод на вещната стойност	0%	Метод на текущата оценка	Анализ на имота, основан на базата на разходите за създаването му към момента на оценката, увеличен със стойността на земята и извършените подобрения върху имота;

Приходите от наеми за 2022 г. до момента на продажбата му през м. октомври, възлизат на 111 хил. лв. (2021 г.: 143 хил. лв.), са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Приходи от продажба на услуги, стоки и други“ (Пояснение 22). Те включват променливи лизингови плащания, които не зависят от индекс или променливи проценти. Преките оперативни разходи в размер на 36 хил. лв. са оповестени на ред „Други разходи“ (2021 г.: 35 хил. лв.), които са изцяло за отдадения под наем имот.

### Оперативен лизинг като лизингодател

През 2022 г. Дружеството-майка имаше сключен договор за отдаване под наем на недвижими имоти – земя и сграда за срок от 10 години. Договорът е преустановен с договор за продажба, по Решение ва МС № 558/29.07.2022 г.

### 9. 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.

	<u>31 декември 2022 г.</u>	<u>31 декември 2021 г.</u>
	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	482	549
	<u>482</u>	<u>549</u>

През 2022 г. Групата е получило дивидент от ЗАД „Енергия“ в размер на 157 хил. лв. (2021 г.: 111 хил. лв.).

### Техники за оценяване и значими ненаблюдаеми входящи данни

Таблицата по-долу показва техниките за оценяване към 31 декември, използвани при оценките по справедлива стойност на Ниво 3, както и използваните значими ненаблюдаеми входящи данни:

<u>Инвестиции в акции и дялове в капитала на други дружества и предприятия (малцинствено участие)</u>	<u>Подходи и техники за оценяване</u>	<u>Значими ненаблюдаеми входящи данни</u>
Ниво 3	а. Приходен подход	* прогнозен годишен темп на изменение на свободните парични потоци
	Оценъчна техника: Метод на дисконтираните дивиденди	* терминален ръст * дисконтова норма

## 10. Отсрочени данъчни активи и пасиви

Отсрочените данъци възникват в резултат на временни разлики и могат да бъдат представени, както следва:

Отсрочени данъчни (активи) / пасиви	01.01.2022	Признати в ДВД	Признати в капитала	Признати в печалбата или загубата	31.12.2022
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
<b>Нетекущи активи</b>					
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	(184 641)	-	-	1 099	(183 542)
Имоти, машини и съоръжения – амортизация	(7 838)	-	-	11 139	3 301
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	1 101	-	-	(22)	1 079
Инвестиционни имоти – преоценка	(107)	-	-	107	-
Капиталови инструменти по справедлива стойност	(31)	7	-	(1)	(25)
<b>Текущи активи</b>					
Материални запаси - обезценка	1 656	-	-	(13)	1 643
Търговски и други вземания - обезценка	1 395	-	-	(343)	1 052
Парични средства в банки - обезценка	218	-	-	62	280
<b>Нетекущи пасиви</b>					
Пенсионни задължения към персонала	6 082	-	496	(490)	6 088
<b>Текущи пасиви</b>					
Провизии	2 491	-	-	2 402	4 893
Неизползвани отпуски на персонала	2 331	-	-	685	3 016
Начислени бонуси на персонала	986	-	-	728	1 714
	<b>(176 357)</b>	<b>7</b>	<b>496</b>	<b>15 353</b>	<b>(160 501)</b>
Отсрочени данъчни активи	16 260				23 066
Отсрочени данъчни пасиви	(192 617)				(183 567)
Признати като:					
<b>Отсрочени данъчни пасиви, нетно</b>	<b>(176 357)</b>				<b>(160 501)</b>
<b>Отсрочени данъчни активи / (пасиви)</b>					
	01.01.2021 преизчислен*	Признати в ДВД	Признати в печалбата или загубата		31.12.2021
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.		хиЛ. лв.
<b>Нетекущи активи</b>					
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	(155 756)	(28 885)			(184 641)
Имоти, машини и съоръжения – амортизация	(14 772)	(43)		6 977	(7 838)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	1 161	-		(60)	1 101
Инвестиционни имоти – преоценка	(106)	-		(1)	(107)
Капиталови инструменти по справедлива стойност	(27)	(4)		-	(31)
<b>Текущи активи</b>					
Материални запаси – обезценка	1 056	-		600	1 656
Търговски и други вземания – обезценка	1 359	-		36	1 395
Парични средства в банки – обезценка	211	-		7	218
<b>Нетекущи пасиви</b>					
Пенсионни задължения към персонала	4 640	-		1 442	6 082
<b>Текущи пасиви</b>					
Провизии	7 972	-		(5 481)	2 491
Неизползвани отпуски на персонала	2 144	-		187	2 331
Начислени бонуси на персонала	1 422	-		(436)	986
	<b>(150 696)</b>	<b>(28 932)</b>		<b>3 271</b>	<b>(176 357)</b>
Отсрочени данъчни активи	19 965				16 260
Отсрочени данъчни пасиви	(170 661)				(192 617)
Признати като:					
<b>Отсрочени данъчни пасиви, нетно</b>	<b>(150 696)</b>				<b>(176 357)</b>

Консолидираният финансов отчет включва и реализиран отрицателен финансов резултат от „АЕЦ- Нови мощности“ ЕАД към 31.12.2022 г. в размер на 1 306 хил. лв./към 31.12.2021 г. -562 хил. лв./, върху която сума не е признат отсрочен данъчен актив. Всички останали отсрочени данъчни активи са включени в отчета за финансовото състояние.

## 11. Ядрено гориво

	Гориво, заредено в реакторите		Общо
	Свежо ядрено гориво	Свежо ядрено гориво	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<b>Към 1 януари 2021 г.</b>	<b>64 709</b>	<b>368 690</b>	<b>433 399</b>
Закупено гориво през годината	-	111 044	111 044
Трансфери	119 530	(119 530)	-
Изразходвано гориво през годината	(115 997)	-	(115 997)
<b>Към 31 декември 2021 г.</b>	<b>68 242</b>	<b>360 204</b>	<b>428 446</b>
Закупено гориво през годината	-	107 177	107 177
Трансфери	116 275	(116 275)	-
Изразходвано гориво през годината	(116 561)	-	(116 561)
<b>Към 31 декември 2022 г.</b>	<b>67 956</b>	<b>351 106</b>	<b>419 062</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, предприеха 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. За доставка на ядрено гориво за 6 блок е сключен договор за период от 10 г. считано от 2025 г. с френската компания Фраматом.

Същевременно, с цел да се гарантира сигурността на енергийните доставки, през месец март 2022 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, 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.

## 12. Материални запаси

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

	31 декември 2022 г.	31 декември 2021 г.
	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>
Резервни части	109 700	99 794
Горива	3 160	3 102
Метали	1 297	1 498
Оборудване	344	344
Реагенти	1 476	765
Други материали	6 486	6 708
<b>Общо материали</b>	<b>122 463</b>	<b>112 211</b>
<b>Стоки</b>	<b>385</b>	<b>312</b>
<b>Общо материални запаси</b>	<b>122 848</b>	<b>112 523</b>

Сумата на материалните запаси /без ядрено гориво/, признати като разход в отчета за 2022г. е в размер на 28 936 хил. лв., съответно за 2021г. – 15 943 хил. лв.

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 2022 г. на база извършени оценки от независим лицензиран оценител е призната загуба от обезценка на материални запаси на обща стойност 167 хил. лв. Сумата на възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 18 хил. лв. Извършения преглед на нетната реализируема стойност на специфичните резервни части на Дружеството-майка изисква да се вземе предвид, че те са предназначени не за последваща продажба, а за производствената дейност на АЕЦ Козлодуй ЕАД.

Към 31 декември 2021 г. е направена обезценка на залежалите материални запаси на база на доклад от независим лицензиран оценител в размер на 6 105 хил. лв. и е възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 17 хил. лв.

Материални запаси не са предоставяни като обезпечение на задължения.

## 13. Търговски и други вземания

	31 декември 2022 г.	31 декември 2021 г.
	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>
Търговски вземания	1 663	1 311
Обезценка на търговски вземания	(22)	(2)
Съдебни и присъдени вземания	8 364	11 033
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(6 696)	(10 398)
Вземане от КТБ (н)	3 375	3 399
Обезценка на вземане от КТБ (н)	(3 375)	(3 399)
Други вземания	1 144	1 220
Обезценка на други вземания	(16)	(23)
<b>Финансови активи</b>	<b>4 437</b>	<b>3 141</b>
Данъчни вземания	18 812	12
Предоставени аванси	2 320	558
Предплатени разходи	719	2 608
<b>Нефинансови активи</b>	<b>21 851</b>	<b>3 178</b>
<b>Търговски и други вземания</b>	<b>26 288</b>	<b>6 319</b>

Всички търговски и други финансови вземания към 31 декември 2022 г. са прегледани относно индикации за обезценка.

Изменението в обезценката на търговските и други вземания може да бъде представено по следния начин:

	2022 г.	2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
<b>Салдо на 1 януари</b>	<b>13 822</b>	<b>13 546</b>
Загуба от обезценка	20	932
Възстановяване на загуба от обезценка	(3 733)	(656)
<b>Салдо към 31 декември</b>	<b>10 109</b>	<b>13 822</b>

Анализ на възрастовата структура на търговски и други финансови вземания е представен в Пояснение 38.2.

#### 14. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват следните елементи:

	31 декември 2022 г.	31 декември 2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Парични средства в банки и в брой в:		
- български лева	696 917	863 350
- евро	54 688	59 728
- щатски долари	13	3
- други валути	2	-
<b>Пари и парични еквиваленти в консолидирания отчет за паричните потоци</b>	<b>751 620</b>	<b>923 081</b>
Очаквани кредитни загуби	(2 814)	(2 197)
<b>Пари и парични еквиваленти</b>	<b>748 806</b>	<b>920 884</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 2 814 хил. лв. във връзка с пари и парични еквиваленти. Само за 2022 г. същите възлизат на 617 хил. лв. Очакваните кредитни загуби са признати вследствие на риска, на който Групата е изложена към финансовите институции.

Дружеството майка има паричен ресурс от 24 851 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.

#### 15. Активи и пасиви, класифицирани като държани за разпределение към собствениците

Преработването, съхранението и погребването на радио-активни отпадъци (РАО) са дейности от управлението на РАО, които съгласно ЗБИЯЕ следва да се извършват от ДП РАО, за да се гарантира защита на интересите на гражданите на Република България и отговорността на Българската държава и нейните компетентни органи.

С Решение на МИЕ (Протокол № 6/ 17.10.2011 г.) ДП РАО се определя като единствен оператор по извеждане от експлоатация на блокове 1÷4.

С Решение № 1038 от 19.12.2012 г. на Министерски съвет на Република България за обявяване на ядрени блокове 3 и 4 на АЕЦ „Козлодуй” за съоръжения за управление на РАО и предоставянето им за управление на ДП РАО, всички дейности по ИЕЯС на блокове 1÷4 и ядрени съоръжения, окончателно спрени за извеждане от експлоатация, преминават за изпълнение и управление към ДП РАО.

Към 31 декември 2021 г. съвместно с ДП РАО са предприети действия за обявяване на обект на незавършено строителство „Съоръжение за третиране и кондициониране на твърди РАО с голям коефициент на намаляване на обема” за съоръжение за управление на РАО и други активи в процес на придобиване по стартирани проекти за изпълнение на дейностите по извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения за частна държавна собственост и предоставянето им за управление на ДП РАО.

С Решение №27 от 25.01.2022 г. Министерски съвет на Република България обяви Обект „Съоръжение за третиране и кондициониране на твърди РАО с голям коефициент на намаляване на обема“ заедно с движимото и недвижимото имущество, включително активи в процес на изграждане по стартирани проекти за изпълнение на дейностите по извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения за частна държавна собственост. В тази връзка „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД предоставя безвъзмездно за стопанисване и управление на ДП РАО активи включени в Приложение 1 на Решение №27/25.01.2022 на МС. БЕХ ЕАД е задължено да намали капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД със стойността на активите и да увеличи със същата стойност капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за сметка на неразпределената печалба от минали години и други резерви на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Активите са предадени на ДП РАО и са отписани от баланса на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД по балансова стойност към 31.12.2020 г.

Балансовата стойност на активите и пасивите, предназначение за разпределение към собствениците и които следва се прехвърлят към ДП РАО, могат да бъдат представени, както следва:

	31 декември 2022 г.	31 декември 2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
<b>Активи</b>		
Земни и сгради	-	1 069
Машини, съоръжения и оборудване	-	8 600
Разходи за придобиване	-	46 573
<b>Общо активи</b>	<b>-</b>	<b>56 242</b>
<b>Пасиви</b>		
Задържани суми по договор за строителство	-	2 170
Финансирания	-	43 709
<b>Общо пасиви</b>	<b>-</b>	<b>45 879</b>

Към 31.12.2022 г. няма активи и пасиви, които да са били разпределени към собствениците и няма генерирани парични потоци.

## 16. Собствен капитал

### 16.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството майка се състои от 24,458,489 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. Няма промяна в броя акции през текущия и предходния отчетен период.

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

Всички акции са с право на глас, право на получаване на дивидент и ликвидационен дял в имуществото на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.



### 16.2. Законови резерви

Групата отчита законови резерви в размер на 24 566 хил. лв. (2022 г.: 24 566 хил. лв.). Законовите резерви се формират от акционерните дружества в Групата чрез 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.

### 16.3. 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.

	<b>Преоценъчен резерв на нефинансови активи</b>
	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>
<b>Салдо към 1 януари 2021 г.</b>	<b>1 916 476</b>
Преоценка на нефинансови активи, нетно от данъци	260 348
Прехвърляне в неразпределена печалба при отписване на активи	(425)
<b>Салдо към 31 декември 2021 г.</b>	<b>2 176 399</b>
Прехвърляне в неразпределена печалба при отписване на активи	(18 051)
<b>Салдо към 31 декември 2022 г.</b>	<b>2 158 348</b>

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.

### 16.4. Други резерви

Другите резерви в размер на 13 696 хил. лв. представляват разпределени печалби от минали години.

Намалението от 10 000 хил. лв. на другите резерви спрямо края на предходния отчетен период се дължи на използването им като източник за увеличение на акционерния капитал във връзка с Решение №27 от 25.01.2022 г. на Министерски съвет на Република България за едновременно увеличение и намаление на капитала на Дружеството-майка с 56 242 хил. лв.

### 16.5. Декларирани и платени дивиденди

Дивидентите, разпределени и изплатени от Дружеството-майка през 2022 г. на едноличния собственик са в размер 890 304 хил. лв., представляващ 100% от нетната печалба за 2021 г., съгласно решение на СД на БЕХ по протокол № 30-2022/05.02.2022 г.

Дивидентите, разпределени и изплатени от Дружеството-майка през 2021 г. на едноличния собственик са в общ размер 607 905 хил. лв., както следва:

- ✓ 220 000 хил. лв. съгласно решение на СД на БЕХ по протокол № 4-2021/02.02.2021 г. се разпределя като допълнителен дивидент сметка на „Други резерви“;
- ✓ 137 905 хил. лв., което представлява 50 % от нетната печалба за 2020 г. съгласно решение на СД на БЕХ по протокол № 32-2021/22.06.2021 г. Останалата част от 50% от нетната печалба за 2020 г. също в размер на 137 905 хил. лв. се разпределя към „Други резерви“.
- ✓ 250 000 хил. лв. допълнителен дивидент съгласно решение на СД на БЕХ по протокол № 43-2021/11.08.2021 г. за сметка на „Неразпределена печалба от минали години“ в размер на 244 192 хил. лв. и за сметка на „Други резерви“ в размер на 5 808 хил. лв.

Към датата на изготвяне на настоящия консолидиран финансов отчет, Дружеството-майка не дължи дивидент на БЕХ ЕАД.

## 17. Задържани суми по договори за строителство

Към 31 декември задържаните суми по договори за строителство са, както следва:

	<u>31.12.2022 г.</u>	<u>31.12.2021 г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи	134	97
Текущи	<u>6 842</u>	<u>7 137</u>
	<b><u>6 976</u></b>	<b><u>7 234</u></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.

Към 31.12.2021 г. задържани гаранции в размер на 2 170 хил. лв. са класифицирани като пасиви, държани за разпределение към собствениците. (Пояснение 15)

## 18. Финансирания

	<u>31 декември</u>	<u>31 декември</u>
	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<b>На 1 януари</b>	<b>103 501</b>	<b>107 364</b>
Получени през годината	-	59
Трансфер от пасиви за разпределение към собственици	1 848	-
Признати в печалбата или загубата	<u>(7 340)</u>	<u>(3 922)</u>
<b>На 31 декември</b>	<b><u>98 009</u></b>	<b><u>103 501</u></b>
Нетекущи	90 390	99 182
Текущи	7 619	4 319

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 Дружеството-майка и към датата на финансовия отчет са въведени в експлоатация. По-съществените от тях са както следва:

- 95 135 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.

На 10 юли 2018 г. бе проведено заседание на Асамблеята на донорите на Международен фонд „Козлодуй“ с участието на Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР) и представители на Европейската комисия, на което от страна на донорите и банката беше поставен въпроса за представяне на точна информация за начина, по който целесъобразно ще се използва Разширение - Етап 1а на Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво /ХССОЯГ/. Въпреки уверението от страна на АЕЦ Козлодуй относно целесъобразността на проекта и бъдещото му предназначение, поради различни причини представените до момента анализи за съхранение на ОЯГ от ВВЕР-440 не бяха приети от донорите.

В тази връзка на заседанието от 10 юли 2018 г. Асамблеята прие решение с което „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД беше задължен да представи погасителен план за възстановяване на сумата от 12,892,000 евро (25,214,560.36 лв.) предназначена за изграждането на разширението на ХССОЯГ – Етап 1а. В изпълнение на решението и съгласно проведено заседание в МЕ на 20 ноември 2018 г., „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД предложи на ЕБВР вариант за изпълнение на взетото решение на Асамблеята на

донорите, чрез възстановяване на сумата на четири равни годишни погасителни вноски, всяка в размер на 3,223,000 евро, платими в периода 2019 г. - 2022 г., без начисляване на лихви, който план беше приет от ЕБВР.

През 2022 г. е извършено плащане в размер на 6 303 хил. лв., с което задължението на Групата към 31.12.2022 г. е погасено (31.12.2021 г. задължение в размер на 6 304 хил. лв.) и е представено на ред Търговски и други задължения (Пояснение 20).

## 19. 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.

### 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:

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>
<b>Салдо към 1 януари</b>	<b>132 410</b>	<b>118 035</b>
Разходи за лихви	900	697
Разходи за текущ стаж	30 904	29 414
Разходи за минал стаж	-	(507)
Изплатени доходи на персонала	(26 197)	(15 572)
Актюерски (печалби) / загуби, включващи:	<b>(5 693)</b>	<b>343</b>
Актюерски (печалби) / загуби от промяна от действителния опит	20 784	(4 030)
Актюерски (печалби) / загуби от промяна на финансовите предположения в т. ч. от	(25 048)	4 39 8
- промяна на дисконтовия процент от 0.6% на 5.5%	(25 048)	(524)
- увеличение на ръста на заплатите в дългосрочен план	-	4 922
Актюерски (печалби) / загуби от промени в демографските предположения	(1 429)	(25)
<b>Салдо към 31 декември</b>	<b>132 324</b>	<b>132 410</b>
Нетекучи	98 323	101 478
Текущи	34 001	30 932

При определяне на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране са използвани следните актюерски допускания:

	<u>31 декември 2022 г.</u>	<u>31 декември 2021 г.</u>
Норма на дисконтиране	5,5%	0,6%
	5% за първата година; след това 5% годишно	10% за първата година; след това 5% годишно
Бъдещо увеличение на възнагражденията	5% за първата година; след това 5% годишно	10% за първата година; след това 5% годишно

Ръководството на Групата е направило тези предположения с помощта на независим лицензиран актюер. Тези допускания са използвани при определянето на размера на задълженията за изплащане на дефинирани доходи за отчетните периоди и се считат за възможно най-добрата преценка на ръководството.

Общата сума на разходите за доходи на персонала при пенсиониране на Групата, призната в печалбата или загубата, може да бъде представена, както следва:

#### Разходи за доходи на персонала при пенсиониране

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>
Разходи за текущ стаж	(30 904)	(29 414)
Разходи за минал стаж	-	507
Актюерски (печалби)/загуби във връзка със задължения за	678	(406)
Разходи при пенсиониране, признати като разходи за персонал	<u>(30 226)</u>	<u>(29 313)</u>
Разходи за лихви, признати във финансови разходи	(900)	(697)
<b>Общо разходи, признати в печалбата или загубата</b>	<b><u>(31 126)</u></b>	<b><u>(30 010)</u></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:

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>	<u>ХИЛ. ЛВ.</u>
Актюерски (печалби) / загуби от промяна от действителния опит предположения	19 186	(4 215)
Актюерски (печалби) / загуби от промяна на финансовите предположения	(22 841)	4 175
Актюерски (печалби) / загуби от промени в демографските предположения	(1 360)	(23)
<b>Общо актюерски (печалби)/загуби, признати в другия всеобхватен доход</b>	<b><u>(5 015)</u></b>	<b><u>(63)</u></b>

На базата на минал опит Групата очаква да плати вноски по плана за дефинирани доходи за 2023 г. в размер на 34 001 хил. лв.

Средно претеглената продължителност на задължението за изплащане на дефинирани доходи към 31 декември 2022 г. е 14,6 години.

Значимите актоерски 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 актоерски предположения върху задълженията по планове с дефинирани доходи към 31 декември 2022 г.:

**Промени в значими актоерски 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	(4 067)	4 391
<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	4 569	(4 310)
	<b>Увеличение с 1 година</b>	<b>Намаление с 1 година</b>
<b>Очаквана продължителност на живота</b>		
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	602	(636)
	<b>Увеличение с 1%</b>	<b>Намаление с 1%</b>
<b>Процент за текучество на персонала</b>		
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(4 749)	5 072

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.

**20. Търговски и други задължения**

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

	<b>31 декември 2022 г.</b>	<b>31 декември 2021 г.</b>
	<b>хил. лв.</b>	<b>хил. лв.</b>
<i>Нетекучи</i>		
Лизинг	-	117
<b>Финансови пасиви</b>	<b>-</b>	<b>117</b>
<i>Текущи</i>		
Задължения към доставчици	35 621	19 972
Лизинг	122	245
Задължения за финансиране, подлежащо на възстановяване	-	6 304
Други задължения	14 801	5 012
<b>Финансови пасиви</b>	<b>50 544</b>	<b>31 533</b>
Задължения за възнаграждения на персонала	62 147	41 559
Задължения за социално осигуряване	5 486	4 746
Данъчни задължения	63 309	82 131
Задължения по вноски във фонд „ИЕЯС“, фонд „РАО“, СЕС	252 911	68 728
Задължения по получени аванси	46	89
<b>Нефинансови пасиви</b>	<b>383 899</b>	<b>197 253</b>
<b>Търговски и други задължения</b>	<b>434 443</b>	<b>228 786</b>

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

### 20.1. Лизинг

Тази бележка предоставя информация за лизинг, когато Групата е лизингополучател.

- **Суми, признати в консолидирания отчет за финансово състояние**

Отчетът за финансово състояние показва следните суми, свързани с лизинг:

	31 декември 2022 хиЛ. лВ.	31 декември 2021 хиЛ. лВ.
<b>Активи с право на ползване</b>		
Транспортни средства	119	343
	<u>119</u>	<u>343</u>
<b>Задължения за лизинг</b>		
Текущи	122	245
Нетекучи	-	117
	<u>122</u>	<u>362</u>

- **Суми, признати в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход**

Отчетът за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход показва следните суми, свързани с лизинг:

	2022 хиЛ. лВ.	2021 хиЛ. лВ.
<b>Амортизация на активи с право на ползване</b>		
Транспортни средства	(773)	(553)
	<u>(773)</u>	<u>(553)</u>
Разходи за лихви (включени във финансовите разходи)	(8)	(16)

Общият паричен поток за лизинг на Групата през 2022 г. е в размер на 240 хиЛ. лВ.

### 21. Провизии

Балансовите стойности на провизиите могат да бъдат представени, както следва:

	31 декември 2022 г. хиЛ. лВ.	31 декември 2021 г. хиЛ. лВ.
Провизия за отработено ядрено гориво	48 927	24 908
	<u>48 927</u>	<u>24 908</u>

Изменението на провизиите през годината е представено по-долу:

	<b>Провизия за отработено ядрено гориво</b> хиЛ. лВ.
<b>Салдо към 1 януари 2021 г.</b>	<b>79 720</b>
Използвана провизия	(79 720)
Призната провизия	24 908
<b>Балансова стойност на 31 декември 2021 г.</b>	<b>24 908</b>
Използвана	(81)
Призната провизия	24 100
<b>Балансова стойност на 31 декември 2022 г.</b>	<b>48 927</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., предприятието-майка има нормативно задължение да извърши транспорт на минимум 50 тона тежък метал годишно отработено ядрено гориво (ОЯГ) за преработка и съхранение в Русия, при наличието на благоприятни финансово икономически условия.

През 2018 г. между АЕЦ „Козлодуй“ и ФГУП “ПО “МАЯК”, Русия, съгласувано с Евратом Агенцията по доставките, Люксембург е подписано рамково Допълнение към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка в Русия на 414 касети ОЯГ от ВВЕР-1000 в периода 2019-2023 г. С оглед на продължителния характер на подготовителните дейности за осъществяване извозването на ОЯГ, включително организационно-технически мероприятия, изготвяне на необходимата документация, получаване на сертификати и разрешителни, е разработена нова транспортна схема за превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000. Първият превоз по тази схема се осъществи през м. декември 2020 г. Разходите за изпълнението му са финансирани от заделените през 2018 г. целеви средства за управление на ОЯГ вкл. за дейностите по извозване, технологично съхранение и преработване на ОЯГ, останали неосъществени от предходни години. През 2021 г. бяха изпълнени два транспорта на ОЯГ от ВВЕР-1000 с общо 192 касети и беше освободена заделената провизия в предходния отчетен период на стойност 79 720 хил. лв. През 2021 г. е подписано Допълнение към Договора за осъществяване на два превоза на ОЯГ от ВВЕР-1000 до края на 2022 г., но поради обективни причини, свързани с войната в Украйна, планираните два транспорта за 2022 г. не се осъществиха.

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, Групата е признала провизия за управление на ОЯГ през 2022 г. на стойност 24 100 хил. лв. Изчисленията се базират на най-добрата приблизителна оценка на разходите на 1 превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000, необходими за покриване на текущото задължение към 31.12.2022 г. През 2021 г. са начислени 24 908 хил. лв. разходи за провизия за задължение за транспорт на ОЯГ от ВВЕР-1000, за финансирането на превоза на ОЯГ.

Към края на отчетния период завършващ на 31 декември 2022 г. сумата на признатата провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ е 48 927 хил. лв., включваща стойността на неосъществените превози на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка за 2021 г. и 2022 г.

### 22. Приходи от договори с клиенти

#### 22.1. Приходи от договори с клиенти на Групата по видове са както следва:

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от продажба на електрическа енергия	6 046 309	2 706 203
Приходи от продажба на топлоенергия	3 599	3 556
<b>Приходи от продажба на продукция</b>	<b>6 049 908</b>	<b>2 709 759</b>
Приходи от продажба на услуги	2 397	2 279
Приходи от продажба на стоки и други краткотрайни активи	1 934	897
<b>Приходи от договори с клиенти</b>	<b>6 054 239</b>	<b>2 712 935</b>

#### 22.2. Моментът на признаване на приходите от договори с клиенти е както следва:

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Продукти, които се прехвърлят в определен момент	1 934	897

Продукти и услуги, които се прехвърлят с течение на времето	6 052 305	2 712 038
	<b>6 054 239</b>	<b>2 712 935</b>

**22.3. Приходите от продажба на електрическа енергия по видове пазари е както следва:**

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
	хил. лв.	хил. лв.
Продажба на електроенергия на борсов пазар	5 816 338	2 543 438
Продажби на електроенергия на регулиран пазар	228 114	161 588
Продажби на електроенергия на нерегулиран пазар	13 398	4 893
Продажба на електроенергия на балансиращ пазар	(11 541)	(3 716)
<b>Приходи от продажба на електроенергия</b>	<b>6 046 309</b>	<b>2 706 203</b>

Основен фактор за значителното увеличение на приходите от продажба на електрическа енергия през отчетния период спрямо предходния е промяната в цената. Освен този фактор увеличението на приходите от нерегулиран пазар се дължи и на произведената от ВЕЦ електрическа енергия, която е с 28% повече от предходния отчетен период.

Приходите от продажба на електроенергия на борсов пазар е реализирана на следните борсови сегменти:

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
	хил. лв.	хил. лв.
Пазарен сегмент „Ден напред“	5 794 825	2 263 175
Пазарен сегмент „Двустранни договори“	71	272 034
Пазарен сегмент „В рамките на деня“	26 053	12 341
Покупка на електроенергия за заместване	(4 611)	(4 112)
<b>Приходи от продажба на електроенергия</b>	<b>5 816 338</b>	<b>2 543 438</b>

Основните фактори, влияещи върху клиринговите цени, съответно върху приходите от продажба на електрическа енергия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД на пазар „ден напред“ през отчетните периоди са както следва:

- ✓ На 19.01.2021 г. приключи ангажимента към ЕК на БЕХ ЕАД и производствените дружества в неговия състав във връзка с дело АТ-39767-ВЕН-Electricity, за задължително предлагане на пазар „Ден напред“ на определени обеми с пределна цена в продължение на период от пет години. От средата на 2019 г. този ангажимент беше изпълняван основно от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД поради затруднения от различен характер (финансови затруднения, зависимост от климатични фактори) на останалите две дружества – „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД и „НЕК“ ЕАД.
- ✓ Считано от 11.05.2021 г. Българска Независима Енергийна Борса АД успешно сложи началото на обединението на пазар „Ден напред“ между България и Гърция. Това доведе до повишаване на ликвидността на сегмента, подобряване на конкурентната среда, но и до повишаване на формиралите се клирингови цени на енергията.
- ✓ Още през 2021 г. енергийните и газовите борси в Европа отчитаха постоянно рекордно високи цени. През 2022 г. тази трайна и устойчива тенденция на европейските пазари за повишаване на цената на електрическата енергия продължи, което осезаемо се усети и у нас с оглед все по-напредналите процеси по интегриране на пазарите. Основно тази тенденция е повлияна и от стремежа на европейските икономики за бързо възстановяване след кризата с Ковид 19, като и глобалната политика по декарбонизация и ориентация към „зелена“ енергия. Отчетеното повишение на цените на ЕЕ през втората половина на 2021 г. се запази като тенденция и през 2022 г.



- ✓ Войната в Украйна е другият фактор, който оказва силно влияние върху цената на енергийните ресурси. Основната причина за увеличаваща се инфлация в целия свят, основно в Европа и България беше посъпяването на природния газ, електроенергията и горивата. Войната направи този процес устойчив през цялата 2022 г., като миналото лято бе поставен и исторически рекорд в цената на природния газ на най-голямата европейска борса в Нидерландия, достигайки до почти 343 евро за мегаватчас. Затова съвсем логично бе посъпяването на природния газ да доведе до повишаване на цените на електроенергията в Европа. Въпреки, че в България много малка част от електроенергията се произвежда от природен газ, цените на Българската енергийна независима борса (БНЕБ) се повишиха драстично, защото борсата е свързана с европейските енергийни борси. По този начин цените на електроенергията в Европа оказват пряко влияние и на стойностите на БНЕБ, откъдето бизнесът у нас пък си купува ток.

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

	2022 г.	2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
<b>Свързани лица, в т.ч.:</b>	<b>6 034 867</b>	<b>2 435 715</b>
<i>Българска независима енергийна борса ЕАД</i>	<i>5 816 266</i>	<i>2 271 404</i>
<i>Национална електрическа компания ЕАД</i>	<i>228 114</i>	<i>161 588</i>
<i>ЕСО ЕАД продажби ЕЕ+ балансираща ЕЕ, нетно</i>	<i>(11 539)</i>	<i>1 363</i>
<i>ДП РАО</i>	<i>2 026</i>	<i>1 360</i>
<b>Други клиенти</b>	<b>11 442</b>	<b>270 488</b>
<b>Приходи от продажба на електроенергия</b>	<b>6 046 309</b>	<b>2 706 203</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 потребява 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.

Вид на продукта/ услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15
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. Теплоенергията се счита за доставена на клиента в момента на потреблението. Доставените количества се отчитат от топломер в абонатната станция, където се извършва търговското мерене един път месечно. 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.

#### 22.5. Салда по договори с клиенти

	31 декември 2022 г.	31 декември 2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания	1 663	1 311
Търговски вземания от свързани лица	98 585	44 315
	<b>100 248</b>	<b>45 626</b>

Търговските вземания не са лихвоносни и обичайният кредитен срок е до 30 дни.

Групата няма лихвоносни търговски вземания.

## 23. Приходи от фонд СЕС и други приходи

### 23.1. Приходи от фонд СЕС

	2022 г.	2021 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от Фонд СЕС	-	1 743
	<b>-</b>	<b>1 743</b>

Групата отчита като приход получена премия от фонд СЕС за произведена и реализирана електроенергия от ВЕЦ Козлодуй ЕАД. Премията представлява очакваната разлика между преференциалната цена и прогнозната пазарна цена. Премията, която се заплаща от ФСЕС, представлява очакваната разлика между преференциалната цена и прогнозната пазарна цена. След извършен анализ на изменението на определената прогнозна пазарна цена за базов товар за 2022 г. спрямо постигнатата и прогнозната такава за оставащия срок от регулаторния период на организиран борсов пазар на електрическа енергия, КЕВР с Решение № Ц – 2 от 01.01.2022 г. променя прогнозната пазарна цена за остатъка от регулаторния период, като размерът на премията е 0,00 лв. През 2021 г. получената премия от групата е 1 743 хил. лв.

### 23.2. Други приходи

	2022 г.	2021 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от неустойки по договори	3 288	699
Приходи от продажба на отпадъци	503	575
Приходи от излишъци на активи	181	84
Приходи от застрахователни събития	1	704
Възстановена обезценка на ИМС	-	1 098
Други приходи	372	461
	<b>4 345</b>	<b>3 621</b>

## 24. Разходи за материали

	2022 г.	2021 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Ядрено гориво, смазочни материали и горива	(119 580)	(120 717)
Резервни части и инструменти	(19 484)	(11 222)
Материали за текуща поддръжка	(2 301)	(2 388)
Работно и специално облекло	(1 634)	(1 594)
Реагенти за производство	(1 609)	(1 215)
Закупена електроенергия	(44)	(290)
Специализирана литература и канцеларски материали	(252)	(175)
Строителни материали и метали	(145)	(80)
Рекламни материали	(162)	(60)
	<b>(145 211)</b>	<b>(137 741)</b>

## 25. Разходи за външни услуги

	2022 г.	2021 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Ремонтни и сервизни услуги	(70 242)	(60 641)
Такса за достъп до ел. преносна мрежа	(37 204)	(36 658)
Въоръжена и противопожарна охрана	(23 709)	(22 405)
Застраховка на имущество и ядрена вреда	(15 844)	(15 380)
Такси разрешения от регулаторни органи	(7 077)	(5 785)
Консултантски услуги	(5 949)	(4 047)
Транспортни разходи	(3 499)	(3 133)
Данъци и такси	(3 298)	(5 450)
Хигиенизиране и озеленяване	(2 233)	(1 902)
Такса водоползване	(1 628)	(1 545)
Услуги за водоснабдяване и канализация	(1 182)	(959)
Научни разработки и документация	(1 034)	(-)
Изследвания, замервания и контрол	(860)	(764)
Обучение и квалификация	(856)	(561)
Граждански договори	(403)	(14)
Информационни, пощенски и телефонни услуги	(379)	(400)
Медицинско обслужване	(368)	(183)
Услуги по предоставяне на предпазна храна по наредба	(229)	(2 496)
Наеми	(245)	(95)
Извозване на ОЯГ	-	(1 653)
Други	(3 178)	(3 000)
	<b>(179 417)</b>	<b>(167 071)</b>

## 26. Разходи за персонала

	2022 г.	2021 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Разходи за заплати	(219 162)	(170 322)
Разходи за социални осигуровки	(44 451)	(38 865)
Социални разходи в брой	(30 265)	(27 487)
Разходи за храна по Наредба № 11	(14 622)	(16 430)
Други разходи за социално и битово обслужване	(5 042)	(4 916)
Обезщетения съгласно Кодекса на труда	(3 512)	(2 211)
	<b>(317 054)</b>	<b>(260 231)</b>
Разходи за доходи при пенсиониране	<b>(30 226)</b>	<b>(29 398)</b>
	<b>(347 280)</b>	<b>(289 629)</b>

## 27. Разходи за провизии

	2022 г.	2021 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Провизия за отработено ядрено гориво	(24 100)	(24 908)
	<b>(24 100)</b>	<b>(24 908)</b>

Детайлна информация за провизията е представена в Приложение 21.

## 28. Възстановена обезценка/(разходи за обезценка) на финансови активи, нетно

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Възстановена/(начислена) обезценка на съдебни и присъдени вземания	3 702	(932)
(Начислена)/ възстановена обезценка на вземания от клиенти	(20)	31
(Начислена) обезценка на вземания от свързани лица	(278)	(83)
Възстановена обезценка на други вземания	32	625
(Начислена) обезценка на парични средства в банки	(621)	(11)
	<u>2 815</u>	<u>(370)</u>

## 29. Други разходи

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Годишна вноска във фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения”	(452 625)	(202 702)
Годишна вноска във фонд СЕС	(302 315)	(135 397)
Годишна вноска във фонд „Радиоактивни отпадъци“	(181 050)	(81 081)
Извънсъдебно споразумение	(25 000)	-
Дарения и спонсорство	(1 257)	(2 185)
Членски внос	(875)	(948)
Липси и брак	(607)	(267)
Социални разходи	(600)	(897)
Командировки	(548)	(414)
Представителни разходи	(221)	(261)
Обезценка на материални запаси	(167)	(6 105)
Глоби и неустойки по договори	(124)	(49)
Цена достъп до производител	(79)	(63)
Разходи за данъци	(73)	(40)
Неустойки за дебаланс на производство	(4)	(3)
Реинтегрирана обезценка на материални запаси	18	17
Други разходи	(1 647)	(1 333)
	<u>(967 174)</u>	<u>(431 728)</u>

Нормативно определените вноски, които Групата е задължено да прави ежемесечно в няколко фонда са в общ размер на 935 990 хил. лв. (2021 г.: 419 180 хил. лв.) и представляват близо 97% 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)

През 2022 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е постигнало извънсъдебни споразумения, респективно подписани са извънсъдебни спогодби и са прекратени търговски дела с клиенти на Дружеството-майка по стандартизирани договори за покупко-продажба на електрическа енергия. В резултат на това Групата е отчела 25 000 хил. лв. за уреждане на всички настоящи и бъдещи претенции по прекратените дела.

### 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, който беше понасяше негативните икономически последици от пандемията Covid-19. 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 ни заради високата инфлация.

С цел смекчаване на икономическите последици от настъпилата нестабилност на цените на енергийния пазар, Министерският съвет разработи и прие със свое Решение №739 от 26 октомври 2021 г. 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. Тя е с компенсаторен ефект и допълва други предприети временни мерки на национално ниво за повишаване на прозрачността и подобряване на функционирането на енергийния пазар, както и засилване на регулаторния контрол. Първоначално програмата обхващаше период на подпомагане от 1 октомври 2021 г. до 30 ноември 2021 г. включително, но в последствие беше удължена до 31 март 2022 г.

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.

За изпълнение на програмата през 2021 г., решението на Министерския съвет постановява, че министърът на енергетиката като упражняващ правата на държавата в капитала на „Български енергиен холдинг“ ЕАД се задължава да извърши необходимите действия за осигуряването на безвъзмездни средства в размер на 450 000 хил. лв. от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД на централния бюджет по сметка на Министерство на финансите.

В изпълнение на Решение № 59-2021/02.11.2021 г. на СД на БЕХ, на извънредно заседание на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, проведено на 02.11.2021 год. С протоколно решение № 33, е взето решение за превеждане на средства в размер на 450 000 хил. лв. по сметка на Министерство на финансите. Сумата е преведена на 04.11.2021 год. и отчетена като текущ разход за периода в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Със законодателни промени в ЗИДЗДБРБ в сила от 01.07.2022 г. е вменено задължение за публичните предприятия от сектор енергетика със 100% държавно участие в капитала да внасят целеви вноски във фонд СЕС, за финансиране на програми за компенсиране на небитовите потребители на ел. енергия.

С решение №490 от 15 юли 2022 г. Министерски съвет взе решение БЕХ ЕАД да внесе целева вноска във фонд СЕС в размер на 456 010 939 лв. Съгласно това решение необходимите средства следва да бъдат осигурени на БЕХ ЕАД от дъщерните му дружества, които са производители на електрическа енергия.

С Решение от 28.07.2022 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД се потвърждава взето решение по Протокол №49-2022/18.07.2022 г. относно това, че платец на дължимата по постановлението сума е „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. На 29.07.2022 г. сумата от 456 010 939 лв. е платена от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД на БЕХ ЕАД.

За изпълнение на програмата, ежемесечно с решения на Министерския съвет, се определят сумите, които „Български енергиен холдинг“ ЕАД се задължава да преведе във фонд „Сигурност на енергийната система“ в указаните срокове.

От своя страна, с решения на Съвета на директорите на БЕХ, същият задължава „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД да осигури необходимите средства по сметки на БЕХ. За периода от м. юли до м. декември, 2022 г. общата сума възлиза на 3 181 011 хил. лв., съответно за месеците:

- юли 2022 г. – 456 011 хил. лв. по РМС № 490/15.07. 2022 г.;
- август 2022 г. – 700 000 хил. лв. по РМС № 587/17.08. 2022 г.;
- септември 2022 г. – 970 000 хил. лв. по РМС № 648/07.09. 2022 г.;
- октомври 2022 г.– 650 000 хил. лв. по РМС № 735/05.10. 2022 г.;
- ноември 2022 г. – 200 000 хил. лв. по РМС № 920/17.11. 2022 г.;
- декември 2022 г. – 205 000 хил. лв. по РМС № 1 035/19.12. 2022 г.

С приети промени в § 8, ал.1 и 3 от ПЗР на Закона за прилагане на разпоредби на Закона за държавния бюджет на Република България за 2022 г., Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване за 2022 г. и Закона за бюджета на Националната здравноосигурителна каса за 2022 г. и на база Решение на Министерски съвет № 29 от 12.01.2023 г., влизащи в сила от 01.12.2022 г. се определя таван на пазарните приходи от производство на ЕЕ. За произведената ЕЕ от атомна електрическа централа, той е 180 лв. за един MWh за всяка отделна сделка, а за произведената ЕЕ от ВЕЦ - 110 на сто от определената с решение на Комисията за енергийно и водно регулиране.

В резултат на предприетите мерки, разходите за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия за сметка на Групата за 2022 г. възлизат в общ размер от 3 379 618 хил. лв./2021 г. - 450 000 хил. лв./, в т.ч. за произведена ЕЕ от АЕЦ - 3 379 239 хил. лв. и произведена ЕЕ от ВЕЦ- 379 хил. лв. Същите са представени като задължение по вноски към Фонд СЕС в позиция „Търговски и други задължения“ и са платени през януари 2023 г.

### 31. Финансови приходи и разходи

	2022 г.	2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за лихви по заеми и лизинг	(11)	(266)
<b>Общо разходи за лихви по финансови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата</b>	<b>(11)</b>	<b>(266)</b>
Разходи за лихви по задължения за доходи на персонала при пенсиониране	(900)	(697)
Разходи за такси и комисиони	(6 807)	(1 349)
Отрицателни валутни курсови разлики	(14)	(54)
Други	(15)	(15)
<b>Финансови разходи</b>	<b>(7 732)</b>	<b>(2 381)</b>

Финансовите приходи за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	2022 г.	2021 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от лихви по предоставени заеми	4 180	-
Приходи от лихви по споразумения за отсрочени плащания	-	479
Приходи от лихви по банкови сметки	9	43
<b>Общо приходи от лихви по финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата</b>	<b>4 189</b>	<b>522</b>
Приходи от дивиденди	157	111
Положителни валутни курсови разлики	5	9
<b>Финансови приходи</b>	<b>4 351</b>	<b>642</b>

### 32. Разходи за данък върху дохода

Очакваните разходи за данък върху дохода, базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10 % (2021 г.: 10 %), и действително признатите данъчни разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	2022 г.	2021 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Счетоводна печалба преди данъчно облагане	816 295	1 040 477
Вътрешногрупови елиминации	2 083	900
Реализирана загуба в Групата	879	491
	819 257	1 041 838
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данък върху дохода	(81 926)	(104 184)
Данъчен ефект от:		
Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели	(30 643)	(72 375)
Намаления на финансовия резултат за данъчни цели	15 446	24 230
<b>Дължим разход за данък върху дохода</b>	<b>(97 123)</b>	<b>(152 329)</b>
Отсрочени данъчни приходи/(разходи) в резултат на:		
Възникване и обратно проявление на временни разлики	15 353	3 271
<b>Текущ данък върху дохода</b>	<b>(81 770)</b>	<b>(149 058)</b>
Отсрочени данъчни приходи, признати в другия всеобхватен доход	7	(28 932)

Пояснение 10 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви.

### 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 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, „Булгартел-Скопие“ ДООЕЛ, „Енергиен оператор по измерване и информационни технологии“ ЕАД (в ликвидация), „Енергийна инвестиционна компания“ ЕАД до 26.04.2018 г., „Българска независима енергийна борса“ ЕАД до 15.02.2018 г.

**Асоциирани предприятия за група БЕХ**

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, „КонтурГлобал Оперейпънс 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.

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

**Ключов ръководен персонал на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 31 декември 2022 г.:**

Илия Тодоров Илиев – Председател  
Георги Киров Кирков – Член и Изп. Директор  
Ива Едуард Николова – Член  
Тодор Ангелов Йонев – Член  
Андрей Красночаров – Член и Зам. Изп. Директор

**Ключов ръководен персонал на Дружеството - майка към 31 декември 2022 г.:**

Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова – Председател на СД  
Ангел Емилов Янков – Член на СД  
Иван Тодоров Андреев – Член на СД и Изпълнителен директор  
Диян Станимиров Димитров – Член на СД  
Стелиан Пенчев Коев – Член на СД  
Антон Георгиев Симеонов – Член на СД  
Жеко Михайлов Жеков – 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**

	<u>2022 г.</u>	<u>2021 г.</u>
	хил. лв.	хил. лв.
Увеличение на капитала	56 242	-
Намаление на капитала	(56 242)	-
Покупки на услуги	436	351
Продажба на услуги и активи	4 702	143
Предоставяне на заем	387 865	-
Лихви по предоставен заем	4 180	-
Погасен заем от БЕХ ЕАД	174 637	-
Разпределен дивидент към БЕХ ЕАД	890 304	607 905
Извършени плащания за фонд СЕС по сметка на БЕХ ЕАД	3 181 011	-

Данни за предоставените заеми са описани в Пояснение 33.2. Предоставени заеми на свързани лица

### 33.1.2. Сделки с други свързани лица под общ контрол

	2022 г.	2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
<b>Продажба на продукция, стоки и услуги:</b>		
- продажба на ел. енергия на „БНЕБ“ АД, нетно от закупена заместваща ел. енергия	5 816 266	2 271 404
- продажба на ел. енергия на „НЕК“ ЕАД	228 114	161 588
- продажба на ел. енергия-балансираща на „ЕСО“ ЕАД	1 156	5 329
- продажба на услуги на „ЕСО“ ЕАД	2	2
- продажба на ел. енергия, топлоенергия и услуги на ДП РАО	3 938	3 176
<b>Покупки на стоки и услуги:</b>		
- покупка на услуги от „БНЕБ“ АД	1 960	1 970
- покупки на стоки и услуги от „НЕК“ ЕАД	2 869	817
- покупка на услуги и стоки от „ЕСО“ ЕАД	49 758	40 727
- покупка на услуги от ДП РАО	737	525
- покупка на застрахователни услуги от ЗАД „Енергия“ АД	-	14 353
- получен дивидент от ЗАД „Енергия“ АД	157	111
- възстановена застрахователни премии за „Ниска щетимост“ от ЗАД „Енергия“ АД за 2021 г.	704	669

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 2022 г.	31 декември 2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
<b>Нетекуща част:</b>		
Главница	27 270	-
Обезценка	(126)	(-)
	<b>27 144</b>	<b>-</b>
<b>Текуща част:</b>		
Главница	185 958	-
	<b>185 958</b>	<b>-</b>
<b>Общо предоставени заеми</b>	<b>213 102</b>	<b>-</b>

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

- С Протокол № Е-РД-21-10/24.03.2022 г. на Министерство на енергетиката е дадено разрешение 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 кредита : 350 000 хил. лв.;
- срок: една година и краен срок за погасяване е 31 март 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.

Към 31.12.2022 г. БЕХ ЕАД е извършил плащания по кредита в размер на 174 637 хил. лв., като дължимата сума към края на отчетния период е 175 363 хил. лв.

- 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

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

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

През отчетния период не са извършени плащания от страна на БЕХ ЕАД, освен дължими лихви. Вземанията по предоставени заеми на свързани лица на Групата са в общ размер на 213 102 хил. лв., в т.ч. нетекущи вземания в общ размер на 27 144 хил. лв., които включват вземания по предоставени заеми на БЕХ ЕАД в размер на 27, 270 хил. лв., намалени с предвидена кредитна загуба в размер на 126 хил. лв.

Краткосрочните вземанията от свързани лица по предоставени заеми са в общ размер на 185 958 хил. лв.

### 33.3. Разчети със свързани лица, различни от заеми

	31 декември 2022 г.	31 декември 2021 г.
	хил. лв.	хил. лв.
<b>Текущи вземания</b>		
- <i>едноличния собственик</i>		
„БЕХ“ ЕАД – търговски	-	28
- <i>свързани лица под общ контрол</i>		
„НЕК“ ЕАД - търговски, лихви, бруто	45 864	31 685
<i>Обезценка</i>	(276)	(127)
„ЕСО“ ЕАД – търговски, гаранции	573	390
- <i>други свързани лица</i>		
„БНЕБ“ ЕАД	50 919	10 736
ДП РАО	1 509	900
<i>Обезценка</i>	(4)	(1)
ЗАД „Енергия“ АД	-	704
<b>Общо текущи вземания от свързани лица</b>	<b>98 585</b>	<b>44 315</b>

По своята същност вземанията на Групата от свързаните лица са:

Текущи вземания по сделки – 86,633 хил. лв. (31.12.2021 г: 32,211 хил. лв.)

Предоставени гаранции по договори - 11 025 хил. лв. /пояснение 36- от БНЕБ ЕАД- 10 673 хил. лв. и ЕСО ЕАД-352 хил. лв. към 31.12.2022 г. и 31.12.2021 г.

Вземания по лихви за забавени плащания от НЕК ЕАД – 1,207 хил. лв. (31.12.2021 г: 1,207 хил.лв). Към момента главницата е погасена.

За вземанията от НЕК, Групата е признала загуба от обезценка, представен в пояснение 33.3.

	31 декември 2022 г.	31 декември 2021 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<b>Текущи задължения</b>		
- <i>едноличния собственик</i>		
„БЕХ“ ЕАД – търговски	32	24
- <i>свързани лица под общ контрол</i>		
„ЕСО“ ЕАД - търговски	3 755	4 499
- <i>други свързани лица</i>		
БНЕБ ЕАД	7	22
ДП РАО	62	-
<b>Общо текущи задължения към свързани лица</b>	<b>3 856</b>	<b>4 545</b>
<b>Общо задължения към свързани лица</b>	<b>3 856</b>	<b>4 545</b>

Дължимите от Групата суми в размер на 3 856 хил. лв. са текущи задължения по приключили сделки. 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

	2022 г.	2021 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<b>Салдо към 1 януари</b>	<b>128</b>	<b>48</b>
Загуба от обезценка	152	80
<b>Салдо към 31 декември</b>	<b>280</b>	<b>128</b>

#### 33.5. Сделки с ключов управленски персонал

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

	2022 г.	2021 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси и обезщетения	513	605
Разходи за социални осигуровки	32	26
Социални разходи	48	37
<b>Общо възнаграждения</b>	<b>593</b>	<b>668</b>

#### 34. Равнение на задълженията, произтичащи от финансова дейност

Промените в задълженията на Групата, произтичащи от финансова дейност, могат да бъдат класифицирани, както следва:

	Краткосрочни заеми	Задължения по лизингови договори	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<b>1 януари 2022</b>	-	362	362
<b>Парични потоци:</b>			
Плащания	-	(240)	(240)
<b>31 декември 2022</b>	-	122	122
<b>1 януари 2021</b>	11 170	578	11 748
<b>Парични потоци:</b>			
Плащания	(11 331)	(232)	(11 563)
<b>Непарични промени:</b>			
Справедлива стойност	-	16	16
Начислени лихви	161	-	161
<b>31 декември 2021</b>	-	362	362

#### 35. Безналични сделки

През 2022 г. Групата не е осъществявало инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти.

#### 36. Поети ангажименти и условни пасиви

##### Капиталови ангажименти

Към 31 декември 2022 г. Групата има капиталови ангажименти за 116,448 хил. лв. до края на 2025 г., в т.ч. за 2023 г. в размер на 99,580 хил. лв. (31 декември 2021 г.: 120,910 хил. лв.), които са свързани с ангажименти по придобиване и модернизация 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 31 декември 2022 г. финансовият ангажимент по доставката за 2023 г. е 163,069 хил. лв. (31 декември 2021 г.: 54,684 хил. лв.).

##### Правни искиове

Срещу Групата има заведени правни искиове в размер на 2,463 хил. лв. (31 декември 2021 г.: 50,760 хил. лв.). Нито един от гореспоменатите искиове не е изложен тук в детайли, за да не окаже сериозно влияние върху позицията на Групата при разрешаването на споровете.

През 2022 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е постигнало извънсъдебни споразумения, респективно подписани са извънсъдебни спогодби и са прекратени търговски дела с клиенти на Групата по стандартизирани договори за покупко-продажба на електрическа енергия. В резултат на това Дружеството-майка е заплатило 25 000 хил. лв. за уреждане на всички настоящи и бъдещи претенции по прекратените дела.

##### Гаранции, обезпечения и ипотeki

В полза на Групата са открити банкови гаранции и парични обезпечения в размер на 10,498 хил. лв. към 31 декември 2022 г. (31 декември 2021 г.: 10,180 хил. лв.).

Към 31 декември 2022 г. Групата е предоставило следните гаранции и обезпечения:

- Парична гаранция по договор за организиран борсов пазар – 3 200 хил. лв.;

- Парична гаранция за осигуряване на финансов лимит при инициране на търг ЦПДД на ел. енергия - 350 хил. лв.;
- Парична гаранция за осигуряване на финансов лимит за участие на БНЕБ сегмент ЦПДД - 1 498 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 - 50 хил. лв.
- Парична гаранция за задължения към обществото за търговия с ел. енергия - 566 хил. лв.
- Парична гаранция по договор за балансиране - 326 хил. лв.
- Парична гаранция по договор за доставка на реактивна електроенергия НЦУА - 19 хил. лв.
- Парична гаранция по договор за достъп и пренос на ел. енергия - 7 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение за осигуряване на финансов лимит за обезпечаване на сделки 5 500 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение за предоставяне на ел. устройства за събиране на пътни такси за МПС над 3,5 т. – 7 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение по рамков договор за предоставяне на ел. енергия – 16 хил. лв.

### **Застраховки**

Законът за безопасно използване на ядрената енергия определя лимит на отговорността на 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. Компанията-майка е сключила застрахователна полица, покриваща лимитите, регламентирани със закон на 01.08.2020 г. с „Български национален застрахователен ядрен пул“ с едногодишен период на покритие от 01.08.2021 г. до 31.07.2022 г. Застрахователната сума е в размер на 863 хил. лв., от която 846 хил. лв. застрахователна премия и 17 хил. лв. данък върху премията.

На 29.07.2022 г. е сключен нов договор с „Български национален застрахователен ядрен пул“ с едногодишен период на покритие от 01.08.2022 г. до 31.07.2023 г. Застрахователната сума е в размер на 864 хил. лв., от които 847 хил. лв. застрахователна премия и 17 хил. лв. данък върху премията. Дружеството-майка има сключена имуществена застраховка „Индустриален пожар“ с ОЗК-Застраховане АД с период на покритие 1 януари 2022 г. до 31 декември 2022 г. застрахователната сума е в размер на 14,834 хил. лв. (2021 г. -14,352 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	31 декември
		2022 г.	2021 г.
		хил. лв.	хил. лв.
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	9	482	549
<b>Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност</b>			
Търговски и други вземания	13	4 437	3 141
Предоставени заеми на свързани лица	33.2	213 102	-
Вземания от свързани лица	33.3	98 585	44 315
Пари и парични еквиваленти	14	748 806	920 884
<b>Общо финансови активи</b>		<b>1 064 930</b>	<b>968 340</b>
<b>Финансови пасиви</b>			
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:	Пояснение	31 декември	31 декември
		2022 г.	2021 г.
		хил. лв.	хил. лв.
Задържани суми по договори за строителство	17	6 976	7 234
Търговски и други задължения	20	50 544	31 650
Задължения към свързани лица	33.3	3 856	4 545
<b>Общо финансови пасиви</b>		<b>61 376</b>	<b>43 429</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 на Групата се осъществява от централната администрация на Дружеството-майка в сътрудничество със Съвета на директорите и Съвета на директорите на БЕХ ЕАД.

Групата е изложена на различни видове финансови рискове. Най-значимите са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

#### 38.1. Анализ на пазарния риск

Вследствие на използването на финансови инструменти 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 рисково събитие в средносрочен хоризонт е продължаващата неблагоприятна

тенденция за нарастване на инфлацията в страната и в Европа през 2022 г., от една страна поради бързия темп на развитие на европейските икономики след COVID пандемията, а от друга заради драстичния скок в цените на енергийните ресурси заради войната в Украйна. Установените високи нива на инфлацията неминуемо водят до повишение на пазарните цени на доставки и услуги, съответно до увеличаване на разходите и негативен ефект върху финансовия резултат.

Групата е изложена и на ценови риск по отношение на промяна на цените на електрическата енергия. Около 96 % от приходите от договори с клиенти на дружеството – майка са продажби на ел. енергия на борсов пазар, където в последните години се наблюдава значителна волатилност в пазарните цени и потенциален спад в цените на ел. енергията на европейските пазари би оказал негативен ефект върху финансовия резултат. За произвежданата електрическа енергия от ВЕЦ е постигната договорка Производителят гарантирано да получава продажна цена за меватчас равна на сбора от прогнозната пазарна цена, определена от КЕВР за съответния регулаторен период, и цената за достъп до електропреносната мрежа, която Производителят е длъжен да заплати на мрежовия оператор в размер, утвърден също от КЕВР за всеки регулаторен период. По този начин за тази ЕЕ се очаква прогнозната пазарна цена, утвърдена от КЕВР, да е максимално близка до цените на борсовия пазар.

#### **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. Тъй като валутният курс лев/евро е фиксиран на 1.95583, валутният риск, произтичащ от евровите експозиции на Групата, е минимален.

#### **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)

Във връзка с предоставените кредити от Групата на БЕХ ЕАД, лихвен риск 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.

### **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 2022 г.	31 декември 2021 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<b>Групи финансови активи – балансови стойности:</b>		
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход	482	549
<b>Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:</b>		
Търговски и други вземания	4 437	3 141
Предоставени заеми на свързани лица	213 102	-
Вземания от свързани лица	98 585	44 315
Пари и парични еквиваленти	748 806	920 884
<b>Балансова стойност</b>	<b>1 064 930</b>	<b>968 340</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 2022 г. и 31 декември 2021 г.:

	Очакван процент на кредитна загуба	Брутна стойност на вземания от клиенти	Обезценка за очаквана кредитна загуба	Нетна стойност на вземания от клиенти
	%	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<b>31 декември 2022 г.</b>				
Непадежирани	0 %	99 527	-	99 527
От 30-90 дни	0 %	367	-	367
От 90 – 180 дни	0 %	12	(4)	8
От 180 – 360 дни	5,59 %	520	(30)	490
Над 360 дни	99,90 %	4 621	(3 659)	962
Съдебни и присъдени	80,06 %	8 364	(6 696)	1 668
		<b>113 411</b>	<b>(10 389)</b>	<b>103 022</b>
<b>31 декември 2021 г.:</b>	<b>%</b>	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>
Непадежирани	0 %	44 850	-	44 850
От 30-90 дни	0 %	409	-	409
От 90 – 180 дни	0 %	6	-	6
От 180 – 360 дни	4,21 %	428	(18)	410
Над 360 дни	75,50 %	4 679	(3 533)	1 146
Съдебни и присъдени	94,24 %	11 033	(10 398)	635
		<b>61 405</b>	<b>(13 949)</b>	<b>47 456</b>

Към датата на консолидирания финансов отчет възрастовата структура на финансови вземания е следната:

Към 31 декември 2022 г.

	Непро- срочени	30-90	90-180	180-360	>360	Общо
	хил. лв.	дни хил. лв.	дни хил. лв.	дни хил. лв.	дни хил. лв.	хил. лв.
Търговски и други вземания	3 935	7	2	490	3	4 437
Вземания от свързани лица	97 260	360	6	-	959	98 585
	<b>101 195</b>	<b>367</b>	<b>8</b>	<b>490</b>	<b>962</b>	<b>103 022</b>

Към 31 декември 2021 г.

	Непро- срочени	30-90	90-180	180-360	>360	Общо
	хил. лв.	дни хил. лв.	дни хил. лв.	дни хил. лв.	дни хил. лв.	хил. лв.
Търговски и други вземания	2 649	38	6	410	38	3 141
Вземания от свързани лица	42 836	371	-	-	1 108	44 315
	<b>45 485</b>	<b>409</b>	<b>6</b>	<b>410</b>	<b>1 146</b>	<b>47 456</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. Нуждите от парични средства се сравняват със заемите на разположение, за да бъдат установени излишъци или дефицити. Този анализ определя дали заемите на разположение ще са достатъчни, за да покрият нуждите на Групата за периода.

За управление на ликвидния риск Групата събира своите вземания, контролира изразходването на своите парични средства и така осигурява достатъчно оборотни средства. Средства за дългосрочните ликвидни нужди се осигуряват чрез заеми в съответния размер.

Към 31 декември падежите на договорните задължения на Групата са обобщени, както следва:

31 декември 2022 г.	<3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Задържани суми по договори за строителство	-	6 842	134	6 976
Търговски и други задължения	404 449	29 985	-	434 434
Задължения към свързани лица	3 856	-	-	3 856
	<b>408 305</b>	<b>36 827</b>	<b>134</b>	<b>445 266</b>

31 декември 2021 г.	<3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Задържани суми по договори за строителство	-	7 137	97	7 234
Търговски и други задължения	204 825	23 961	117	228 903
Задължения към свързани лица	4 545	-	-	4 545
	<b>209 370</b>	<b>31 098</b>	<b>214</b>	<b>240 682</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 2022 г.	31 декември 2021 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<b>Имоти, машини и съоръжения (Ниво 3):</b>		
- земя	14 138	14 111
- сгради	448 697	454 310
- машини, съоръжения и оборудване	1 682 160	1 795 043
- транспортни средства	8 009	8 381
<b>Инвестиционни имоти (Ниво 3):</b>	-	4 127
	<b>2 153 004</b>	<b>2 275 972</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 2022 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.

Към 31 декември 2022 г. Групата се е освободила от нетекущи активи от групата на имоти, машини и съоръжения във връзка с тяхната класификация като Нетекущи активи, държани за разпределение към собствениците.

Началното салдо на нефинансовите активи на ниво 3 може да бъде равнено с крайното им салдо към отчетната дата, както следва:

	Нетекуци активи за разпределение към собственика Земи, сгради, машини и разходи за придобиване хил. лв.	Инвестиционни имоти  Офис сграда  хил. лв.
<b>Салдо към 1 януари 2022 г.</b>	<b>56 242</b>	<b>4 127</b>
Освобождаване от нефинансови активи		
- за сметка на капитала	(56 242)	-
- чрез продажба	-	(4 127)
<b>Салдо към 31 декември 2022 г.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	Земи, сгради, машини и разходи за придобиване хил. лв.	Инвестиционни имоти  Офис сграда  хил. лв.
<b>Салдо към 1 януари 2021 г.</b>	<b>56 242</b>	<b>4 115</b>
Печалби или загуби, признати в печалбата или загубата:		
- промяна в справедливата стойност на инвестиционни имоти	-	12
<b>Салдо към 31 декември 2021 г.</b>	<b>56 242</b>	<b>4 127</b>

#### 40. Политика и процедури за управление на капитала

Основната цел на управлението на капитала на Групата е да се осигури стабилен кредитен рейтинг и капиталови показатели с оглед продължаващото функциониране на бизнеса и максимизиране на стойността му за Едноличния собственик.

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 изкупи обратно собствени акции, 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:

	2022 г. хил. лв.	2021 г. хил. лв.
<b>Печалба за годината след данъци</b>	<b>734 525</b>	<b>891 389</b>

#### 41. Събития след края на отчетния период

В началото на м. януари 2023 г. с Протоколно решение № 6-2023/20.01.2023 г. на СД на БЕХ и № СД-2/20.01.2023 г. на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, Андрей Красночаров е освободен като член на Съвета на директорите и на негово място е назначена Свилена Николова Николова. Обстоятелството е вписано в Търговския регистър на 26.01.2023 г.

С Решение № 11 от 16.02.2023 г. на Окръжен съд гр. Враца, „Интерприборсервиз“ ООД, гр. Козлодуй, в което Дружеството-майка има контролно участие от 63.96% е обявено в процедура по несъстоятелност.

През 2022 г. цените на ел. енергията ескалираха до исторически високи нива, в резултат от енергийната криза след военния конфликт Русия-Украйна. Предприетите мерки на ниво ЕС (Регламент № ЕС 2022/1854 на Съвета от 06.10.2022 г.) и в страните-членки за справяне с високите цени на енергията, до голяма степен способстваха за нормализиране на ценовите нива още в края на 2022 г. През първо тримесечие на 2023 г. се наблюдава спад в цените на електроенергията търгувана на БНЕБ. За периода януари-март на 2023 г. средната борсова цена на реализираната от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД електроенергия е 251 лв./МВтч със значително по-ниски нива спрямо отчетената през 2022 г. ~496 лв./МВтч.

На 22.02.2023 г. на основание чл. 24 във връзка с чл. 25 от Устава на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, Съветът на директорите одобрява сключването от „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД на Меморандум за разбирателство с Westinghouse Electric Company LLC съгласно приложения проект и след предоставяне на предварително разрешение от едноличния собственик на капитала – „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

На 27.03.2023 г. Съветът на директорите одобрява сключването, на Договор за предоставяне на услуги за първоначални инженерингови дейности и проектиране (FEED), сключен на 29 март 2023 г. между „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД и Westinghouse Electric Company LLC Bulgarian Branch, със следните съществени елементи:

- Предмет на договора: предоставяне от страна на Westinghouse Electric Company LLC на услуги по предварителни инженерингови дейности и проектиране, включително дейности по планиране за проектния инженеринг и услугите по доставка за изграждането на ядрено съоръжение
- Срок на договора: 1 февруари 2024 г.;
- Обща цена за реализирането на дейностите по договора: 5 000 000 евро (пет милиона евро)

На 21.03.2023 г. за Изпълнителен директор на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е избран Валентин Серафимов Илиев, който заменя Любен Димитров Маринов и като член на СД. На същата дата е вписана и промяна в управлението на „АЕЦ Сервиз“ ЕООД, като на мястото на Борислав Илиев Борисов е назначен Георги Симеонон Бакалски.

На 15 април 2023 г. шести блок на АЕЦ „Козлодуй“ беше спрял за изпълнение на планирани превантивни дейности, свързани с индикации за пропуск на топлоносител. Периодът на спирането е съобразен с наличието на достатъчно електроенергия в енергийната система на страната в това време на годината.

Установените при непрекъснатия мониторинг на системите и съоръженията на блока данни за пропуск от първи към втори контур в трети парогенератор не превишават нормите за безопасна експлоатация. Не са достигнати ограниченията, предвидени в технологичния регламент и няма промяна в радиационната обстановка в работните помещения и на площадката на АЕЦ „Козлодуй“. Независимо че работата на ядрената мощност може да продължи, е взето консервативно решение за спиране на блока и изпълнение на профилактични и ремонтни мероприятия, за да бъде осигурена необходимата висока безопасност и експлоатационна надеждност на атомната централа. На 22 април 2023 г. шести енергоблок е включен в националната електроенергийна система.

С Протокол 34-2023/11.05.2023 г. Съветът на директорите на БЕХ ЕАД взема решение 363 732 хил. лв. от печалбата на АЕЦ Козлодуй ЕАД за 2022 г. да бъде разпределена като дивидент към едноличния собственик. Към датата на одобрение на консолидирания финансов отчет сумата е изплатена.

Няма коригиращи или други некоригиращи събития, след датата на отчетния период, които да изискват допълнително оповестяване или корекции във финансовите отчети на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 31 декември 2022 г.

#### **42. Оповестяване съгласно законови изисквания**

Този консолидиран финансов отчет е одитиран съвместно от одиторски дружества „Грант Торнтон“ ООД и „Захарина Некси“ ЕООД, на основание договор сключен между Български Енергиен Холдинг ЕАД и ДЗЗД Одит БЕХ. Групата не начислява суми за независим финансов

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД  
Консолидиран годишен финансов отчет  
31 декември 2022 г.

одит. Консолидираният финансов отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрирания законов одитор за независим финансов одит. През периода одиторите не са предоставяли други услуги.

#### **43. Одобрение на консолидирания финансов отчет**

Консолидираният финансов отчет към 31 декември 2022 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 29 май 2023 г.