

Годишен индивидуален доклад за дейността  
Нефинансова декларация  
Доклад на независимия одитор  
Годишен индивидуален финансов отчет

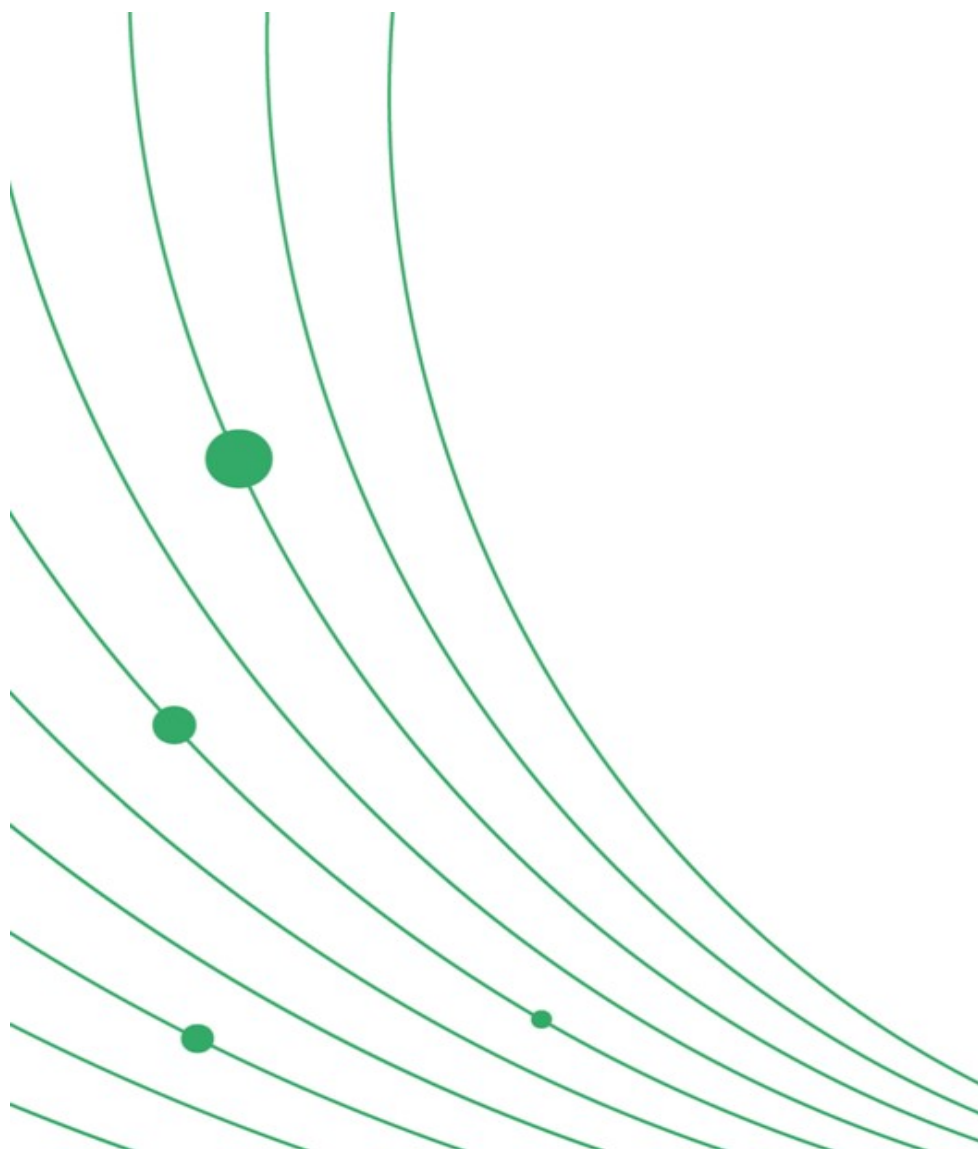
АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД

31 декември 2021 г.

# Съдържание

## Страница

Годишен индивидуален доклад за дейността	-
Нефинансова декларация	-
Декларация за корпоративно управление	-
Доклад на независимия одитор	-
Индивидуален отчет за финансовото състояние	1
Индивидуален отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3
Индивидуален отчет за промените в собствения капитал	5
Индивидуален отчет за паричните потоци	7
Пояснения към годишния индивидуален финансов отчет	8



**Годишен индивидуален доклад за дейността и  
Нефинансова декларация  
31 декември 2021 година**

**31 декември 2021 г.****ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ****Съвет на директорите към датата на отчета**

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

**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



**31 декември 2021 г.****ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА**

Настоящият доклад за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 39 от Закона за счетоводството и чл. 187а, чл. 247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон. Докладът за дейността съдържа изискуемата информация по Приложение № 2 на Наредба № 2 от 09.11.2021г. за първоначално и последващо разкриване на информация при публично предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа до търговия на регулиран пазар на Комисията за финансов надзор, относима за лицата по § 1д от Допълнителните разпоредби на ЗППЦК, на основание чл. 100н, ал. 7, т.2 от ЗППЦК. Докладът за дейността съдържа и нефинансова декларация съгласно чл. 48, ал.1 и ал.2 от Закона за счетоводството.

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

Докладът представя коментар и анализ на финансовите отчети, както и съществена информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД. Същият обхваща периода от 1 януари до 31 декември на 2021 година.

Представеният от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД индивидуален финансов отчет е изготвен на база Международните стандарти за финансово отчетяване, Закона за счетоводството, съобразен е с действащите законови и подзаконови нормативни актове. Индивидуалният финансов отчет е изготвен в съответствие с утвърдената единна счетоводна политика на Дружеството.

**1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ****Фирмено наименование: „АЕЦ Козлодуй”ЕАД****ЕИК: 106513772****Адрес: България, област Враца, гр. Козлодуй, 3321****Предмет на дейност**

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

## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

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

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 01.01.2021 г. Съветът на директорите е в следния състав:

- Жаклен Коев – Председател на Съвета на Директорите,
- Наско Михов – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор,
- Иван Йончев – Член на Съвета на Директорите.

Към 31 декември 2021 г. Съветът на директорите е в следния състав с мандат 5 години, считано от датата на вписване в Търговския регистър:

- 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;

като обстоятелството е вписано на 23.04.2021 в Търговски регистър.

Към 31 декември 2021 г. Дружеството се представлява от изпълнителния директор Наско Михов.

### Лицензии

- Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – Серия Е, регистрационен № 5303 от 03.11.2017 г. в сила от 06.11.2017 г., за експлоатация на пети 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 в сила от 03.10.2019 г. за експлоатация на шести енергиен блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД - издадена от АЯР. Срок на лицензията – до 03.10.2029 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 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. и Заповед №АА-04-171/27.10.2020г.), 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.;



## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

**31 декември 2021 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 за търговия с електрическа енергия № Л-216-15/18.12.2006 г.–до 18.12.2026 г., издадена от КЕВР;
- 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 ИЙА, които имат влияние върху безопасността и издаване на удостоверения за правоспособност на лица, професионално заети с дейности в ЯС и с ИЙА, 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 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.

### База за изготвяне на финансовите отчети

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

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

### Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на годишния индивидуален финансов отчет към 31 декември 2021 г. е прилагана адекватна счетоводна политика и е изготвен на принципа на действателно предприятие.

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

### Информация по чл. 187д и чл. 247 от Търговския закон/ТЗ/ Акционерен капитал

Към 31 декември 2021 г. акционерният капитал 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.

През 2021 г. Дружеството не е придобивало и/или прехвърляло собствени акции.

Дружеството не притежава собствени акции.



**Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация****31 декември 2021 г.****Информация, относно възнагражденията на членовете на Съвета на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по договори за управление и контрол.**

Възнаграждения на членовете на Съвета на директорите (хил.лв.)	31 декември 2021 г.	31 декември 2020 г.
<b>Краткосрочни възнаграждения, в това число:</b>	<b>668</b>	<b>385</b>
Заплати, включително бонуси и обезщетения	605	326
Разходи за социални осигуровки	26	26
Социални разходи	37	33

Подробна информация за членовете на Съвета на директорите е представена в пояснително приложение 35.4 „Сделки с ключов управленски персонал” към годишния финансов отчет на Дружеството за 2021 г.

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

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

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

- Наско Асенов Михов – Изпълнителен директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и член на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, има участие като член на Съвета на директорите в „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕИК 202058513;
  - Александър Христов Николов – член на СД на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД; на 26.05.2021г., заличен като член на съвета на директорите на „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД, ЕИК 106588180.
  - Илия Тодоров Илиев – член на СД на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и управител и едноличен собственик на капитала на „ИЧ и ЕМ” ЕООД, ЕИК 203651961;
- Останалите членове на Съвета на директорите не са декларирали обстоятелства по чл. 247, ал. 2, т. 4 от ТЗ.

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

През отчетния период Дружеството не е сключвало договори с членове на Съвета на директорите, извън договорите за управление и контрол, както и със свързаните с тях лица.

**Съдебни и арбитражни производства**

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

Срещу Дружеството има заведени правни иски в размер на 50,760 хил. лв. (31 декември 2020 г.: 50,736 хил. лв.). Нито един от гореспоменатите иски не е изложен тук в детайли, за да не окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаването на споровете.

**Научноизследователска и развойна дейност**

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

**Дружества в групата на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД**



## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

### Дъщерни дружества

**“ВЕЦ Козлодуй” ЕАД** е регистрирано във Врачанския окръжен съд с фирмено дело № 495 от 2004 г. с цел изграждане на Водно Електрическа Централа, производство и разпределение на електрическа енергия от Малка Водно Електрическа Централа за усвояване на остатъчния ресурс на отработената вода от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД, състоящ се от 1 082 бр. обикновени, поименни, налични и с право на глас акции с номинал 1 000 лв.

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

С решение № 28 от 18.11.2020 г. на Съвета на директорите на дружеството е взето решение за едновременно намаляване и увеличение на капитала на АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД, както следва: Намалява капитала от 14 000 000 лв. на 9 800 000 лв., чрез обезсилване на 420 000 бр. обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност от 10 лв. Намаляването на капитала се извършва с цел покриване на натрупана загуба към 31.12.2020 г. в размер на 4 200 000 лв. Увеличение на капитала от 9 800 000 лв. на 16 800 000 лв., чрез издаване на 700 000 бр. обикновени поименни акции с право на глас, всяка с номинална стойност от 10 лв. и поемане на същите акции от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

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

### Дружества с контролно участие и други инвестиции

**“Интерприборсервиз” ООД** е създадено с Решение № 55 от 13.04.1988 г. на Министерски съвет, като специализирано предприятие за монтаж, наладка, ремонт, техническо обслужване на автоматизирани системи за управление на технологични процеси, доставка на прибори, оборудване и резервни части за АЕЦ, ТЕЦ и др. Съдружници в създаденото дружество са Руски и Украински фирми, работещи в областта на енергетиката.

„АЕЦ Козлодуй”ЕАД има контролно участие от 63.96% в “Интерприборсервиз” ООД, гр. Козлодуй, 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. Сделките с това дружество са за доставка на активи, доставки по модернизации и реконструкции на активи, както и за покупки на материали и външни услуги.

**ЗАД “Енергия”** - „АЕЦ Козлодуй”ЕАД има участие в размер на 1,12% от капитала на ЗАД “Енергия”. Стойността на инвестицията към 31 декември 2021 г. е в размер на 549 хил.лв.



**31 декември 2021 г.****Наличие на клонове на Дружеството**

Дружеството няма клонове.

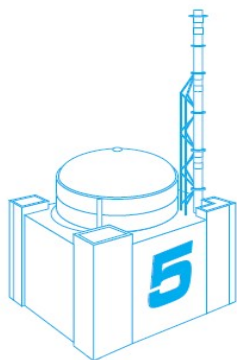
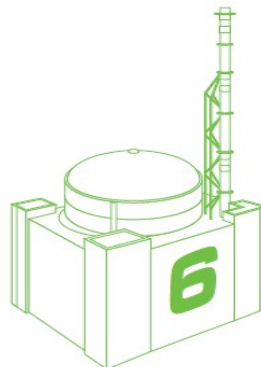
**2. ПРЕГЛЕД НА ДЕЙНОСТТА**

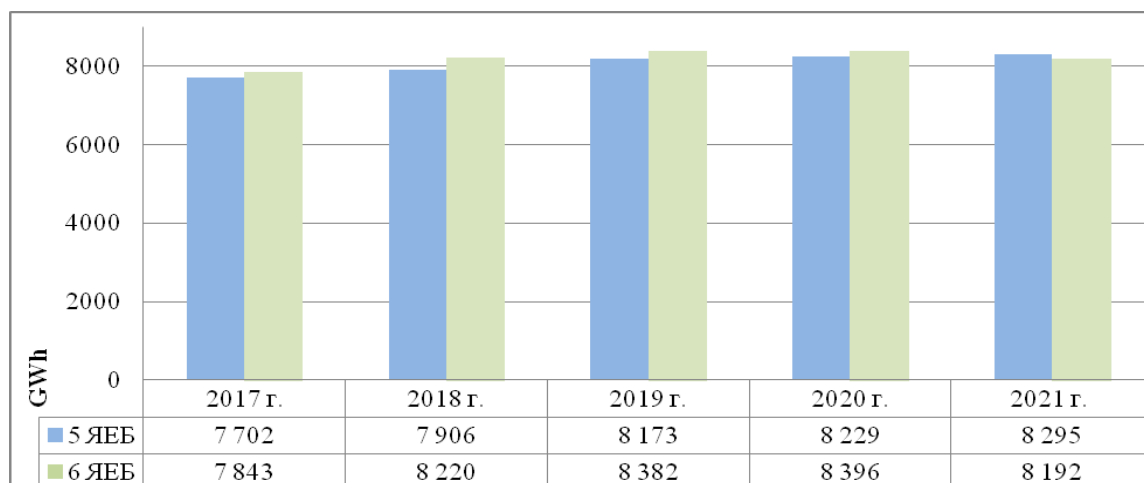
Общи фактори, влияещи пряко върху дейността на Дружеството през 2021г. са:

- На 19.01.2021 г. приключи изпълнението на Ангажиментите на БЕХ групата към ЕК във връзка с дело АТ-39767-ВЕН-Electricity, осигурявано изцяло от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД през последната година поради затруднения на НЕК ЕАД (недостатъчни водни ресурси) и на ТЕЦ МИ-2 (високи цени на квоти за емисии).
- Все по-нарастващата свързаност на българския със съседните часови пазари (финализиране на проекта за обединение и на регионалните пазари „Ден напред” с Гърция от м. Май, и с Румъния – м. Октомври на 2021 г.) се отрази неминуемо и на ценовите нива, постигнати на българската енергийна борса (сегмент „Ден напред“).
- Наблюдава се ценови ръст на електрическата енергия в цяла Европа, което доведе до напрежение сред бизнеса в страната. Очерталата се през последните години тенденция за пренасочване на търсенето изцяло към краткосрочните (часови) пазари и обвързването от търговците на цената на доставка до краен клиент с цената на непредвидим и силно волатилен часов пазар като ПДН, доведе до ескалация на цените.
- С Решение на КЕВР № Ц-27/01.07.2021 г. за новия регулаторен период Юли 2021г. – Юни 2022г., регулираната цена на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е увеличена на 55,01 лв./MWh, а квотата е увеличена на 2 900 000 MWh, с характерната до момента месечна неравномерност. Променена е и цена достъп в размер на 2,42 лв./MWh, платима от всички производители, с което се повишават разходите по реализацията.

**ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ**

Производствената дейност за 2021 г. беше успешна. Основен дял в продуктовата структура на дружеството има производството и реализацията на електрическа енергия.

Атомната централа произведе **16 487 GWh** електрическа енергия при съблюдаване на всички изисквания за безопасна експлоатация. През годината блокове 5 и 6 устойчиво работиха на повишено ниво на мощност, като осигуриха 34,6% от националното електропроизводство за годината.**8 295 GWh****8 192 GWh**

**Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация**
**31 декември 2021 г.**


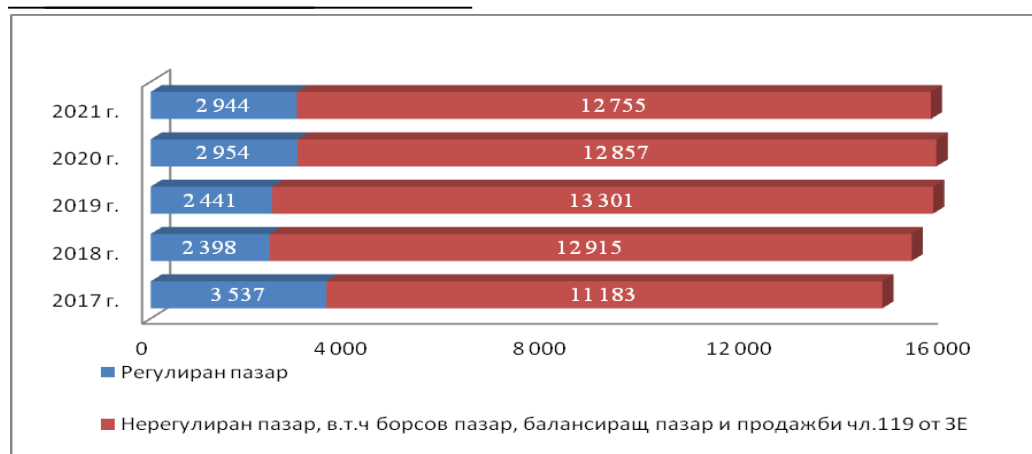
През 2021 г. ЯЕБ № 5 произведе 8 295 108 MWh електроенергия с 0,8 % повече от производството през 2020 г. и е максимално отчетената стойност от пускане на блока през 1987 г.

Произведената електроенергия от ЯЕБ № 6 през 2021 г. е в размер на 8 191 786 MWh с 2% по-малко спрямо 2020 г.

За обезпечаване на производствената програма през отчетната година са осъществени планираните доставки със СЯГ, в съответствие с условията по сключено допълнение към действащия договор.

**Реализирана електроенергия**

В електроенергийната система на страната за годината АЕЦ „Козлодуй” е доставила **15 699 510 MWh** нетна активна електроенергия, реализирана съгласно действащата нормативна уредба.

**Структура на продажбите (GWh)**


В изпълнение на определените от Комисията за енергийно и водно регулиране месечни квоти 2 944 GWh (18,8%) от нетното производство е предоставено на Обществения доставчик по регулирани цени. Останалата част е реализирана успешно на организирания борсов пазар, администриран от „Българска независима енергийна борса” ЕАД, балансиращ пазар и реализация по чл. 119 от ЗЕ.

Реализираните количества на нерегулиран пазар в т. ч. борсов, балансиращ и по чл. 119 от ЗЕ, са с 102 GWh (-0,8%) по-малко в сравнение с 2020 г.



## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

### Структура на пазарните продажби

Пазарните продажби следват тенденциите в страната, а именно доминация на часовия пазар „Ден напред“. В този борсов сегмент са изтъргувани 88% от общото количество електроенергия, с 28% повече в сравнение с 2020 г. Дългосрочните сделки (по двустранни договори) са с 64% по-малко от реализираните обеми през миналата година. Търгуваните обеми на пазара „В рамките на деня“ (ПРД) за управление на небалансите са с най-малък дял.

Доставките на електроенергия извън борсов пазар, регламентирани в ЗЕ, отчитат ръст от 36% през 2021 г., спрямо същия период на 2020 г., поради снабдяване на всички собствени обекти разположени на територията на страната с енергия от централата. Салдото от балансирането се обуславя от наличието на непланови събития през 2021 г., които частично са отработени на ПРД.

Средната продажна цена на произвежданата от АЕЦ „Козлодуй“ електрическа енергия, реализирана по всички направления през 2021 г., е 172 лв./MWh, и бележи ръст от 117 % спрямо 2020 г. Основната причина са екстремните клирингови цени на ПДН (ръст от 159%), където са реализирани 88% от количествата електроенергия. В другите два сегмента на борсовия пазар също е отчетен ръст в средните цени - при сделките на ПРД (255%) и на дългосрочните продукти по ДД (85%). Средната цена при извънборсовите сделки се определя от цената на най-големия консуматор (ДП РАО), обвързани с договор по решение на СД на АЕЦ „Козлодуй“.



## ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ НА ТОПЛОЕНЕРГИЯ

През 2021 г. Дружеството произведе 181 GWh топлоенергия, с 19% повече от същия период на 2020 г. Общото количество консумирана топлоенергия на площадката и в гр. Козлодуй е 80 GWh, което е с 5 GWh (7%) над отчетените в предходната година, в резултат на увеличено потребление, поради по-неблагоприятни климатични условия.

## 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.

### 5 ЯЕБ

<b>91,05</b>	LF (Load Factor) – Използваемост на инсталираната мощност, %
<b>88,40</b>	UCF (Unit Capability Factor) – Готовност за носене на номинален товар, %
<b>0,42</b>	UCLF (Unit Capability Loss Factor) – Непланова неготовност, %
<b>1,00</b>	UA7 (Unplanned Reactor Scram Activation/7000 hrs) Непланово сработване на аварийната защита

### 6 ЯЕБ

<b>89,92</b>	LF (Load Factor) – Използваемост на инсталираната мощност, %
<b>89,74</b>	UCF (Unit Capability Factor) – Готовност за носене на номинален товар, %
<b>0,85</b>	UCLF (Unit Capability Loss Factor) – Непланова неготовност, %
<b>0,00</b>	UA7 (Unplanned Reactor Scram Activation/7000 hrs) Непланово сработване на аварийната защита

## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

Използваемостта на инсталираната мощност (КИИМ, Load Factor) на АЕЦ „Козлодуй“ за 2021 г. е 90.48% (5 блок – 91,05%, 6 блок – 89,92%). 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 UCF над 85% и на 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 2021 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



КАЧЕСТВЕНОТО  
ИЗПЪЛНЕНИЕ  
НА РЕМОНТНИТЕ ДЕЙНОСТИ  
ОБЕСПЕЧАВА  
РАБОТОСПОСОБНОСТТА НА  
ЯДРЕНИТЕ  
СЪОРЪЖЕНИЯ В  
ДЪЛГОСРОЧЕН  
ПЛАН.

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 2021 г. в съкратени срокове. Ремонтът на 5 блок продължи ~40 денонощия, на 6 блок за поредна година ПГР беше извършен за рекордно краткото време от 33 денонощия.

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.

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 2021 г. е на стойност 81 845 хил.лв., в т.ч. 1 360 хил.лв. ремонтни дейности с инвестиционен характер. .



## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

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

- Ремонт на общостанционно оборудване - 43 650 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 - 6 636 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 – 3 730 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 – 3 838 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 5ЕБ и 6ЕБ.
- Техническо обслужване и ремонт на системи и оборудване произведени, доставени и инсталирани от AREVA NP GmbH и SIEMENS AG НА ОРУ, БПС и 5 и 6 ЕБ – 3 386 хил.лв.



## БЕЗОПАСНОСТТА – НАШИЯТ ВОДЕЦ ПРИОРИТЕТ

### Култура на безопасност

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.

## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

Всички дейности по поддържане, оценка и повишаване на културата на безопасност, предвидени в годишния план за работа през 2021 г., са изпълнени по график. През годината започна провеждането на четвърта самооценка на културата на безопасност в Дружеството по методология на МААЕ. И за тази самооценка продължи инициативата в интранет страницата на централата да се публикува анкетният лист с цел в допитването да се включат и работещи, непопаднали в представителната извадка за анкетиране, но желаещи да изкажат своето мнение.



### 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 2021 г. в “АЕЦ Козлодуй” има шест експлоатационни събития – три на 5 ЯЕБ, две на 6 ЯЕБ и едно общостанционно, 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”.

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 2021 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 9,00 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 427,13 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 2021 г. емисиите на радиоактивни благородни газове (РБГ), аерозоли и йод-131 (<sup>131</sup>I) са приблизително 0,03%, 0,06% и 0,16% от контролните нива. Радиоактивните вещества в отпадните води

## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

**31 декември 2021 г.**

от централата са в рамките на 0,2% от контролното ниво. Няма превишаване и на определените ограничения за съдържание на тритий в емисиите в околната среда.

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 поетапно освобождаване на хранилищата от исторически натрупани отпадъци, съгласно утвърдения годишен график. През 2021 г. са генерирани около 100 тона твърди и 195 м<sup>3</sup> течни радиоактивни отпадъци, които са предадени на Държавно предприятие „Радиоактивни отпадъци” (ДП РАО) 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.

В периода март-юни 2021 г. са осъществени 2 транспорта на ОЯГ от 5 и 6 блок до Русия за технологично съхранение и преработка.

### Аварийно планиране и готовност

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

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”.

За повишаване квалификацията на персонала в област аварийна готовност, по теми “Аварийно планиране и аварийна готовност”, през 2021 г. бяха обучени служители от АЕЦ “Козлодуй” – 871 човека, санитарната дружина на АЕЦ “Козлодуй” – 21 човека, служители на ДП РАО – 42 човека, служители на РУ-АЕЦ Козлодуй и РСРБЗН-АЕЦ Козлодуй.

С цел подобряване и повишаване нивото на аварийната готовност на персонала, през 2021 г. се проведеха две общи аварийни учения на теми: “Мултиавария на площадката на АЕЦ “Козлодуй” ЕАД и “Проиграване на “Рамков план за възстановяване след авария в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД”, две аварийни тренировки с АЯР, две аварийни тренировки с ДП РАО, една тренировка за проверка на аварийния план за действие на персонала на централата в случай на химическа авария, една внезапна тренировка извън работно време и три тренировки проведени в извън работно време между екипите на РСРБЗН – АЕЦ Козлодуй и ОП на сектори Е-ЕО и Е-ТО за проверка готовността на екипите да реагират в случай на тежка авария.

През 2021 г. продължиха дейностите по изграждането на нов център за управление на аварията (ЦУА) извън площадката на АЕЦ “Козлодуй” на територията на гр. Козлодуй. Необходимостта от изграждането на нов съвременен ЦУА произтича от изискванията, посочени в документи на Международната агенция за атомна енергетика и Агенцията за ядрено регулиране. Изграждането на втори ЦУА е мярка включена в Националния план за действие на Р България след аварията в АЕЦ





## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

**31 декември 2021 г.**

„Фукушима” и впоследствие в Програма за изпълнение на мерки от Актуализирания национален план за действие в резултат на проведените „стрес-тестове“ на ядрените съоръжения в АЕЦ „Козлодуй“. Финансирането на инвестиционното мероприятие е със собствени средства на дружеството. Изнесенният (дублиращ) ЦУА е изграден и е в процес на въвеждане в експлоатация. Извършват се функционални изпитания на системите и съоръженията инсталирани в центъра.

### **Физическа защита**

През отчетния период не са допуснати нарушения на планираните цели по защитата на централата. 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.

Изследването и анализа на дейността по управлението на риска за физическата защита е перманентна задача, която се реализира съгласно плановете, като се предприемат ежедневни мерки по до настройката и съответствието ѝ съобразно оперативната обстановка.

Регулярно се провеждат дейности по развитие на “Културата на ядрена сигурност”, както и механизмите за усъвършенстване ядрената сигурност по време на транспорт на ядрени материали.

Активно се работи по подобряване на взаимодействието и координацията на работа със РУП “АЕЦ Козлодуй”, Областната Дирекция на МВР и звената на Главна Дирекция “Гранична полиция”- МВР. Координацията на работата със звената на Държавната Агенция за Национална Сигурност /ДАНС/ и нейната Териториална Дирекция във Враца, свидетелства за системната и безпроблемна работа, както по личния състав на Централата така и по останалите оперативни проблеми от обезпечаването ни.

Приоритет в областта на физическата защита са предотвратяването на нерегламентирано изнасяне, кражба, саботаж и други незаконни действия срещу ядрените съоръжения, ядрения материал и радиоактивните вещества, както и защита им от външни и вътрешни 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 2021 г. системата за информационна сигурност не е регистрирала нито едно събитие, което може да се класифицира като кибератака.

### **Пожарна безопасност**

Пожарната безопасност (ПБ) 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 2021 г. е проведено планираното обучение на персонала и на длъжностните лица, 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.



## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

**31 декември 2021 г.**

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 (НЦРРЗ), 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 2021 г. са извършени над 1 280 измервания на гама-фона и повече от 4 160 анализа на над 2 400 проби от различни обекти на околната среда. Резултатите са напълно съпоставими с данните от предходни години и не се отклоняват от типичните за района нива на естествения радиационен фон (ЕРФ). Обемът на радиоекологичен мониторинг е изпълнен успешно.

Не е установено радиационно влияние на АЕЦ „Козлодуй“ върху компонентите на околната среда. Изследваните радиационни параметри са в нормални фонове граници. Оцененото дозово натоварване на населението от експлоатацията на АЕЦ „Козлодуй“ е пренебрежимо ниско, стотици пъти под това на естествения радиационен фон (ЕРФ).

### През 2021 г. в „АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ успешно бе проведена проектно-информирани партньорска проверка от WANO

Московският център на Световната асоциация на ядрените оператори WANO (World Association of Nuclear Operators) проведе Проектно-информирани партньорска проверка\* в АЕЦ „Козлодуй“. От 25 ноември до 10 декември 2021 г. представителите на WANO извършиха преглед на работна документация, обходи на производствената площадка и наблюдение на изпълнението на дейности на работни места. Успоредно с това те направиха и поредица интервюта със специалисти и ръководители от АЕЦ „Козлодуй“.

Обект на проверката бяха единадесет области – „Организация и администрация“, „Експлоатация“, „Ремонт“, „Инженерно осигуряване“, „Химия“, „Радиационна защита“, „Подготовка и квалификация на персонала“, „Експлоатационен опит и усъвършенстване на производствената дейност“, „Противопожарна защита“, „Противоаварийна готовност и управление на тежки аварии“ и „SOER“ (Significant Operating Experience Report – съобщения за събития със значим експлоатационен опит от различни атомни централи по света). В екипа на WANO участваха 22 експерти от Франция, Русия, САЩ,



**31 декември 2021 г.**

Украйна, Унгария, Финландия, Великобритания, Словакия и Испания. Проектно-информираната партньорска проверка в АЕЦ „Козлодуй“ завърши на 10 декември със заключително заседание, по време на което експертите от WANO представиха резултатите от своята работа, които са включени в официален доклад. Съгласно програмата за партньорски проверки на WANO, документът не е публичен и се предоставя само на експлоатиращата организация – АЕЦ „Козлодуй“.

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

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

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

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

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

### **Опазване на околната среда**

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

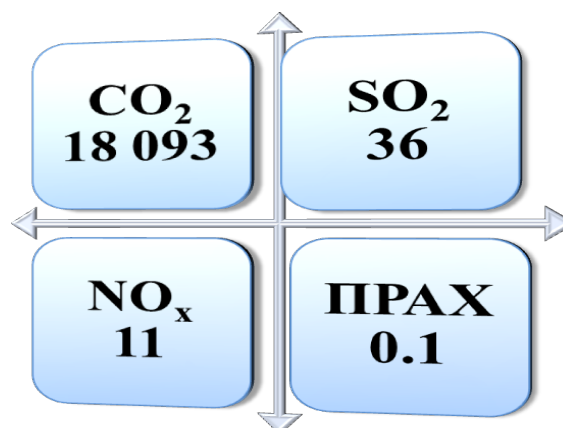
АЕЦ „Козлодуй“, като производител на екологично чиста енергия, е силно ангажирана с опазването на околната среда. Всички разрешителни, издадени на Дружеството съгласно нормативната уредба, се поддържат в актуално състояние.

**Спестени емисии на парникови и други вредни газове**

**от АЕЦ „КОЗЛОДУЙ“**

**в сравнение с конвенционалните ТЕЦ**

**за 2021 г. (хил. тона)**



**31 декември 2021 г.**

В рамките на собствения нерадиационен мониторинг са извършени 2 035 изпитвания на 347 проби от отпадъчни, повърхностни и подземни води в района на атомната централа. Анализите са извършени от акредитираните лаборатории на АЕЦ „Козлодуй”, както и от Регионална лаборатория – Враца, към ИАОС. Резултатите са в пълно съответствие с определените за централата индивидуални емисионни ограничения. До средата на 2023 г. е продължен срокът на действие на разрешителните за заустване на отпадъчни води в повърхностен воден обект.

Атомната централа използва собствено депо за нерадиоактивни битови и производствени отпадъци, което се експлоатира съгласно нормативните изисквания и добри практики. Разделното събиране и оползотворяване на основната част от образуваните нерадиоактивни отпадъци позволява вторият етап на депото да се запълва по-бавно от предвиденото. За 5 годишна експлоатация са запълнени 22,3% от капацитета на Етап II.

При извършените четири проверки от Регионалната инспекция по околната среда и водите – Враца и една проверка от Басейнова дирекция „Черноморски район”, не са установени несъответствия и не са издавани предписания.

В следствие на експлоатацията на дизел-генератори и дизел-помпи, които са предназначени за аварийно електрозахранване на системите за безопасност на АЕЦ „Козлодуй” се образуват емисии на парникови газове в атмосферата. Тези съоръжения се поддържат в състояние на „горещ резерв” и периодично се изпробват. За експлоатация на тези системи „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има издадено разрешително за емисии на парникови газове № 143-НЗ/2020 г. Общото количество емисии CO<sub>2</sub>, формирани през 2021 г., съгласно верифицирания доклад на Дружеството, възлиза на 471 тона.



**Вложените средства през  
2021 г. по Инвестиционната  
програма на Дружеството са  
88 527 хил.лв., осигурени със  
собствено финансиране.**

С над 81% 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 поетапното 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, подпомагачи производствената дейност и мерки за поддържане и непрекъснато повишаване нивото на физическата защита и контрол на достъпа на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

### Поддържаме и повишаваме безопасността

Общо вложените средства през 2021 г. за разходи по мероприятия, свързани с лицензионни условия, изисквания на нормативни документи и дейности, насочени към повишаване на безопасността, са в размер на 15 760 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.

### Осигуряваме дългосрочна експлоатация

След успешното приключване на Проекта за продължаване на срока на експлоатация на двата блока и подновяването на лицензиите им за експлоатация в атомната централа е приет План за управление на дейностите в периода на дългосрочна експлоатация на 5 и 6 блок. В документа е предвидено изпълнение на технически мероприятия по конструкции, системи и компоненти, както и мерки, възникнали във връзка с изтичане на срока на експлоатация на основно оборудване и системи. Вложените средства през 2021 г. за обезпечаване на дългосрочната експлоатация на 5 и 6 блок са в размер на 50 301 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 2021 г. за мероприятия от ИП, свързани с работа на повишено ниво на топлинната мощност на блокове 5 и 6 общо възлизат на 5 658 хил.лв.

### Текуща поддръжка на енергоблоковете и инфраструктурата

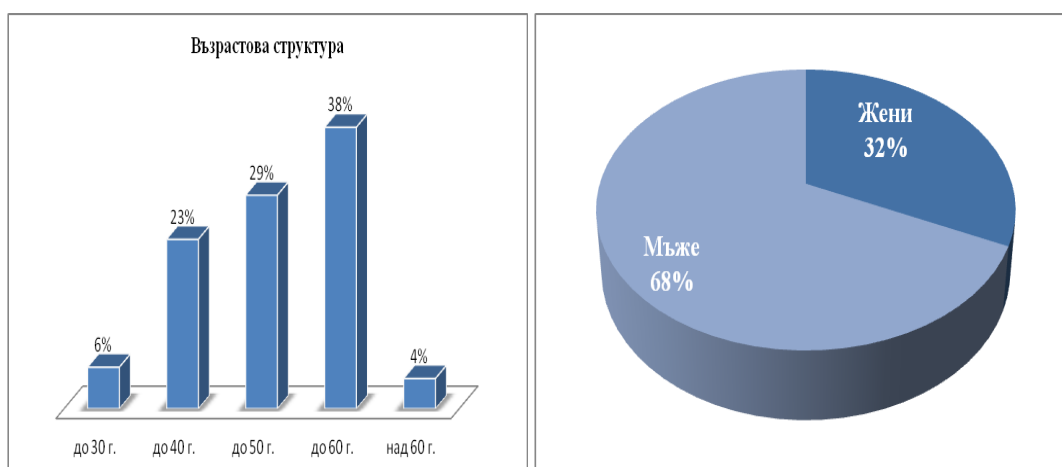
За поддръжка на основни и спомагателни съоръжения, както и за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти подпомагащи производствената дейност, по Инвестиционната програма през 2021 г. са вложени 16 808 хил.лв.

През годината са изпълнени планираните инвестиционни дейности, свързани с модернизирание и подмяна на оборудване, мерки за повишаване на физическата сигурност, поддръжка на социални и други обекти.

Стойността на въведените в действие дълготрайни активи през годината е 60 491 хил.лв.

### ПЕРСОНАЛ

Към 31 декември 2021 г. списъчният брой на персонала на Дружеството по трудови правоотношения е 3 706 бр., от които 1 168 жени.

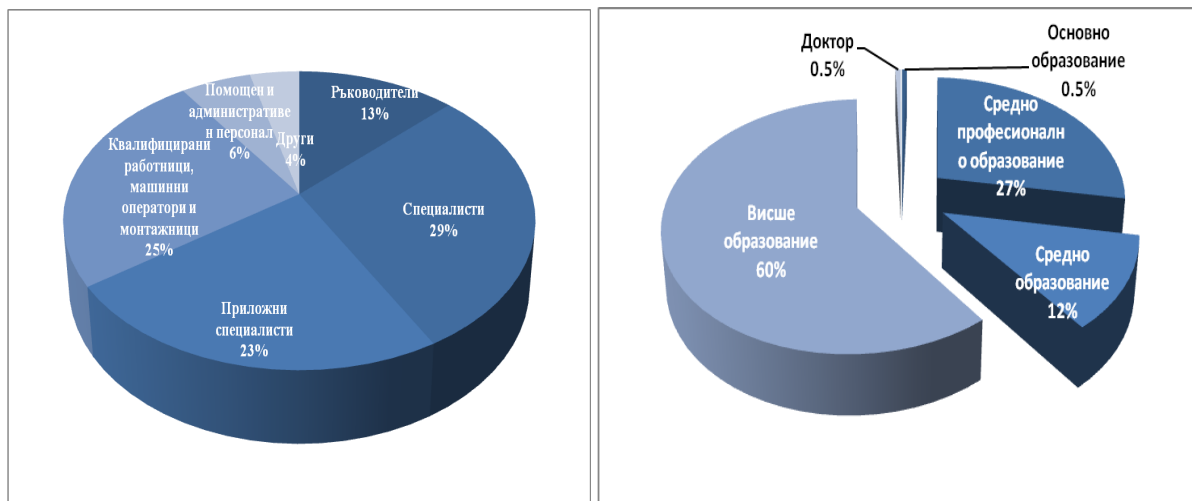


## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

Възрастовата структура на разпределение на персонала показва, че най-голям брой персонал има във възрастния диапазон от 50 до 60 г. – 38%, следвани от тези между 40 и 50 г. – 29%. За да се осигури приемственост на знанията и за да се предотврати загубата на опит и умения, фокусът в дейността на Дружеството е върху привличането на млади специалисти с подходящо образование.

### Образователна структура



Запазва се образователната структура на персонала. Относителният дял на персонала с висше и средно професионално образование е 87%, а персонала с основно образование е под 1% спрямо общия брой на персонала.

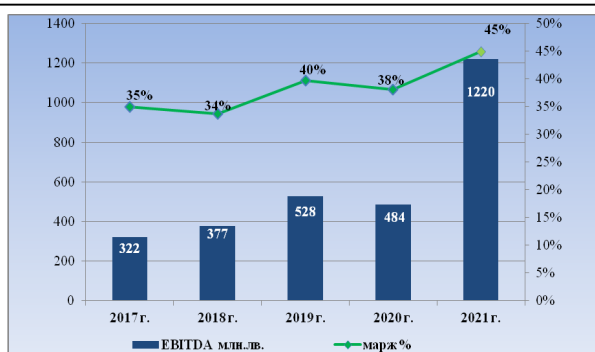
## ФИНАНСОВИ РЕЗУЛТАТИ ЗА 2021 ГОДИНА

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

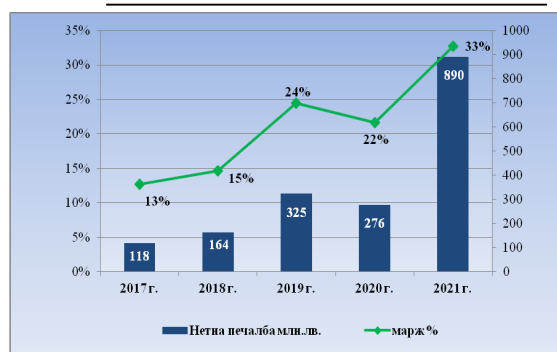
През 2021 г. финансово-икономическите показатели на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са значително подобрили спрямо 2020 г.

Дружеството приключи 2021 г. с нетна печалба в размер на 890 304 хил.лв., (отчетена печалба за 2020 г. е в размер на 275 810 хил.лв.) и парични наличности на стойност 914 193 хил.лв. (при 485 106 хил.лв. за 2020 г.). Съществена роля за отличните резултати са рекордното високите цени на електроенергията установили се трайно през последното тримесечие, добрата събираемост на постъпленията от продажби и ефективното управление на разходите.

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



### Нетна печалба (млн.лв.)



**31 декември 2021 г.**

Показатели	2021 г.	2020 г.
Рентабилност на Собствения капитал	0,27	0,10
Рентабилност на Активите	0,22	0,08
Рентабилност на продажбите	0,33	0,22
Коефициент на обща ликвидност	4,24	3,36
Коефициент на задлъжнялост	0	0,004

### Приходи

Оперативните приходи от дейността на Дружеството за 2021 г. са в размер на 2 716 914 хил.лв. (31.12.2020г: 1 272 236 хил.лв). Основен дял в продуктовата структура на дружеството има производството и реализацията на електрическа енергия. Резкия скок в цените на електроенергия, започнал от м. септември и достигнал максимални нива през м. декември, е основния фактор приходите да превишават над два пъти миналогодишните.

**Регулиран пазар** – Отчетените приходи от продадена ел.енергия на Обществения доставчик НЕК ЕАД са в размер на 161 588 хил.лв. с отчетен минимален ръст от 1% повече спрямо отчетените през 2020 г., в резултат на повишената цена на ел.енергия определената от КЕВР.

**Нерегулиран пазар** – Приходите от продажба на ел.енергия по нерегулирани цени са 2 539 722 хил.лв., което е със 132% (1 445 600 хил.лв.) над отчетените за 2020 г. Увеличението се дължи на промяната в структурата на пазарните продажби (доминиращ дял на борсовите сделки на пазара “ден напред”) и драстичен скок в цените.

**Продажби на електроенергия на крайни клиенти** - Приходите от продажба на електроенергия на крайни клиенти, присъединени чрез директни електропроводи към собствената електрическа уредба на АЕЦ „Козлодуй” по чл. 119, ал.2 от ЗЕ са в размер на 1 387 хил.лв.

Приходите от финансираня в размер на 3 922 хил.лв. са признати текущи приходи във връзка с ХССОЯГ. (31.12.2020г: 3 942 хил.лв)

Други приходи и доходи – 6 740 хил.лв., включват приходи от продажба на услуги, стоки, материали, наеми, неустойки по договори, застрахователни обезщетения и други. Спрямо предходната 2020 г., отчетените приходи за 2021 г. са по-ниски с -28%, поради намалени приходите от продажба на нетекущи активи.

### Разходи

Видове разходи (хил.лв.)	2021 г.	Структура % 2021 г.	2020 г.	Структура % 2020 г.
<b>Годишни разходи</b>	<b>1 679 562</b>		<b>968 029</b>	
Управление на ядрено гориво	142 558	8%	154 145	16%
Разходи за фондове РАО, ИЕЯС и СЕС	418 918	25%	194 650	20%
Разходи за цена достъп до ЕПМ	36 658	2%	34 593	4%
Разходи за експлоатация и поддръжка	164 827	10%	146 703	15%
Разходи за персонал	245 929	15%	218 769	23%
Разходи за социални осигуровки	37 945	2%	39 023	4%
Разходи за амортизации	180 371	11%	178 559	18%
Разходи по РМС №739/26.10.2021г.	450 000	27%	-	-

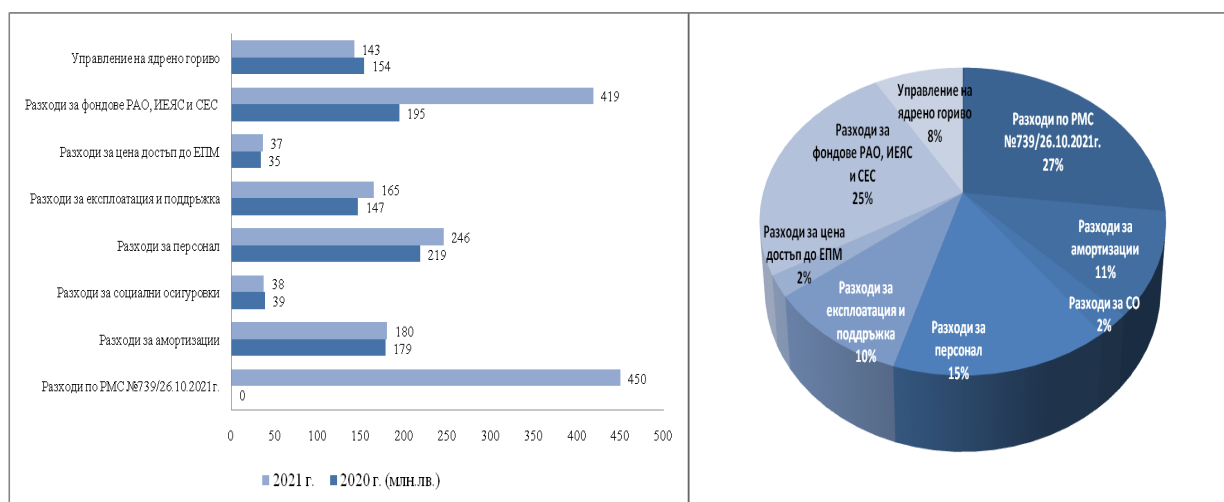
## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

Финансови разходи	2 356	0,1%	1 587	0,2%
-------------------	-------	------	-------	------

Разходите за осъществяване на оперативната дейност на Дружеството през 2021 г. са с отчетна стойност 1 677 206 хил.лв. Със значителен ръст от 73,5% спрямо 2020 г.

### Структура на разходите



През 2021 г. спрямо предходна година е налице съществено изменение в разходите. Отклонението е в резултат на увеличените разходи за фондове - РАО, ИЕЯС и СЕС, поради ръста на приходите и начислените 450 млн.лв. разходи за предоставени в държавния бюджет безвъзмездни средства по решение №739/26.10.2021 г. на Министерски съвет, за изпълнението на одобрената Програма за компенсирание на небитови крайни клиенти на електрическа енергия с подпомагане от 110 лв./MWh за целия бизнес за месеците октомври и ноември 2021г. .

### Парични средства

Паричните наличности към 31.12.2021 г. на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са на стойност 914 193 хил.лв.

През текущата година Дружеството 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 за доставка на ядрено гориво, реагенти, ремонтни и инвестиционни дейности.

Приоритетно е осигурено собствено финансиране за изпълнение на мерки насочени към безопасна и безаварийна експлоатация на ядрените съоръжения, включително и за осъществените 2 транспорта ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка в Руската федерация. 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 2021 г. годишните постъпления от основната дейност на Дружеството – продажба на електрическа енергия са 3 247 898 хил.лв., повече с 1 712 098 хил.лв. (111%) спрямо реализираните през 2020 г.

Поради драстичния ръст на борсовите цени на електроенергията през 2021 г., увеличението е основно в нивата на входящите потоци от нерегулирани продажби, които са на стойност 3 054 784 хил.лв. спрямо постъпленията през 2020 г. в размер 1 325 770 хил.лв.



## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

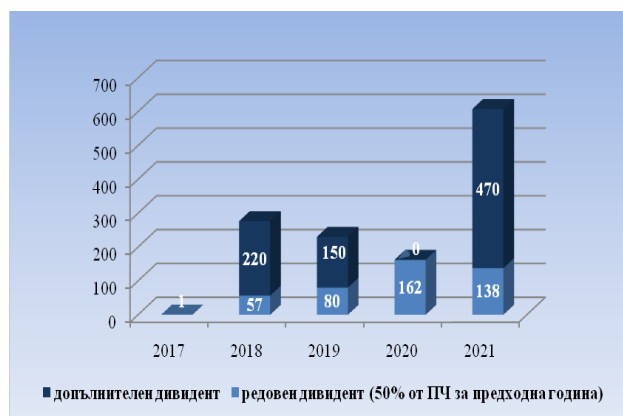
31 декември 2021 г.

От регулирани продажби на електроенергия през 2021 г. в Дружеството са получени 193 113 хиляди кВт. Общественният доставчик редовно обслужва задълженията си през годината и не допуска просрочия към Дружеството.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД обслужи задълженията си по дългосрочния заем по Програмата за модернизация на 5 и 6 енергоблок с Европейската Атомна Енергийна Общност (EURATOM) в договорените размери и срокове, съгласно клаузите на Заемното споразумение от 29.05.2000г. През отчетния период бяха погасени последните вноски по два транша от заема на стойност 11 млн.лв., с което заема беше окончателно издължен в рамките на крайния падежен срок 10.05.2021 г.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД изплати 138 млн.лв. дивидент на БЕХ ЕАД отчислен от печалбата за 2020 г. в съответствие РМС №1/28.04.2021 г. Съгласно решения на СД на БЕХ ЕАД е изплатен и допълнителен дивидент в общ размер на 470 млн.лв., както следва: през м.февруари - 220 млн.лв. за сметка на фонд „Други резерви” и през м.август - 250 млн.лв. за сметка на неразпределена печалба от минали години и за сметка на фонд „Други резерви”.

### Изплатен дивидент (млн.лв.)



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



Към 31.12.2021 г. Дружеството приключи без просрочени задължения.

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

### 3. ИЗПОЛЗВАНИ ОТ “АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ

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

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

Политиката по управление на финансовия риск се изпълнява целево за даване на увереност при реализиране на стратегическите и оперативни цели на Дружеството и гарантиране на безаварийната експлоатация на атомната централа, спазвайки нормативните и лицензионни условия. Дружеството следва основните насоки, рамката за действие, принципи и практики, зададени в разработените Стратегия и Политика за управление на риска, които се прилагат в дружествата от БЕХ Група. Регулярно



## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

се извършват конкретни дейности по идентифициране, анализ, текуща оценка и мониторинг на влиянието на негативни събития, след което се предприема навременна и адекватна намеса за смекчаване на неблагоприятните последици в зависимост от използвания индивидуален подход за управление на конкретния риск - толериране, минимизиране, прехвърляне или прекратяване. Прилаганите процедури за управление на риска по отношение на бюджета и финансите на Дружеството се изпълняват спрямо съществени рискове, които са основна заплаха за баланса на Дружеството.

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

Дългосрочните задължения по държавногарантирания заем от Евратом са обслужени в съответствие с финансовите и платежни условия и изискванията на българското законодателство по реда на Закона за държавния дълг и ПМС за изпълнение на държавния бюджет. Заемът е окончателно погасен на 10.05.2021 г.

### Рискови фактори

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

### Пазарен риск

Вследствие на използването на финансови инструменти Дружеството е изложено на пазарен риск и по-конкретно на риск от промени във валутния курс, лихвен риск, както и риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната и инвестиционната дейност на Дружеството. Съществено рисково събитие в средносрочен хоризонт е наблюдаваната трайна неблагоприятна тенденция за нарастване на инфлацията в страната и в Европа през 2021 г., когато е в ход икономическо възстановяване на страните след COVID пандемията и се отчита бърз темп на развитие на европейските икономики. 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.

Като друг рисков фактор се определя преминаването към напълно либерализиран пазар на електроенергия, на който всички производители, вкл. ВИ и ВЕКП, с инсталирана мощност 0,5 и над 0,5 MW са задължени да сключват сделки на организиран борсов пазар. Въпреки реализираните рекордно високи приходи от „АЕЦ козлодуй“ ЕАД през 2021 г. 2.7 млрд.лв., силната волатилност и изменението на борсовите цени в широки диапазони водят до непредвидимост в приходните равнища на Дружеството. Сериозна заплаха за приходите на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД е възможна при евентуално понижаване на цените както на дългосрочните, така и на краткосрочните енергийни продукти, които се определят изцяло на пазарен принцип в зависимост от търсенето и предлагането на българската енергийна борса.

### Валутен риск

Основната част от валутните парични плащания на доставчици на стоки и услуги, за придобиване на материални и нематериални дълготрайни активи са преобладаващо в евро. Тъй като валутният курс лев/евро е фиксиран, то и валутният риск, произтичащ от загуби от преценка на разходите на Дружеството от поевтиняване на българския лев, е минимален.

Дружеството осъществява малка част от своите валутни трансакции (покупка на материали и услуги) в щатски долари, което не го излага на висок риск по отношение на колебанията в курса на щатския долар на международните финансови пазари.

### Лихвен риск

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



## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

**31 декември 2021 г.**

Към 31 декември 2021 г. заемът съгласно Заемно споразумение с Евратом от 29.05.2000 г. е окончателно погасен, вкл. и траншовете договорени с плаващ лихвен процент, равняващ се на шестмесечен EURIBOR плюс надбавки в диапазон 0.079 % до 0.13%. С оглед на това обстоятелство, паричните потоци на Дружеството не са изложени на лихвен риск под влияние на промяна в пазарните лихвени равнища на EURIBOR.

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

Дружеството е изложено 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 задълженията на Дружеството свързани с планове за дефинирани доходи.

Всички други финансови активи и пасиви на Дружеството са договорени с фиксирани лихвени проценти и анюитетни вноски с цел постигане на по-добра предвидимост в очакваните стойности на финансовите потоци.

### **Ликвиден риск**

Ликвиден риск се идентифицира вследствие на неизпълнение на законови и договорни парични задължения на Дружеството на техния падеж. За своевременно овладяване на възможни ликвидни проблеми Дружеството събира своите вземания, контролира изразходването на своите парични средства и така осигурява достатъчно оборотни средства за навременно изпълнение на краткосрочните плащания.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД 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 съгласно правила за концентрация по Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия. Прилагането на правилата е част от мерките изпълнявани в Дружеството, фокусирани към диверсификация на финансовите ресурси и намаляване размера на несъбираемите вземания при обявяване в несъстоятелност на банкови институции, с оглед на което вероятния риск се ограничава до ниска степен. Ликвиден риск за финансите на дружеството е вероятен във връзка с корпоративни решения за изплащане на допълнителен дивидент за едноличния собственик на капитала, извън предвидения в актуализираната средносрочна бюджетна прогноза на Министерство на финансите (50 на сто от печалбата). Подобни решения обуславят висок риск и водят до намаляване на натрупаните парични средства на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. В периода 2018-2021 г. Дружеството изплати допълнителен дивидент в полза на едноличния собственик на капитала в общ размер 840 млн.лв. Освен това, по силата на РМС № 739/26.10.2021 г. и Решение на СД на БЕХ ЕАД, Дружеството предостави на Министерство на финансите през м. ноември 2021 г. безвъзмездни средства в размер на 450 млн.лв. във връзка с изпълнение на Програма за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия. Поддържането на резерв от финансови средства е необходимо за финансиране на планираните инвестиционни разходи в средносрочен хоризонт 2022 – 2026 г. , които се очаква да достигнат 825 млн.лв. и са предвидени за реализирането на ключови инвестиционни проекти 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.

### **Кредитен риск**

Дружеството е изложено на този риск при договорите за продажби на електроенергия, топлоенергия и услуги, предоставянето на заеми, депозирани средства във финансови институции поради обявяване в несъстоятелност. Част от изпълняваните навременни действия по събиране на вземанията с настъпил падеж са извършване на възрастов анализ на клиентите, сключване на споразумения и договори за



## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

продажба на електроенергия с благоприятни клаузи, в т.ч. авансови плащания, банкови гаранции, обезщетителни условия и др., начисляване на лихви за забава, прихващане на взаимни задължения и вземания, завеждане на съдебни иски по дължници по топлоенергия.

### Риск на паричните потоци

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

## 4. СЪБИТИЯ СЛЕД ДАТАТА НА БАЛАНСА

Няма събития след края на отчетния период водещи до коригиране на финансовите отчети на Дружеството. Некоригиращите събития, са оповестени в пояснително приложение 43 “Събития след края на отчетния период” към индивидуалния годишен финансов отчет.

Като некоригиращо събитие е класифицирано решение №27 от 25.01.2022 г. на МС на Република България, с което е обявено Съоръжение за третиране и кондициониране на твърди РАО с голям коефициент на намаляване на обема на РАО и други активи, съгл. приложения към Решението за частна държавна собственост. В изпълнение на посоченото решение ще бъде извършено едновременно намаление и увеличение на капитала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД със стойността на правото на собственост на активите, предоставени за управление на ДП РАО.

С Протокол №4/10.02.2022 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, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр.Козлодуй, площадка на “Козлодуй” с капитал 750 хил.лв. състоящ се от 1000 (хиляда) дяла, всеки с номинал 750 лв. Предмета 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.

В края на м. февруари 2022г. в отговор на решението на Русия да признае официално отделилите се от Украйна два региона като Донецка народна република и Луганска народна република, и започналите на 24 февруари 2022 г. от страна на Русия военни операции на територията на Украйна, редица държави, Европейския съюз (ЕС) и Съвета за сигурност на ООН, наложиха икономически санкции и мерки срещу Русия. Част от санкциите включват ограничаване на достъпа на някои руски банки и дружества до първичните и вторичните капиталови пазари в ЕС, забрана за износ на стоки с двойна употреба, ограничаване на достъпа на Русия до определени чувствителни технологии и услуги, изключване на определени банки от международната система SWIFT и др. Руската рубла (RUB) започна да поевтинява в дните след 24.02.2022 г. и от 95.71 рубли за евро достигна до 117.20 рубли за евро на 01.03.2022 г. според курса на Европейската централна банка. След тази дата банката спря да публикува референтен курс RUB/EUR.

Към момента на съставяне на отчета нашите руски контрагенти и техните обслужващи банки не попадат в санкционните списъци на ЕС към Русия и не представлява пряка заплаха за получаване и разплащане на стоки и услуги. Независимо от гореизложеното, обстановката е изключително динамична и е възможно да бъдат приети и други ограничителни мерки, като в обхвата на мерките да попаднат нови



## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

**31 декември 2021 г.**

банки и юридически лица. Военният конфликт и въведените санкции може значително да повлияят и да доведат до значителни рискове и последици, които не са характерни за развитите пазари и държави в нормален икономически статус и развитие.

Събитията от военния конфликт „Русия-Украйна” и свързаните с него санкции са некоригиращи събития за целите на годишния финансов отчет за 2021г. на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, съгласно МСС 10.

Сериозен риск за „АЕЦ Козлодуй” ЕАД от конфликта между Украйна и Русия е възможно да възникне в отношенията с контрагенти. Ключов за дружеството доставчик е руската компания АО ТВЕЛ, с която дружеството има сключен дългосрочен договор за доставка на свежо ядрено гориво (СЯГ) до 2025г. В случай, че обстановката се усложни и няма възможност за доставка на СЯГ, Дружеството има складови запаси за работа в непрекъснат режим за още 3 години, без да се отчитат предстоящите 2 доставки през 2022г.

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, 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 2030г. 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, а именно – неизвозване на ОЯГ през 2022г, 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 2024г. да няма възможност за съхранение на ОЯГ ВВЕР-1000 в ХОГ, главно поради липса на „кошници”.

Към датата на изготвяне на отчета Дружеството има договорни отношения и с други руски и украински контрагенти за доставка на специфични резервни части и оборудване с дълъг срок на производство и специфични услуги за централата. В случай, че не бъдат намерени други алтернативи, съществува сериозен риск от забавяне и/или неизпълнение на ключови доставки и услуги. 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.

Икономическите последици от военния конфликт в Украйна не могат да бъдат количествено оценени, но вече индикират за изключително сериозни ефекти върху цялостната глобална икономика. Цените на енергията и суровините се повишиха значително, утежнявайки допълнително инфлационния натиск от смущенията във веригата за доставки и от възстановяването от пандемията, предизвикана от Covid-19. Очаква се ценовите сътресения да окажат влияние и в световен мащаб. Ако конфликтът търпи негативно развитие или се проточи за по-продължителен период от време, икономическите щети ще бъдат значими и се очаква да засегнат всички сектори на икономиката, както на България, така и на ЕС. МВФ отбелязва, че санкциите срещу Русия оказват въздействие върху световната икономика и финансовите пазари, като ще имат значителни странични ефекти и в други държави.

На този етап ръководството не е в състояние да оцени надеждно ефектите от конфликта, тъй като събитията се развиват на ежедневна база, а дългосрочното въздействие може също да повлияе на обемите на търговия, паричните потоци, рентабилността и др.

Ръководството счита, че за Дружеството е валиден принципа-предположение за действащо предприятие за финансовия отчет за 2021г.



**31 декември 2021 г.****5. БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА “АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД**

Планираната стопанска политика на Дружеството през 2022 г. е в съответствие с одобрената пет годишна Бизнес програма за периода 2022 – 2026 г. от СД на БЕХ ЕАД на 19.01.2022 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.

Ще се обезпечават изпълнението на всички реконструкции и модернизации на основните съоръжения, необходимостта, от които възниква в процеса на тяхната експлоатация или е резултат от анализа на експлоатационния опит. Планираните инвестиционни разходи през периода 2022-2026 г. са на стойност 825 млн.лв. Съществен дял от тях (над 75%) 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 лицензиите.
- 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 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 2022 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.



**Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация**
**31 декември 2021 г.**

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 2021 г.

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

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

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

Основни продукти	2021 г.	% дял	2020 г.	% дял
Нетна енергия (собствено производство), MWh	15 674 935	99,84%	15 810 197	100,00%
Закупена енергия (заместваща), MWh	24 575	0,16%	661	0,00%
<b>Реализация общо, MWh</b>	<b>15 669 510</b>	<b>100,00%</b>	<b>15 810 858</b>	<b>100,00%</b>

През 2021 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД реализира приходи в общ размер от 2 718 688 хил.лв. Почти 100% са от реализацията на електро енергия и много малък несъществен дял са от реализация на топлоенергия. Приходите отчетени по предоставени услуги са от: хотелнство, бази за отдих, наем на ведомствени жилища, транспортни, метрологични и медицински услуги извършвани на външни организации, както и други услуги извършвани от специализирани звена на дружеството. В съответствие със счетоводните политики на дружеството годишно се признават като текущ приход част от финансиранята за ХССОЯГ.

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

Показател	2021 г.	% дял от приходите	2020 г.	% дял от приходите
<b>Общо приходи от продажба на продукцията /хил.лв./</b>	<b>2 706 252</b>	<b>99,54%</b>	<b>1 258 910</b>	<b>98,78%</b>
Приходи от продажба на електроенергия	2 702 696	99,87%	1 255 807	99,75%
Приходи от продажба на топлоенергия	3 556	0,13%	3 103	0,25%
<b>Приходи от финансираня /хил.лв./</b>	<b>3 922</b>	<b>0,14%</b>	<b>3 942</b>	<b>0,31%</b>
<b>Приходи от услуги и други доходи /хил.лв./</b>	<b>6 740</b>	<b>0,25%</b>	<b>9 384</b>	<b>0,74%</b>
Приходи от продажба на услуги	2 117	31,41%	2 972	31,67%
Приходи от други продажби и доходи	3 847	57,08%	5 750	61,27%
Приходи от продажба на активи	776	11,51%	662	7,05%
<b>Финансови приходи /хил.лв./</b>	<b>1 774</b>	<b>0,07%</b>	<b>2 170</b>	<b>0,17%</b>
<b>Общо приходи /хил.лв./</b>	<b>2 718 688</b>	<b>100,00%</b>	<b>1 274 406</b>	<b>100,00%</b>

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

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

## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

**31 декември 2021 г.**

Приходите от продукцията се реализират изцяло на вътрешен пазар, всички клиенти на Дружеството са базирани на територията на страната. След смяната на пазарния модел през 2018 г. и въвеждането на борсовата търговия като единствен и задължителен пазарен механизъм, основен клиент на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е БНЕБ ЕАД. Дела на реализираните приходи от БНЕБ ЕАД е 84% от приходите на дружеството.

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

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

През 2021г. Дружеството няма сключени съществени сделки извън обичайната дейност или такива, които по своя характер са съществени относно влиянието им върху финансовите резултати. Информация относно значими сделки и събития през годината е оповестена в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2021 г. .

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

Всички продажби и покупки от свързани лица се извършват при пазарни условия, с изключение на сделките, свързани с покупка и продажба на електрическа енергия по регулирани цени, определени с Решение на КЕВР. 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 към 31 декември 2021 г. (пояснително приложение 35 „Оповестяване на свързани лица“).

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

В края на 2021 г. Дружеството предостави 450 млн.лв. безвъзмездни средства на Министерство на финансите, в изпълнение на Решение на МС №739/26.10.2021г., като мярка на правителството за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия в кризата от повишените цени на електроенергията. Събитие с необичаен характер за „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и оказващо съществено влияние върху финансовия резултат и представлява 27% от разходите. Предоставената безвъзмездна помощ на МФ съгласно счетоводното и данъчно законодателство се третира като разход несвързан с дейността на Дружеството и непризнат за данъчни цели. Освен намаляването на натрупания паричен резерв на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, негативният ефект се проявява в намаляване на отчетената счетоводна печалба с 450 млн.лв. и по-високи разходи за корпоративен данък с 45 млн.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 Дружеството и ако разкриването на тази информация е съществено за оценката на финансовото състояние на Дружеството;**





## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

**31 декември 2021 г.**

През 2021 г. Дружеството няма сделки, водени извънбалансово. Задбалансово Дружеството отчита чужди активи заложен като обезпечение, както следва:

- банкови гаранции, който клиентите са задължени да предоставят в полза на Дружеството, съгласно договорните условия за продажба на електроенергия
- банкови гаранции, който клиентите са задължени да предоставят в полза на Дружеството, съгласно условията в договорите, различни от продажба на ел. енергия

Чужди активи заложен като обезпечение / хил.лв./	Налични към 01.01.2021 г.	Получени през 2021 г.	Освободени през 2021 г.	Налични към 31.12.2021 г.
Получени банкови гаранции ЕЕ в лева	21 955		21 955	
Получени банкови гаранции във валута (левава равностойност)	14 346	11 190	16 237	9 300
Получени банкови гаранции по договори за изпълнение на ремонтни дейности в лева	1 908	782	1 809	880

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

Дружеството притежава дялови участия и инвестиции само в страната. През 2021 г. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е инвестирало средства за учредяване на ново дъщерно дружество “АЕЦ Строителен надзор” ЕООД.

Информация относно притежаваните активи е представена подробно в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2021 г. (пояснително приложение 9 „Инвестиции в дъщерни предприятия“).

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

Дружеството няма сключен договор за заем през 2021 година. Подробна информация за получените заеми е оповестена в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2021г.

През отчетния период бяха погасени последните вноски по останалите два транша по държавно – гарантирания заем с Евратом съгласно Заемното споразумение от 29.05.2000 г. на стойност 11 млн.лв., с което заемът беше окончателно издължен в рамките на крайния падежен срок 10.05.2021 г.

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

Дружеството няма сключени нови договори в качеството му на заемодател през 2021 год. 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



## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

**31 декември 2021 г.**

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 31.12.2021 г. е редовно обслужван. Издължени са 16 010 хил.лв., а остатъкът е в размер на 5 990 хил.лв. (главница).

Подробна информация за движението и салдата по предоставените заеми е оповестена в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2021г.

Към 31 декември 2021 г. Дружеството 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.

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

През отчетния период няма извършена емисия на ценни книжа.

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

Дружеството не е публикувало прогнозни финансови резултати.

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

Управлението на финансовите ресурси на Дружеството се ръководи от висшето ръководство съвместно със Съвета на директорите. Като основен приоритет е осигуряването на краткосрочни и средносрочни парични потоци за обслужване на задълженията, без излизане на финансови пазари и в съответствие с финансовите и платежни условия и изискванията на българското законодателство. В Дружеството функционира ефективна система за финансово управление и контрол, чрез разработени политики и



**Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация**
**31 декември 2021 г.**

процедури, които имат за цел да осигурят увереност при постигане целите на Дружеството, заложен в Бизнес програмата. Текущо се извършват дейности по:

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

Дружеството не изпитва затруднения при обслужване на задълженията си. Подробна информация за евентуалните заплахи и предприетите мерки е представена по-горе в доклада. Рисковете пред „АЕЦ Козлодуй” ЕАД на пазара за електроенергия са свързани основно с участието на дружеството на нерегулиран пазар, основно от трудности за прогнозиране на пазарната среда и непредсказуемостта в динамиката на пазарните цени, както и продължаващата COVID криза.

Към 31 декември 2021 г. наличните парични средства на Дружеството превишават с 23% общите задължения.

Показател (хил.лв.)	2021 г.	2020 г.
Общо задължения	745 380	695 189
Парични средства и краткосрочни депозити	-914 193	-485 106
<b>Нетен дълг</b>	<b>-</b>	<b>210 083</b>
Дългосрочни пасиви	376 528	349 186
Собствен капитал	3 327 343	2 786 418
Съотношение Дългосрочни пасиви/Собствен капитал	0,11	0,13

### 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.

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 2021 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 в размер на 50% 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.

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

През 2021 г. няма настъпили промени в основните принципи за управление на Дружеството и на неговата икономическа група.

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

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



## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

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 създадено и функционира звено за „Вътрешен одит“, на пряко подчинение на Изпълнителния директор, чиято основна дейност е планиране и извършване на одитни ангажменти за даване на увереност или консултиране. Изградената система за управление в АЕЦ е базирана на процесен принцип, която гарантира добър синхрон за управление на поетите рискове от Дружеството.

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

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

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

Считано от 23.04.2021г. (датата на вписване в Търговския регистър) има промяна в състава на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, както следва:

- Наско Асенов Михов – Изпълнителен директор и Член на Съвета на Директорите, без промяна
- Александър Христов Николов - Член на Съвета на Директорите, без промяна
- Иван Тодоров Йончев - Член на Съвета на Директорите до 23.04.2021г.
- Жаклен Йосиф Коен - Член на Съвета на Директорите до 23.04.2021г.
- Владимир Андреев Уручев - Член на Съвета на Директорите от 23.04.2021г.
- Илия Тодоров Илиев - Член на Съвета на Директорите от 23.04.2021г. и Председател на Съвета на Директорите
- Ива Едуард Николова - Член на Съвета на Директорите от 23.04.2021г.

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



**Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация****31 декември 2021 г.**

Възнаграждения на членовете на Съвета на директорите (хиляди лв.)	31 декември 2021 г.	31 декември 2020 г.
<b>Краткосрочни възнаграждения, в т.ч.:</b>	<b>668</b>	<b>385</b>
Заплати, включително бонуси	605	326
Разходи за социални осигуровки	26	26
Социални разходи	37	33

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

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

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

Към 31.12.2021г. няма висящи производства, касаещи задължения или вземания на Дружеството, които са в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал. Дружеството не е страна по дела с размер на претенцията/вземането най-малко 10% от собствения му капитал.

**20. Допълнителна информация за дружеството**

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

**21. Друга информация**

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

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

“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:
  - сегмент „пазар ден напред” (ПДН) - почасови сделки на клиринговата борсова цена с отчитане на Ангажиментите по споразумението с ЕК и при известни небаланси (излишък);
  - сегмент „пазар в рамките на деня (ПРД) – почасови сделки за уреждане на текущи небаланси;
  - сегмент „централизиран пазар на двустранно договаряне” (ЦПДД) - сделки за доставка на стандартни и нестандартни дългосрочни продукти;

## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

**31 декември 2021 г.**

- балансиращ пазар – за остатъчни количества (разликата между планираните продажби и реално измереното нетно производство).

➤ 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**

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.



## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

**31 декември 2021 г.**

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 2021 г. е в рамките на планираните стойности.

Ведомственият радиационен мониторинг на околната среда се регламентира от дългосрочна програма на “АЕЦ Козлодуй” за радиационен мониторинг на околната среда. 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 2021 г. няма отклонение на радиационните показатели над допустимите норми. Получените резултати показват, че мощността на еквивалентната доза на гама-лъчението варира в границите на естествения радиационен фон (0,05÷0,18)  $\mu\text{Sv/h}$ . 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 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



## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

**31 декември 2021 г.**

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-Н2/2013г. Общото количество емисии CO<sub>2</sub>, формирани през 2021г., съгласно верифицирания доклад на Дружеството, възлиза на 471 тона. В сравнение с конвенционална ТЕЦ, използваща въглища, през 2021 г. АЕЦ „Козлодуй” е спестила вредното въздействие от емисиите на около 18 млн. тона CO<sub>2</sub>, около 36 хил. тона SO<sub>2</sub>, 11 тона NO<sub>x</sub> и 0,1 хил. тона прах, съдържащ естествена радиоактивност.

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 изградени пречиствателни съоръжения – системи за спецводоочистка, неутрализационни ями, каломаслоуловител и сепаратор за нефтопродукти. 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.

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 2021 г. са предадени общо 6 144,67 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, което "АЕЦ Козлодуй" ЕАД експлоатира от 2000г.

### 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, през периода 2022-2026 г., 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 31.12.2021 г. - 3 706 работници и служители, в т. ч. 1168 жени.





## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

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

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД изгражда и поддържа коректни трудови взаимоотношения, основани на уважението към личността, 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.

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 персонал, Работодателят е длъжен да оповестява на информационните табла и във вътрешната информационна система свободните работни места и изискванията за кандидатстване.

*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 задълженията му.

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 гарантиране 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.

## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

Дружеството предоставя на работещите увеличен размер на платения годишен отпуск и възможност за използване на безплатен служебен транспорт.

На работниците и служителите в Дружеството се предоставя допълнително доброволно пенсионно осигуряване за сметка на работодателя.

Сключен е договор със застрахователна компания за допълнително здравно застраховане на персонала на Дружеството. Договорът осигурява застрахователно покритие за широк обем медицински и немедицински услуги 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 профилактичните прегледи, здравното 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 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 общежития, собственост на Дружеството и използването на социалните обекти на преференциални цени.

Предприятието осигурява и грижа за пенсионираните 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 пенсионираните.

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

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

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

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

Работодателят осигурява за своя сметка условия за подготовка и професионална квалификация на работниците и служителите си, в случаи на закриване/разкриване на работни места, производство и дейности, както и когато се променя технологията на работа.

В съответствие с международните стандарти и националните изисквания се прилага процес по обучение и квалификация на персонала, неразделна част от системата за управление на “АЕЦ Козлодуй”. 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

## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

**31 декември 2021 г.**

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. Средният брой часове за обучение на служител за годината е 50 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 ежегодната оценка на индивидуалното трудово изпълнение на персонала на Дружеството се определят конкретните нужди на всеки работник или служител за подобряване на професионалната и личната му компетентност, и идентифициране на работници/служители с много добро и отлично трудово представяне, демонстриращи желание и потенциал за развитие. По отношение развитието на работниците/служителите в Дружеството, в резултат на оценяването на трудовото изпълнение, се планират конкретни дейности за разширяване на професионалната им компетентност, в подкрепа на условията за реализиране на справедливи и прозрачни процедури за професионално и кариерно развитие. Този процес е регламентиран в инструкция по качество.

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 гарантират недопускане на дискриминация или неравнопоставено третиране на работниците и служителите при определяне на техните индивидуални трудови възнаграждения.

Правилата регламентирант въпросите, свързани с:

- системата на заплащане на труда;
- отчитането на работното време;
- минималните основни работни заплати по длъжности;
- 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 и същият е не по-нисък от размера на минималната работна заплата за съответната длъжност.

### **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. Регламентирани са механизми за информиране, консултиране и съгласуване на действията по осигуряване на ЗБУТ с работещите и техните представители.



## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

**31 декември 2021 г.**

Разработени и внедрени са вътрешни документи, отразяващи нормативните изисквания за осигуряването на ЗБУТ, и е създадена подходяща организация за изпълнение и контрол на регламентираните изисквания.

Здравословните и безопасни условия на труд се осигуряват чрез:

- допускане до работа на лица, които са подходящо обучени, инструктирани, притежават необходимата правоспособност и квалификация;
- установяване на фактическото състояние на условията на труд по работни места;
- осигуряване на ефективни предпазни средства;
- осигуряване на санитарно-битово обслужване;
- осигуряване на първоначално и периодично медицинско обслужване;
- планиране на мерки за непрекъснато подобряване условията на труд;
- периодичен отчет, анализ и оценка на здравословните и безопасни условия на труд.

На всички работещи са предоставени лични предпазни средства в зависимост от спецификата на работните места, възможните опасности и риска при работа. 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 профилактикаториум 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.

През 2021 г. са настъпили две трудови злоупотреби по чл. 55, ал.2 от КСО с работещи от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД при обстоятелства, които нямат пряка връзка с производствената дейност или неспазване на изискванията за осигуряване на ЗБУТ.

Няма установени професионални заболявания.

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

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

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

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

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

- Безопасността преди всичко;
- Ангажираност, взаимно уважение и признание;
- Лична отговорност и почтеност в работата;
- Стремех 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.

## Годишен индивидуален доклад за дейността и Нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

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 дялът на работещите в дружеството жени остава постоянен, - малко над 31 %. Около 25,4% 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 Колективния трудов договор, Работодателя се задължава да отговаря на постъпили от работниците или служителите писмени заявления, искания и сигнали /жалби/ в 14-дневен срок.

### Въпроси свързани с борбата с корупцията и подкупите

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

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

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

- Чрез пощенска кутия, поставена на входа на административна сграда „Управление” в „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 2021г. е постъпил 1 сигнал за корупция, същият е изпратен до Районна прокуратура – Враца за преценка дали е извършено престъпление.

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 и противодействие на корупцията

**31 декември 2021 г.****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 2021 г., 2022 г. и 2023 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 информирание 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.

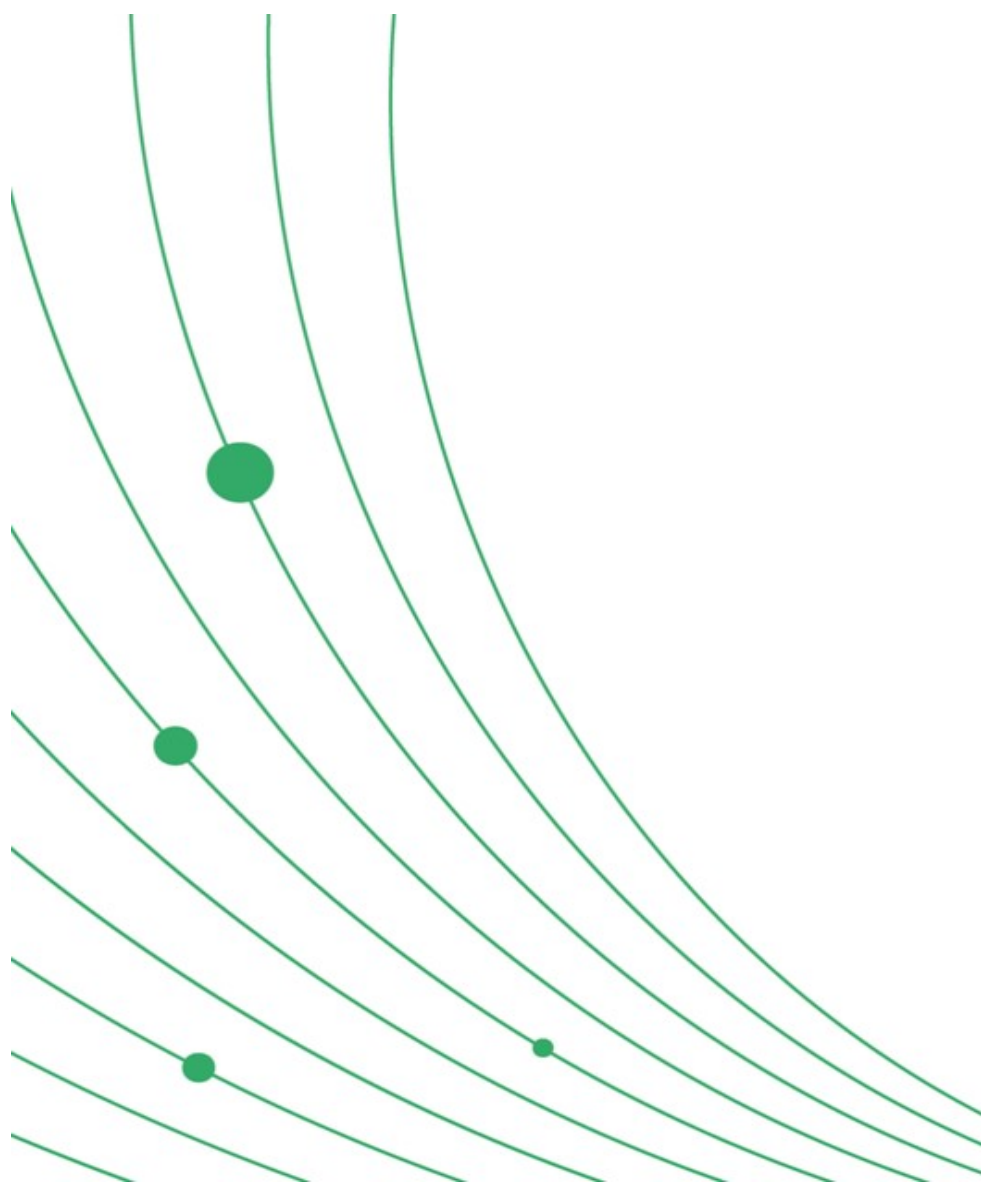
Разработен е План за потребности от персонал за ключови длъжности в „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, с цел осигуряване на необходимата информация за обезпечаване на своевременните подбор и подготовка на кадри за заемане на длъжности в Дружеството, за да се осигури безопасна и дългосрочна експлоатация на ядрените съоръжения.

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

**НАСКО МИХОВ**  
**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР**  
**“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД**







**Декларация за корпоративно управление  
31 декември 2021 година**



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

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

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД спазва по целесъобразност Националния кодекс за корпоративно управление (НККУ), създаден през октомври 2007г., 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, дружеството спазва принципи и норми на добро корпоративно управление, установени с Търговския закон и Закона за публичните предприятия. Доброто корпоративно управление означава лоялно и отговорно корпоративно ръководство, прозрачност и независимост, както и отговорност на дружеството пред обществото.

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

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

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

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

закони. Договорите на Съвета на директорите се прекратяват предсрочно, съгласно текста на чл. 24 от Закона за публичните предприятия.

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

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

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

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

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

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

- Оценка на риска
- Контролна среда
- Контролни дейности
- Обмен на информация и комуникация
- Мониторинг на дейността

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

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

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

Стратегията на ръководството е насочена към прилагане на процес за управление на рисковете при постигане на целите на ниво Дружество, процес и проект, както за рискове, възникващи на 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 дружеството е създадено и действа звено „Вътрешен одит” на пряко подчинение на Изпълнителния директор, в съответствие със Закона за вътрешния одит в публичния сектор. Основната функция на Вътрешния одит е да извършва одитни ангажименти за независими и обективни проверки, анализи и оценки на процесите, така че предостави увереност на ръководството за надеждността, ефективността и ефикасността на системите за управление на риска, вътрешния контрол и корпоративното управление. Вътрешния одит извършва одитни ангажименти за законосъобразност и целесъобразност, както и да предоставя консултиране и дава препоръки за подобряване оперативната дейност на дружеството.

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

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

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД е юридическо лице, търговско дружество с регистриран капитал в размер на 244 584 890 лв, разпределен в 24 458 489 бр. акции с номинал от 10 лв. Единоличен собственик на капитала на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е „Български енергиен холдинг” ЕАД, чийто Принципал е българската държава чрез Министерство на енергетиката. Правото на собственост от страна на държавата се упражнява от Министъра на енергетиката. Към 31 декември 2021г. „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

Дружеството има участие в размер на 1,12% в капитала на ЗАД “Енергия”. Стойността на инвестицията към 31 декември 2021 г. е в размер на 549 хил.лв.

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

Дружеството няма издадени ценни книжа със специални права на контрол.

**4.3. член 10, параграф 1, буква „е” - всички ограничения върху правата на глас, като например ограничения върху правата на глас на притежателите на определен процент или брой гласове, крайни срокове за упражняване на правата на глас или системи,**

посредством които чрез сътрудничество с дружеството финансовите права, предоставени на ценните книжа, са отделени от притежаването на ценните книжа

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

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

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

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

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

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

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

На основание чл.107 от Закона за независимия финансов одит в Дружеството е създаден **Одитен комитет.**

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

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

#### **1.1. Компетентност**

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 дипломирания експерт-счетоводител;
- одобрява годишния счетоводен отчет след заверка от назначения експерт-счетоводител;

- 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 Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и сключва договори с тях.
- освобождава от отговорност членовете на Съвета на директорите;
- взема решения за откриване, прехвърляне или закриване на клонове на Дружеството;
- дава разрешение за: разпоредителни сделки с дълготрайни активи; за договори за ползване или наем на недвижими имоти или активи, чиято балансова стойност надхвърля 5% от общата балансова стойност на дълготрайните активи към 31 декември на предходната година или за сделки, за които (без оглед стойността на активите) е необходимо разрешение от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране; за 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 кредит; за сключване на договори за съвместна дейност (т.нар. джойнт венчър), за партньорство и сътрудничество, договори с клаузи за разделяне на печалби и загуби и на договори за участие в международни проекти или свързани с такива проекти и изпълнението им; за поемане на менителнични задължение; за обезпечаване на задължения на Дружеството чрез учредяване на ипотeka или залог върху дълготрайни активи на Дружеството; за даване на обезпечения в полза на трети лица; за сключването на съдебна или извънсъдебна спогодба, с която се признават задължения на Дружеството или се опрощава вземане на Дружеството спрямо трети лица; за съществена промяна в дейността на Дружеството; за 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 сключването на договори за продажба, замяна и наем на дълготрайни активи, независимо от балансовата им стойност, да се извърши чрез пряко договаряне;
- 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 повеждане 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”) и одобрява бизнес програмата на Дружеството, изготвена от Съвета на директорите;
- взема решение за разпределение на печалбата на Дружеството и нейното изплащане и за изплащането на допълнително възнаграждение на членовете на Съвета на директорите, както и определя техния размер;
- дава съгласие за избор на прокурист на Дружеството и предварително одобрява условията на прокуратата;

- дава предварително съгласие за решенията по предходните точки (с изключение на командироването), които Дружеството взема по отношение на своите дъщерни и проектни дружества (ако има такива и съответно според вида дружество), както и за сключването на каквито и да е договори между Дружеството и неговите дъщерни и проектни дружества, ако има такива;

- решава и други въпроси, предоставени в негова компетентност от закона и устава.

## **1.2. Вземане на решения**

Едноличният собственик на капитала взема решения от компетентността на редовно годишно общо събрание веднъж годишно, а от компетентността на извънредно общо събрание – в зависимост от необходимостта. За упражняване компетентността на общо събрание от Едноличния собственик на капитала не се обявява покана в търговския регистър. 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**

### **2.1. Статут и функции**

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

Съветът на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е в състав от 5 /пет/ члена – физически лица, назначени от Едноличния собственик на капитала, при условията на 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 е максималният позволен от действащото право, считано от вписването на СД в търговския регистър и регистъра на ЮАНЦ. Съветът на директорите продължава да упражнява компетентността си до вписването на нов Съвет на директорите и след изтичането на мандата си.

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, прекратено поради несъстоятелност през последните две години, предхождащи датата на решението за обявяване на несъстоятелността, ако са останали неудовлетворени кредитори;
- е съпруг или роднина до трета степен по права или по съребрена линия, включително и по сватовство на друг член на Съвета на директорите;
- е било осъждано за престъпление от общ характер, включително лишено с присъда или с административно наказание от правото да заема материалноотчетническа длъжност;
- е народен представител, министър, областен управител, заместник областен управител, кмет, заместник-кмет, кметски наместник, секретар на община, председател на държавна агенция, член на държавна комисия, изпълнителен директор на изпълнителна агенция, ръководител на държавна институция, създадена със закон или с акт на Министерски съвет, което има функции във връзка с осъществяването на изпълнителната власт, е изпълнителен директор или член на съвет на Агенцията за приватизация и на Агенцията за следприватизационен контрол;
- дължи публични вземания на държавата или община;
- няма висше образование или не отговаря на други изисквания, предвидени в закона.

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

## **2.2 Компетентност**

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

- организира, ръководи и контролира цялостната дейност на Дружеството;
- изготвя бизнес програма на Дружеството за целия мандат и поотделно за всяка година, представя я на Едноличния собственик на капитала за одобрение и осигурява изпълнението ѝ;
- осъществява инвестиционната политика на Дружеството и решава относно придобиването на собственост и други права върху недвижими имоти, които не са от изключителната компетентност на Едноличния собственик на капитала;
- отговаря за изпълнението на Политиките и съставя процедури за изпълнението им от Дружеството и от дъщерните дружества на Дружеството (ако има такива), за изпълнението на условията по лицензите на Дружеството и на дъщерните дружества на Дружеството (ако има такива) и поддържането им, за изпълнението на производствената и бизнес-програми на Дружеството, следи и отговаря за доброто икономическо състояние на Дружеството;

- избира един или двама от членовете си за изпълнителни директори и го овластява да управлява и представлява Дружеството пред трети лица. В случай, че бъдат избрани двама изпълнителни директори, те представляват Дружеството съвместно;
- взема единодушно решение за всички сделки, предвидени в чл. 236, ал. 2 от Търговския закон
- по искане на принципала търси и получава от Държавната комисия 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.

### **2.3. Решения**

Съветът на директорите може да взема валидни решения, когато присъстват или са представени най-малко половината плюс едни от членовете му, а отсъстващите са надлежно поканени. 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 пълномощното 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 неприсъствено, ако всички членове са заявили писмено съгласието си за решенията. Съгласието може да бъде валидно дадено и посредством подписано преди изпращането му или по друг установен между членовете на СД начин идентифицирано телефаксно съобщение.

### **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 с Изпълнителния директор, както и договорите за управление 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 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 и видът и размера на гаранцията, която членовете дават за своето управление и размера на неустойката за предсрочно прекратяване на договора не по вина на члена на Съвета на директорите.

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 на 3-месечни възнаграждения. Дадената гаранция се връща след прекратяване на договора за управление и след решението на Едноличния собственик на капитала на Дружеството за освобождаване от отговорност.

При необходимост от служебни пътувания, членовете на Съвета се командирова от Изпълнителния директор (включително като се командирова сам) за сметка на Дружеството. При провеждане на заседания на органите на Дружеството, разходите за провеждане на заседанието и за командироване на членове на Съвета на директорите, ако мястото на провеждане е различно от местожителството на член на Съвета, са за сметка на Дружеството.

### **2.6. Състав**

Към 31.12.2021г. Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е в състав:

- Илия Тодоров Илиев
- Наско Асенов Михов
- Александър Христов Николов
- Владимир Андреев Уручев
- Ива Едуард Николова

СД е с мандат от 5 години, считано от датата на вписване в Търговския регистър.

Председател на СД е Илия Тодоров Илиев. Изпълнителен директор и представляващ „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е Наско Асенов Михов.

### **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 31.12.2021г. Одитният комитет на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е в състав:

- Елена Димитрова Георгиева - Председател

- Огнян Божидаров Тодоров - Член
- 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 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 стартегическите 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 ѝ.

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 съвещателни функции по всички въпроси, свързани с политиката на Дружеството в областта на енергийната ефективност. СЕЕ в своята работа се ръководи от изискванията на Закона за енергийната ефективност (ЗЕЕ), наредбите по прилагането му, издадени от Министъра на енергетиката, другите приложими закони, нормативни актове и вътрешните документи на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. В Правилник за работата на Съвет „Енергийна ефективност”, утвърден от Изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД са разписани организация на работа, 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 постоянния състав и може да бъде разширяван със специалисти от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и специалисти от външни организации, които имат отношение към темите, включени в дневния ред на съответното заседание по преценка и предложение от Председателя или от членовете на постоянния състав. По преценка на Председателя на СЕЕ в заседанията на СЕЕ вземат участие ръководителите на структурните звена, чиито документи обсъжда съветът. При обсъждане на общи технико-икономически въпроси в работата на Съвет „Енергийна ефективност” може да се привличат 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.

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

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

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

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

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

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

**НАСКО МИХОВ**

**ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР**

**„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД**

## Индивидуален отчет за финансовото състояние

Пояснение	31 декември	31 декември	01 януари
	2021	2020	2020
	Преизчислено*		Преизчислено*
<b>Активи</b>	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>
<b>Нетекущи активи</b>			
Имоти, машини и съоръжения	6	2 456 097	2 279 582*
Нематериални активи	7	22 990	6 768
Инвестиционни имоти	8	4 127	4 115
Инвестиции в дъщерни предприятия	9	22 166	22 161
Предоставени заеми на свързани лица	35.2	3 670	5 989
Вземания от свързани лица		-	1 145
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (АВА)	10	549	510
<b>Нетекущи активи</b>		<b>2 509 599</b>	<b>2 320 270</b>
<b>Текущи активи</b>			
Ядрено гориво	12	428 446	433 399
Материални запаси	13	112 102	105 650*
Търговски и други вземания	14	5 125	29 881
Предоставени заеми на свързани лица	35.2	2 391	2 398
Вземания от свързани лица	35.1	44 625	46 827
Вземания за данък върху дохода		-	1 834
Пари и парични еквиваленти	15	914 193	485 106
		<b>1 506 882</b>	<b>1 105 095</b>
Активи, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи държани за разпределение към собствениците	16	56 242	56 242
<b>Текущи активи</b>		<b>1 563 124</b>	<b>1 161 337</b>
<b>Общо активи</b>		<b>4 072 723</b>	<b>3 481 607</b>

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

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
/Наско Михов/

Дата на съставяне: 21 март 2022 г.

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29 март 2022 г. и подписан на 18.04.2022 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

**Грант Торнтон ООД**  
**Одиторско дружество № 032**  
Марий Апостолов  
Управляващ съдружник

**Захаринова Нексия ЕООД**  
**Одиторско дружество № 138**  
Димитрина Захаринова  
Управляващ съдружник

Емилия Маринова  
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Григор Петров  
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента



## Индивидуален отчет за финансовото състояние (продължение)

Пояснение	31 декември	31 декември	01 януари
	2021	2020	2020
	Преизчислено*		Преизчислено*
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<b>Собствен капитал и пасиви</b>			
<b>Собствен капитал</b>			
Акционерен капитал	17.1	244 585	244 585
Законови резерви	17.2	24 458	24 458
Преоценъчен резерв на нефинансови активи	17.3	2 171 928	1 913 926*
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи		(76 552)	(76 615)*
Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност		285	250
Други резерви	17.4	21 406	109 309*
Неразпределена печалба		941 233	570 505*
<b>Общо собствен капитал</b>		<b>3 327 343</b>	<b>2 786 418</b>
<b>Пасиви</b>			
<b>Нетекущи пасиви</b>			
Заеми		-	10 879
Задържани суми по договори за строителство	19	97	326
Финансирания	20	99 182	103 158
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	21	101 211	89 115
Нетекущи търговски и други задължения	22	117	6 118
Отсрочени данъчни пасиви	11	175 921	150 469*
<b>Нетекущи пасиви</b>		<b>376 528</b>	<b>349 186</b>
<b>Текущи пасиви</b>			
Търговски и други задължения	22	227 290	167 969
Задължения към свързани лица	35.1	5 156	4 827
Заеми	18	-	11 170
Финансирания	20	4 319	4 206
Задържани суми по договори за строителство	19	7 137	3 626
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	21	30 876	28 606
Провизия за отработено ядрено гориво и други	23	24 908	79 720
Задължение за данък върху доходите		23 287	-
<b>Текущи пасиви</b>		<b>322 973</b>	<b>300 124</b>
Пасиви, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи държани за разпределение към собствениците	16	45 879	45 879
<b>Текущи пасиви</b>		<b>368 852</b>	<b>346 003</b>
<b>Общо пасиви</b>		<b>745 380</b>	<b>695 189</b>
<b>Общо собствен капитал и пасиви</b>		<b>4 072 723</b>	<b>3 387 144</b>

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

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
/Наско Михов/

Дата на съставяне: 21 март 2022 г.

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29 март 2022 г. и подписан на 18.04.2022 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

**Грант Торнтон ООД**

**Одиторско дружество № 032**

Марий Апостолов

Управляващ съдружник

Емилия Маринова

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

**Захарина Нексия ЕООД**

**Одиторско дружество № 138**

Димитрина Захарина

Управляващ съдружник

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

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

	Пояснение	2021	2020
		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от продажба на електроенергия		2 702 696	1 255 807
Приходи от продажба на топлоенергия		3 556	3 103
<b>Приходи от продажби на продукция</b>	24	<b>2 706 252</b>	<b>1 258 910</b>
Приходи от продажба на услуги, стоки и други	24	3 155	2 944
Приходи от финансирани		3 922	3 942
Други приходи и доходи	25	3 550	6 030
Печалба от продажба на нетекущи активи		23	415
Промяна в справедливата стойност на инвестиционни имоти		12	(5)
Разходи за материали	26	(138 333)	(131 783)
Разходи за външни услуги	27	(171 206)	(157 358)
Разходи за персонала	28	(254 568)	(240 446)
Провизии за доходи след напускане	28	(29 305)	(17 346)
Разходи за амортизация и обезценка на нефинансови активи	6,7	(180 859)	(178 559)
Разходи за провизии	29	(24 908)	(37 924)
Разходи за обезценка/възстановена обезценка на финансови активи, нетно	30	(430)	1 693
Други разходи	31	(430 824)	(205 417)
Разходи за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия	32	(450 000)	-
Себестойност на продадените стоки и други текущи активи		(426)	(368)
Изменение в незавършеното производство		3 539	834
Придобиване на машини, съоръжения и оборудване по стопански начин		114	232
<b>Печалба от оперативна дейност</b>		<b>1 039 708</b>	<b>305 794</b>
Финансови разходи	33	(2 356)	(1 587)
Финансови приходи	33	1 774	2 170
<b>Печалба преди данъци</b>		<b>1 039 126</b>	<b>306 377</b>
Разход за данък върху дохода	34	(148 822)	(30 567)
<b>Печалба за годината</b>		<b>890 304</b>	<b>275 810</b>

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

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
/Наско Михов/

Дата на съставяне: 21 март 2022 г.

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29 март 2022 г. и подписан на 18.04.2022 г.

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

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

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

Пояснение	2021	2020
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
<b>Печалба за годината</b>	<b>890 304</b>	<b>275 810</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	21 63	1 028
Преценка на нефинансови активи	6 287 141	-
Промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход		
– печалба/ загуби от текущия период	39	(19)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	11 (28 718)	(101)
<b>Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци</b>	<b>258 525</b>	<b>908</b>
<b>Общо всеобхватен доход за годината</b>	<b>1 148 829</b>	<b>276 718</b>

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

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
/Наско Михов/

Дата на съставяне: 21 март 2022 г.

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29 март 2022 г. и подписан на 18.04.2022 г.

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

**Захарина Нексия ЕООД**  
**Одиторско дружество № 138**  
Димитрина Захарина  
Управляващ съдружник  
Григор Петров  
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

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

Всички суми са представени в хиляди левове.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преценки по планове с дефинирани доходи	Резерв от преценка на капиталови инструменти по справедлива стойност	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2020 г. преди преизчисление	244 585	24 458	1 400 140	(70 375)	203	676 667	405 645	2 681 323
Ефект от корекция на грешки (Пояснение 5)	-	-	514 672	(7 165)	-	(567 358)	50 674	(9 177)
Салдо към 1 януари 2020 г. след преизчисление	244 585	24 458	1 914 812	(77 540)	203	109 309	456 319	2 672 146
Дивиденди	-	-	-	-	-	-	(162 446)	(162 446)
Сделки с едноличния собственик	-	-	-	-	-	-	(162 446)	(162 446)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	-	275 810	275 810
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	(64)	925	47	-	-	908
<b>Общ всеобхватен доход за годината</b>	-	-	<b>(64)</b>	<b>925</b>	<b>47</b>	-	<b>275 810</b>	<b>908</b>
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(822)	-	-	-	822	276 718
Салдо към 31 декември 2020 г.	244 585	24 458	1 913 926	(76 615)	250	109 309	570 505	2 786 418

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

Дата на съставяне: 21 март 2022 г.

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
/Наско Михов/

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29 март 2022 г. и подписан на 18.04.2022 г. одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

**Грант Торнтон ООД**  
**Одиторско дружество № 032**  
Марий Апостолов  
Управляващ съдружник  
Емилия Маринова  
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

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

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

Всички суми са представени в хиляди левове.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
<b>Салдо към 1 януари 2021 г.</b>	<b>244 585</b>	<b>24 458</b>	<b>1 913 926</b>	<b>(76 615)</b>	<b>250</b>	<b>109 309</b>	<b>570 505</b>	<b>2 786 418</b>
Дивиденди	-	-	-	-	-	(225 808)	(382 097)	(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>
Печалба за годината	-	-	-	-	-	-	890 304	890 304
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	258 427	63	35	-	-	258 525
<b>Общ всеобхватен доход за годината</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>258 427</b>	<b>63</b>	<b>35</b>	<b>-</b>	<b>890 304</b>	<b>1 148 829</b>
Увеличение на резерви за сметка на неразпределена печалба	-	-	-	-	-	137 905	(137 905)	-
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(425)	-	-	-	425	-
Други изменения на капитала	-	-	-	-	-	-	1	1
<b>Салдо към 31 декември 2021 г.</b>	<b>244 585</b>	<b>24 458</b>	<b>2 171 928</b>	<b>(76 552)</b>	<b>285</b>	<b>21 406</b>	<b>941 233</b>	<b>3 327 343</b>

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

Дата на съставяне: 21 март 2022 г.

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
/Наско Михов/

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29 март 2022 г. и подписан на 18.04.2022 г. одиторски доклад, издаден от съвместните одитори

**Грант Торнтон ООД**  
**Одиторско дружество № 032**  
Марий Апостолов  
Управляващ съдружник  
Емилия Маринова  
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

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

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

	Пояснение	2021	2020
		хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
<b>Оперативна дейност</b>			
Постъпления от клиенти		3 264 067	1 544 057
Плащания към доставчици		(441 685)	(469 081)
Плащания към персонал и осигурителни институции		(265 073)	(248 582)
Платени лицензи, такси и други към Агенция за ядрено регулиране (АЯР)		(5 385)	(6 025)
Плащания към фонд „РАО“, фонд „ИЕЯС“ и фонд „СЕС“		(371 709)	(190 867)
Парични потоци, свързани с други данъци и плащания към държавния бюджет и местните бюджети		(429 529)	(182 665)
Парични потоци, свързани със застраховки		(16 135)	(13 925)
Плащания за данък върху дохода, нетно		(126 966)	(38 198)
Други парични потоци от оперативна дейност, нетно		(4 264)	2 546
Плащания по програма на МС за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия	32	(450 000)	-
<b>Нетен паричен поток от продължаващи дейности</b>		<b>1 153 321</b>	<b>397 260</b>
<b>Нетен паричен поток от оперативна дейност</b>		<b>1 153 321</b>	<b>397 260</b>
<b>Инвестиционна дейност</b>			
Придобиване на дългосрочни инвестиции в дъщерни дружества		(5)	(7 000)
Придобиване на имоти, машини и съоръжения		(101 676)	(112 810)
Получени и възстановени финансираня, нетно		(6 303)	(6 303)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения		24	1 383
Постъпления по предоставени заеми		2 300	2 250
Получени дивиденди	9	770	969
Получени лихви		196	254
<b>Нетен паричен поток от инвестиционна дейност</b>		<b>(104 694)</b>	<b>(121 257)</b>
<b>Финансова дейност</b>			
Плащания по получени заеми	36	(10 879)	(22 248)
Платени лихви	36	(452)	(912)
Изплатени дивиденди	17.5	(607 905)	(162 446)
Платени задължения по лизинг	36	(232)	(232)
<b>Нетен паричен поток от финансова дейност</b>		<b>(619 468)</b>	<b>(185 838)</b>
<b>Нетна промяна в пари и парични еквиваленти</b>		<b>429 159</b>	<b>90 165</b>
Пари и парични еквиваленти в началото на периода преди обезценка		485 106	395 583
Очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти	15	(72)	(642)
<b>Пари и парични еквиваленти в края на периода</b>	15	<b>914 193</b>	<b>485 106</b>

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

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
/Наско Михов/

Дата на съставяне: 21 март 2022 г.

Годишният индивидуален финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29 март 2022 г. и подписан на 18.04.2022 г.

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

**Захарина Нексия ЕООД**  
Одиторско дружество № 138  
Димитрина Захарина  
Управляващ съдружник

Емилия Маринова  
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Григор Петров  
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

## Пояснения към индивидуалния финансов отчет

### 1. Предмет на дейност

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

Финансовата година на Дружеството приключва на 31 декември.

Предметът на дейност на Дружеството включва използването на атомната енергия за производство на електрическа и топлинна енергия.

Към 31 декември 2021 г. едноличен собственик на акционерния капитал на Дружеството е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е българската държава чрез Министерството на енергетиката.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите. В началото на отчетния период към 01.01.2021 г. Съветът на директорите е в следния състав:

- Жаклен Коен – Председател на Съвета на Директорите,
- Наско Михов – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор,
- Иван Йончев – Член на Съвета на Директорите.

Към 31 декември 2021 г. и към датата на изготвяне на финансовия отчет Съветът на директорите е в следния състав с мандат 5 години:

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

като обстоятелството е вписано на 23.04.2021 в Търговски регистър.

Към 31 декември 2021 г. Дружеството се представлява от Изпълнителния директор Наско Михов.

Към 31 декември 2021 г. списъчният брой на персонала на Дружеството по трудови правоотношения е 3,706 бр. (31 декември 2020 г.: 3,674).

### 2. Основа за изготвяне на индивидуалния финансов отчет

Индивидуалният финансов отчет на Дружеството 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.

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

Този финансов отчет е индивидуален. Дружеството съставя и консолидиран финансов отчет 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“.

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

Към датата на изготвяне на настоящия индивидуален финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Дружеството да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще. В резултат на извършения преглед на дейността ръководството очаква, че Дружеството ще разполага с достатъчно ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и счита, че принципът за действащо предприятие е уместно използван при изготвянето на индивидуалния финансов отчет.

### 3. Промени в счетоводната политика

#### 3.1. Нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, които са влезли в сила от 1 януари 2021 г.

Дружеството прилага следните нови стандарти, изменения и разяснения, които са влезли в сила тази година и са както следва:

##### **Изменения в МСФО 4 Застрахователни договори - отлагане на МСФО 9 в сила от 1 януари 2021, приети от ЕС.**

Измененията доведоха до отлагане на датата на първоначално прилагане на МСФО 17 с две години, т.е. за годишни периоди започващи на или след 1 януари 2023 г. и промяна във фиксираната дата на изтичане на временното освобождаване в МСФО 4 Застрахователни договори от прилагането на МСФО 9 Финансови инструменти, така че дружествата да бъдат задължени да прилагат МСФО 9 за годишни периоди започващи на или след 1 януари 2023 г.

##### **Изменения в МСФО 9, МСС 39, МСФО 4, МСФО 7 и МСФО 16 Реформа на референтните лихвени проценти – Фаза 2 в сила от 1 януари 2021 г., приети от ЕС**

Измененията включват елементи, които засягат финансовото отчитане след реформата на референтния лихвен процент, включително замената му с алтернативни референтни лихвени проценти. Публикуваните изменения разглеждат въпроси, които могат да засегнат финансовото отчитане, когато съществуващия референтен лихвен процент действително бъде заменен.

##### **Изменения на МСФО 16 Лизинг: Намаления на наемите, свързани с Covid-19 след 30 юни 2021 г., в сила от 1 април 2021 г., приет от ЕС**

Изменението от май 2020 г., което предоставяше на лизингополучателите освобождаване от необходимостта да третират свързаната с Covid-19 отстъпка в наема като модификация на лизинговия договор, вече ще може да се прилага до 30 юни 2022 г. Измененията в свързаните с Covid-19 намаления на наемите след 30 юни 2021 г. имат за цел:

- да позволят на лизингополучателите да прилагат практически целесъобразната мярка за намаленията в наемите, свързани с Covid-19 и по-специално плащанията, първоначално дължими на или преди 30 юни 2021 г.
- да изисква от лизингополучателите, прилагащ изменението да го направят за годишни финансови периоди започващи на или след 1 април 2021 г.
- лизингополучателите, прилагащи изменението, да го направят ретроспективно, признавайки кумулативния ефект от първоначалното прилагане на изменението като корекция на началното салдо на неразпределената печалба (или друг компонент на собствения капитал, ако е приложимо) в началото на годишния отчетен период, в който лизингополучателите за първи път прилагат изменението
- да посочат, че през отчетния период, в който лизингополучателите за първи път прилагат изменението, от тях не се изисква да оповестяват информацията, изисквана от параграф 28(е) от МСС 8.



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

Към датата на одобрение на 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 2021 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила.

Информация за тези стандарти и изменения, които имат ефект върху финансовия отчет на Дружеството, е представена по-долу.

#### **Изменения в МСФО 3 Бизнес комбинации, МСС 16 Имоти, машини и съоръжения, МСС 37 Провизии, условни пасиви и условни активи, в сила от 1 януари 2022 г., приети от ЕС**

- 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.

#### **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.

### **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.

### **Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила от 1 януари 2023 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 - не и размера или момента на признаване на активи, пасиви, приходи или разходи или информацията, която дружествата оповестяват за тези елементи. Измененията целят 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 и изрично посочва, че само наличните права „в края на отчетния период“ трябва да влияят върху класификацията на пасива;
- класификацията не се влияе от очакванията на дружеството дали ще упражни правото си да отсрочи уреждането на пасива; и
- уреждането на пасивите може да се осъществи чрез прехвърляне на парични средства, капиталови инструменти, други активи или услуги на контрагента.

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

От предприятията се изисква да оповестяват 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.

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

Предприятията трябва да прилагат измененията в стандарта за транзакциите, които възникват на или след началото на най-скорошния представен сравнителен период. Също така 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

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., все още не са 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 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.

**МСФО 14 „Отсрочени сметки при регулирани цени” в сила от 1 януари 2016 г., все още 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 индивидуален 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 индивидуалния 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 индивидуалния финансов отчет**

Индивидуалният финансов отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети”. Дружеството е приело да представя отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в единен отчет.

В индивидуалния отчет за финансовото състояние се представят два сравнителни периода, когато Дружеството:

- а) прилага счетоводна политика ретроспективно;
- б) преизчислява ретроспективно позиции във финансовия отчет; или
- в) прекласифицира позиции във финансовия отчет.

и това има съществен ефект върху информацията в индивидуалния отчет за финансовото състояние към началото на преходния период.

С цел постигане на представяне във финансовия отчет, даващо по-уместна информация за характера на дейността на Дружеството и ефекта от операции и други събития или условия върху финансовото му състояние, някои от елементите са представени по различен начин в сравнение с индивидуалните финансови отчети за предходни периоди. Промяната касае както начина на представяне на елементи от индивидуалните Отчет за финансовото състояние, Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватния доход и Отчет за паричните потоци за периода, приключващ на 31 декември 2020 г., така и до начина на тяхното оценяване, посочени в пояснение 6 Ефект от корекция на грешки и рекласификации.

Следните промени са направени за сравнителния период към 31.12.2020 г.:  
В индивидуален отчет за финансово състояние:

- Търговските и други вземания, по които има заведени съдебни дела са рекласифицирани като съдебни вземания. От ред Търговски вземания е отпаднала сумата от 6 994 хил. лв. и обезценка 6 994 хил. лв., а от ред Други вземания прехвърлената сума в съдебни вземания е 1 649 хил. лв. с обезценка 143 хил. лв.
- Два от контрагентите на Дружеството БНЕБ АД и ДП РАО са идентифицирани като свързани лица под общ контрол (държавата) и разчетите с тях са били рекласифицирани като разчети със свързани лица. Съответно в Нетекущи активи, ред Нетекущи търговски и други вземания в размер на 1 145 хил. лв. се рекласифицира във Вземания от свързани лица и в Текущи активи, вземания в общ размер на 13 959 хил. лв. са били рекласифицирани от ред Търговски и други вземания на ред Вземания от свързани лица. Задължения в размер на 20 хил. лв. са рекласифицирани от ред Търговски и други задължения на ред Задължения към свързани лица. С цел съпоставимост на информацията, идентична рекласификация е направена и към 01.01.2020 г., представена в пояснение 6 Ефект от корекция на грешки и рекласификации.
- Отсрочени данъчни пасиви на стойност 9 177 хил. лв. са отчетени на ред Отсрочени данъчни пасиви за сметка на намаление на Преоценъчен резерв по планове за дефиниран доход с 7 165 хил. лв. и намаление на Неразпределена печалба с 2 012 хил. лв.

В индивидуален отчет за печалби или загуби и друг всеобхватния доход:

- Приходите от продажба на топлоенергия, потребявана от контрагенти на площадката на АЕЦ в размер на 942 хил. лв., представени към 31.12.2020 г. като друг приход, са рекласифицирани като приходи от продажба на топлоенергия.

В индивидуален отчет за паричните потоци:

- Възстановено финансиране за ДМА в размер на 6 303 хил. лв. е рекласифицирано от позиция „Други парични потоци от оперативна дейност, нетно“ в „Получени и възстановени финансираня, нетно“ в инвестиционна дейност;
- Плащания към Агенция за ядрено регулиране (АЯР) в размер на 6 025 хил. лв. са представени на отделен ред в паричните потоци от оперативна дейност поради спецификата и съществеността на сумите;
- Плащания за местни данъци и такси в размер на 3 246 хил. лв. са рекласифицирани от „Други парични потоци от оперативна дейност, нетно“ в „Парични потоци, свързани с други данъци и плащания към държавния бюджет и местните бюджети“;
- Постъпления от клиенти на топлоенергия в размер на 1 180 хил. лв. са рекласифицирани от „Други парични потоци от оперативна дейност, нетно“ към „Постъпления от клиенти“ в оперативната дейност.

### 4.3. Сделки в чуждестранна валута

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

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

в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата, на която е определена справедливата стойност.

#### **4.4. Инвестиции в дъщерни предприятия**

Дъщерни предприятия са всички предприятия, които се намират под контрола на Дружеството. Контролът върху дъщерните предприятия на Дружеството се изразява във възможността му да ръководи и определя финансовата и оперативната политика на дъщерните предприятия, така че да се извличат изгоди в резултат на дейността им. В индивидуалния финансов отчет на Дружеството инвестициите в дъщерни предприятия се отчитат по себестойност.

Дружеството признава дивидент от дъщерно предприятие в печалбата или загубата в своите индивидуални финансови отчети, когато бъде установено правото му да получи дивидента.

#### **4.5. Приходи**

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

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

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

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

- 1 Идентифициране на договора с клиент
- 2 Идентифициране на задълженията за изпълнение
- 3 Определяне на цената на сделката
- 4 Разпределение на цената на сделката към задълженията за изпълнение
- 5 Признаване на приходите, когато са удовлетворени задълженията за изпълнение.

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

Дружеството признава като задължения по договор възнаграждение, получено по отношение на неудовлетворени задължения за изпълнение и ги представя като други задължения в отчета за финансовото състояние. По същия начин, ако Дружеството удовлетвори задължение за изпълнение, преди да получи възнаграждението, то признава в отчета за финансовото състояние или актив по договора, или вземане, в зависимост от това дали се изисква нещо друго освен определено време за получаване на възнаграждението.

Приходите от договори с клиенти се признават, когато контролът върху обещаните в договора стоки и/или услуги се прехвърли на клиента в размер, който отразява възнаграждението, на което Дружеството очаква да има право в замяна на тези стоки или услуги.

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

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

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

Дружеството признава приход за всяко отделно задължение за изпълнение на ниво 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 Дружеството взема предвид условията на договора и обичайните си търговски практики.

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

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

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

При определяне на цената на сделката се взема предвид влиянието на променливо възнаграждение, наличието на значителни компоненти на финансирането, непаричното възнаграждение и възнаграждението, дължими на клиента (ако има такива).

## **Задължения за изпълнение и подход за признаване на основни видове приходи по договори с клиенти**

### *Продажба на електрическа енергия*

Доставките на електроенергия се осъществяват целогодишно при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира ползите едновременно, Дружеството прехвърля контрола върху електроенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето.

Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху електроенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на електроенергия от страна на купувача. Електроенергията се счита за доставена на клиента веднага, след като се осъществи регистриране на графици от Продавача и Купувача в системата за известяване на графици, администрирана от Електроенергиен системен оператор ЕАД след съгласуване на същите между страните. Графици се качват всеки ден до 15,30 ч. за следващия ден както за свободен така и за регулиран пазар и за борса. Извършва се така наречено нетно месечно търговско мерене на количествата на изводите на ОРУ (Открита разпределителна уредба), които следва да отговарят на заявените количества в графициите.

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, Дружеството прехвърля контрола върху топлоенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето.

Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху топлоенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на топлоенергия от страна на купувача. Теплоенергията се счита за доставена на клиента в момента на потреблението. Доставените количества се отчитат от топломер в абонатната станция, където се извършва търговското мерене един път месечно.

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

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

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

#### *Приходи от услуги*

Наемният доход от договори за оперативен лизинг се признава като доход по линейния метод за срока на лизинговия договор освен в случаите, в които ръководството на Дружеството прецени, че друга системна база отразява по-точно времевия модел, при чието използване е намалена извлечената полза от наетия актив.

#### *Приходи от продажби на краткотрайни активи*

Приходите от продажби на краткотрайни активи се признават в момента, в който е прехвърлен контрола върху продаваните активи. Доставка възниква, когато активите са били изпратени на клиента, рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и или той е приел активите в съответствие с договора за продажба.

### **Принципал или агент**

Когато трета страна участва в предоставянето на стоки или услуги на клиент, Дружеството определя дали естеството на неговото обещание е задължение за изпълнение, свързано с предоставяне на конкретните стоки или услуги (принципал), или с уреждане третата страна да предостави тези стоки или услуги (агент).

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

Дружеството е агент, ако задължение за изпълнение на Дружеството е да уреди предоставянето на стоките или услугите от трета страна. Когато дружеството-агент, удовлетворява задължение за изпълнение, то признава приход в размер на такса или комисионна, на които очаква да има право в замяна на това, че е уредило стоките и услугите да бъдат предоставени от друга страна. Таксата или комисионата на Дружеството може да бъде нетният размер на възнаграждението, който Дружеството запазва след като заплати на другата страна възнаграждението, получено в замяна на стоките или услугите, които трябва да бъдат предоставени от тази страна.

Признаците, че Дружеството е агент, включват следните елементи:

- трета страна носи основната отговорност за изпълнението на договора;
- преди или след като стоките са били поръчани от клиента, при изпращането им или при връщане на стоката не възниква риск за материалните запаси на Дружеството;
- Дружеството не разполага с правомощия за определяне на цените на стоките или услугите на другата страна и, следователно, ползата, която дружеството може да получи от тези стоки и услуги, е ограничена;
- възнаграждението на Дружеството е под формата на комисиона;
- Дружеството не е изложено на кредитен риск за вземането от клиента в замяна на стоките или услугите на другата страна.

Дружеството е агент при следните сделки:

- такса/компонент задължение към обществото;
- консумативи по договори за наем.

### Салда по договори

#### Търговски вземания и активи по договори

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

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

#### Пасиви по договори

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

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

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

#### Б. Други приходи и доходи

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

Приход	Подход за признаване
Нетна печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения и нематериални активи	Печалбите или загубите, възникващи при отписването на актив от имоти, машини и съоръжения или нематериален актив в резултат на продажба, се включват в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан. Активът се отписва в момента, в който е прехвърлен контрола върху продавания актив.
Приход от преценка на имоти, машини и съоръжения	Приход от преценки се отчитат като приход до размер на начислени преди това разходи.
Приходи от наеми	Наемният доход от договори за оперативен лизинг се признава като доход по линейния метод за срока на лизинговия договор, освен в случаите, в които ръководството на Дружеството прецени, че друга системна база отразява по-точно времевия модел, при чието използване е намалена извлечената полза от наетия актив.
Излишъци на активи и ликвидация на активи	Приходите от излишъци на активи се признават в момента на установяване на излишъците.
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



Приход	Подход за признаване
	е предвидено да компенсира. Когато дарението (финансирането) е свързано с актив, то се представя като пасив и се включва в доходите през периода на полезния живот на свързания с него актив.
Приходи от застрахователни събития	Приходът се признава, когато се установи правото на Дружеството да получи плащането.
Приходи от неустойки	Приходът се признава, когато се установи правото на Дружеството да получи плащането.
Приходи от отписване на задължения	Приходите от отписване на задължения се признават, когато изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.

## В. Финансови приходи

Финансовите приходи се включват в индивидуалния 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 индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

### *Признаване на приходи от лихви*

Приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху брутната балансова стойност на финансовите активи, съгласно изискванията на МСФО 9 „Финансови инструменти“, с изключение на финансовите активи, които са кредитно обезценени (Фаза 3), за които приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху тяхната амортизирана стойност (брутната 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 индивидуалния отчет за финансовото състояние на Дружеството, когато има достатъчна сигурност, че Дружеството ще изпълни условията, свързани с тях, и дарението е получено. Финансиранията за текуща дейност се признават на систематична база в периодите, в които се признават разходите, които те следва да компенсират. Финансиранията за придобиване на нетекущи активи се представят като приходи за бъдещи периоди и се признават в печалбата или загубата на систематична база за полезния живот на съответния актив.

Непарични правителствени дарения се признават по справедливата стойност на непаричния актив, оценена от лицензиран оценител към датата на прехвърлянето.

### 4.6. Активи и пасиви по договори с клиенти

Дружеството признава активи и/или пасиви по договор, когато една от страните по договора е изпълнила задълженията си в зависимост от връзката между дейността на предприятието и плащането от клиента. Дружеството представя отделно всяко безусловно право на възнаграждение като вземане. Вземане е безусловното право на предприятието да получи възнаграждение.

Пасиви по договор се признават в отчета за финансовото състояние, ако клиент заплаща възнаграждение или дружеството има право на възнаграждение, което е безусловно, преди да е прехвърлен контрола върху стоката или услугата.

Дружеството признава активи по договор, когато задълженията за изпълнение са удовлетворени и плащането не е дължимо от страна на клиента. Актив по договор е правото на предприятието да

получи възнаграждение в замяна на стоките или услугите, които предприятието е прехвърлило на клиент.

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

#### 4.7. Оперативни разходи

Оперативните разходи се признават в печалбата или загубата при ползването на услугите или на датата на възникването им.

##### *Разходи за електрическа енергия*

В себестойността на електроенергията се включват производствените разходи, пряко свързани с произведената продукция съгласно „Наредба № 1 за регулиране на цените на електрическата енергия“ на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Разходите за ядрено гориво се отчитат съгласно утвърдена методика на Дружеството. Разходът за ядрено гориво на произведената електроенергия се получава като произведение от горивната компонента, изчислена по методика и прогнозното бруто произведено количество ел. енергия по блокове.

Разходи за фондове „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения“ (ИЕЯС), „Радиоактивни отпадъци“ (РАО) се изчисляват съгласно постановления и наредби на Министерския съвет и се признават като друг разход за периода.

##### *Разходи за производство и пренос на топлоенергия*

Пряката себестойност на топлоенергията се формира от разходите за производство и пренос. В разходите за производство на топлоенергия са включени условно-постоянните и променливи (ядрено гориво) разходи на Електропроизводство-2, умножени с коефициент на редукция. Коефициентът на редукция представлява относителният дял на недопроизведената електроенергия към бруто произведената електроенергия от Електропроизводство-2 (ЕП-2). Недопроизводството се изчислява ежемесечно от направление „Инженерно осигуряване“. С редуцираните разходи се намаляват разходите за производство на ел. енергия. Тези разходи се отнасят в себестойността на произведената топлоенергия и разходите за производство на топлоенергия опуснати за звена на площадката.

За дейност „Производство и пренос на топлоенергия“:

- в себестойността на произведената топлоенергия се включват условно-постоянни и променливи разходи от Електропроизводство-2;
- в себестойността на преноса на топлоенергия се включват всички променливи и условно-постоянни разходи на цех “Отоплителна централа”.

Топлоенергията за собствените обекти на АЕЦ „Козлодуй“ се признава като разход текущо през годината по продажна цена за потребители на топлинна енергия, а в края на годината се изравнява по фактическа себестойност.

##### *Разходи за спомагателни и допълнителни дейности*

Разходите за спомагателни и допълнителни дейности се отчитат в отделни групи счетоводни сметки, като включват преки и непреки разходи. Базите за разпределение на непреките технологични разходи са, както следва:

- За ремонтна дейност:
  - за външни обекти - вложени човечески часове по обекти и поръчки;
  - за обекти на площадката на АЕЦ – вложени материали по обекти и поръчки;
- За автотранспорт - изразходено гориво;
- За основна дейност - производство на електроенергия, както следва:

Социалните разходи се разпределят по коефициентен способ на база списъчен състав на заетите лица по дейности „Производство на електроенергия“ и „Пренос на топлоенергия“.

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 индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

#### **4.8. 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 Дружеството. 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 Дружеството, 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 индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи”.

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

Преустановена дейност е компонент на Дружеството, 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 индивидуалния 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 индивидуалния 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.

#### **4.10. Нематериални активи**

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

Последващото оценяване се извършва по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в индивидуалния 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 индивидуалния 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 индивидуалния 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 индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато активът бъде отписан.

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

- наличие на техническа способност за завършване на актива;
- намерение за завършване на актива;
- способност за използване или продажба на актива, включително наличие на пазар или полезност при вътрешна за Дружеството употреба;
- способност за оценяване на разходите по време на развитие на актива.

#### *Научноизследователска дейност*

Разходи за научноизследователска дейност, направени за придобиване на ново научно или техническо знание, се признават в печалбата и загубата, когато възникнат.

Разходите за изследователска и развойна дейност, извършени във връзка с външни поръчки при наличие на сключени договори с клиенти, се признават за актив, който подлежи на продажба.

Непреките технологични производствени разходи се разпределят на база труд и заедно с преките разходи формират себестойността на създадения актив.

#### *Развойна дейност*

Развойна дейност включва план или проект за производството на нови или съществено подобрени продукти и процеси. Разходи за развойна дейност се капитализират, само ако тези разходи могат да се измерят надеждно, продуктът или процесът са технически и търговски възможни, бъдещи икономически ползи са вероятни и Дружеството възнамерява и има достатъчни ресурси да завърши развитието и да използва или продаде актива. Капитализираните разходи включват материали, труд, общопроизводствени разходи, които са директно 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 Дружеството е в размер на 700.00 лв.

#### 4.11. Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията (ИМС) се оценяват първоначално по себестойност, включваща цената на придобиване, както и всички преки разходи за привеждането на актива в работно състояние.

Последващата оценка на ИМС след първоначално признаване се прилага по отношение на цял клас еднотипни активи, както следва:

№	Клас ИМС	Модел за последваща оценка
1	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 индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и се отчитат за сметка на собствения капитал (преоценен резерв), ако не се предхождат от начислени преди това разходи. При продажба или отписване на преоценения актив останалият преоценен резерв се отразява за сметка на неразпределената печалба.

Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:

- когато справедливата стойност на активите търпи само незначителни промени, преоценката се прави на всеки три години;
- когато справедливата стойност на ИМС се променя съществено на по-кратки интервали от време, преоценката им се извършва на по-кратки интервали от време, така че балансовата стойност на актива да не се различава съществено от справедливата му стойност.

Честотата на последващите преоценки на ИМС при прилагане на модела на преоценка зависи от това дали балансовата стойност съществено се различава от справедливата стойност на даден преоценен актив към края на отчетния период.

В тази връзка, при извършване на годишната инвентаризация в края на отчетния период (края на финансовата година) Дружеството преглежда ИМС за индикации, че тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност.

Като съществено отклонение се приема отклонение на балансовата стойност от справедливата стойност на актива към датата на изготвяне на индивидуалния 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 индивидуалния финансов отчет.

Имоти, машини и съоръжения, които не се отчитат последващо по модела на преоценка, се оценяват по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка.

Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

Последващите разходи, свързани с определен актив от имоти, машини и съоръжения, се прибавят към балансовата сума на актива, когато е вероятно Дружеството да има икономически ползи, надвишаващи първоначално оценената ефективност на съществуващия актив. Всички други последващи разходи се признават за разход в периода, в който са направени.

Остатъчната стойност и полезният живот на имоти, машини и съоръжения се преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

Амортизацията на имоти, машини и съоръжения се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен живот на отделните групи активи, както следва:

Сгради	25-70 години
Машини, съоръжения и оборудване	5-55 години
Мобилни телефони	3-5 години
Повдигателни съоръжения	22-55 години
Преносими инструменти	5-19 години
КИП и А системи	5-40 години
Автомобили	9-42 години
Транспортни средства	5-40 години
Компютърна техника	2-28 години
Обзавеждане	3-35 години

Печалбата или загубата от продажба на имоти, машини и съоръжения се определя като разлика между постъпленията от продажбата и балансовата стойност на актива.

Избраният праг на същественост за имотите, машините и съоръженията на Дружеството е в размер на 700.00 лв.

#### **4.12. Лизинг (Наети активи)**

##### **Дружеството като лизингополучател**

За всички нови договори, сключени на или след 1 януари 2021 г., Дружеството преценява дали договорът е или съдържа лизинг. Лизингът се дефинира като „договор или част от договор, който носи правото да се използва актив (основният актив) за период от време в замяна на заплащане“. За да приложи това определение, Дружеството оценява дали договорът отговаря на три ключови оценки, които са дали:

- договорът съдържа определен актив, който или е изрично идентифициран в договора, или неявно е посочен, като бъде идентифициран в момента, в който активът е предоставен на Дружеството;
- Дружеството има право да получи по същество всички икономически ползи от използването на определения актив през целия период на използване, като се вземат предвид неговите права в определения обхват на договора;
- Дружеството има право да насочва използването на определения актив през целия период на използване. Дружеството оценява дали има право да насочва „как и с каква цел“ активът да се използва през целия период на използване.

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

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

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

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

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

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

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

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

Дружеството е 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.

#### **Дружеството като лизингодател**

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

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

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

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

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

Всички активи и единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка поне веднъж годишно. Всички други отделни активи или единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка, когато събития или промяна в обстоятелствата индикират, че тяхната балансова стойност не може да бъде възстановена.

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. Данните, използвани при тестването за обезценка, се базират на последния одобрен бюджет на Дружеството, коригиран при необходимост с цел елиминиране на ефекта от бъдещи реорганизации и значителни подобрения на активи. Дисконтовите фактори се определят за всяка отделна единица, генерираща парични потоци, и отразяват съответния им рисков профил, оценен от ръководството на Дружеството.

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

#### **4.14. Инвестиционни имоти**

Инвестиционните имоти се оценяват първоначално по себестойност, включваща покупната цена и всякакви разходи, които са пряко свързани с инвестиционния имот, например хонорари за правни услуги, данъци по прехвърляне на имота и други разходи по сделката.

Инвестиционен имот се признава като такъв, ако отговаря на следните условия:

- отговаря на определението за инвестиционен имот;
- вероятно е Дружеството да получава икономически изгоди, свързани с отдаването му под наем; и
- на стойността му може да се направи надеждна оценка.

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

Справедливата стойност е цената, по която имотът може да бъде разменен между информирани и желаещи страни в честна сделка помежду им. Тя отразява условията на пазара към датата на изготвяне на финансовите отчети. Инвестиционните имоти се преоценяват на годишна база и се включват в отчета за финансовото състояние по пазарните им стойности.

Печалбата/загубата, възникваща от промяна в справедливата стойност на инвестиционния имот, се включва в нетната печалба или загуба за периода, в който възниква.

Прехвърляния на активи от и в групата на инвестиционните имоти се извършват само когато има промяна в използването им, доказана чрез:

- започване за ползване от страна на Дружеството – прехвърля се от инвестиционен имот в ползван от собственика имот;
- започване на разработване с цел продажба – за прехвърляне от инвестиционен имот в материални запаси;
- край на ползване от Дружеството и предоставяне под наем на други лица – прехвърля се от ползван от собственика имот в инвестиционен имот;
- започване на оперативен лизинг към друга страна за актив, представен като материален запас – прехвърля се от материални запаси в инвестиционен имот.



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

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

Балансовата стойност на инвестиционен имот се отписва при продажба, при встъпване във финансов лизинг или когато повече не се очакват икономически изгоди от използването на имота.

Дружеството отписва инвестиционните си имоти при продажбата им или при трайното им изваждане от употреба, в случай че не се очакват никакви икономически изгоди от тяхното освобождаване. Печалбите или загубите, възникващи от изваждането им от употреба или тяхната продажба, се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и се определят като разлика между нетните постъпления от освобождаването на актива и балансовата му стойност.

#### **4.15. Финансови инструменти**

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

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

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

##### **4.15.1. Финансови активи**

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

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

Дружеството класифицира своите финансови активи, съобразно последващото им оценяване в три категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“, „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход“, или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност пред печалба или загуба“, както това е уместно, съгласно договорните условия по инструментите и установените бизнес модели в Дружеството, в съответствие с МСФО 9.

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

Ръководството на Дружеството е преценило, че финансовите активи представляващи парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица, се държат от Дружеството с цел получаване на договорените парични потоци и се очаква да доведат до парични потоци, представляващи единствено плащания на главница и лихви

(прилаган бизнес модел). Тези финансови активи се класифицират и оценяват последващо по амортизирана стойност.

#### *Първоначално оценяване*

Първоначално всички финансови активи, с изключение на търговските вземания, се оценяват по тяхната справедлива стойност, плюс преките разходи по транзакцията, в случай, че не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, когато се признават първоначално нето от разходите по сделката. Търговските вземания, които не съдържат съществен компонент на финансиране и за които Дружеството прилага практически целесъобразната мярка по МСФО 15 в това отношение, се оценяват първоначално по съответната цената на сделката, в съответствие с МСФО 15.

#### *Последващо оценяване и представяне*

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

#### *Финансови активи по амортизирана стойност (дългови инструменти)*

Тази категория включва парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица и предоставени заеми. Тази категория финансови активи е най-съществена за Дружеството.

Дружеството оценява и измерва финансовите активи по амортизирана стойност, ако са изгълнени и двете от следните условия:

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

Последващото оценяване се извършва, по метода на „ефективната лихва“, чрез който приходите от лихви се изчисляват, като ефективният лихвен процент се прилага към 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 Дружеството, като промените се отразяват в печалбата или загубата.

Печалбите или загубите се признават в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан, променен или обезценен.

#### *Финансови активи, отчитани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (капиталови инструменти)*

При първоначално признаване Дружеството класифицира инвестициите в капиталови инструменти в тази категория когато отговарят на 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 индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато правото на плащане е установено.

Капиталовите инструменти, определени по справедлива стойност в друг всеобхватен доход, не подлежат на обезценка.

*Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата*

Дружеството оценява всички останали финансови активи, различни от тези, които са определени като оценявани по амортизирана стойност или по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, по справедлива стойност през печалбата или загубата.

В случай, че по този начин се елиминирала или намалява значително несъответствието в оценяването или признаването на даден финансов актив, което би произтекло от признаване на резултати и промени въз основа на различни бази, Дружеството може да приложи изключенията, съгласно МСФО 9 и при първоначално признаване да неотменимо да определи финансов актив, като оценяван по справедлива стойност през печалбата или загубата, вкл. договори за доставка на нефинансова позиция. Такива финансови активи се представят в пояснителните приложения към индивидуалния финансов отчет отделно от другите инструменти, за които задължително се прилага този подход на оценяване.

*Отписване*

Финансов актив (или, където е приложимо, част от финансов актив или част от група подобни финансови активи) се отписват в случаи когато договорните права върху паричните потоци от актива са изтекли или Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актива или е поело задължението да изплати изцяло получените парични потоци без съществено забавяне на трета страна по споразумение "прехвърляне".

При отписване на финансов актив в неговата цялост разликата между 1) балансовата стойност (измерена към датата на отписване) и 2) полученото възнаграждение (включително всеки нов актив, получен без новото поемане на нов пасив), се признават в печалбата или загубата.

Когато Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актив или е сключила споразумение за прехвърляне, то оценява дали и в каква степен са запазени рисковете и ползите от собствеността. Когато нито прехвърли, нито запази съществено всички рискове и ползи от актива, нито прехвърли контрола върху актива, Дружеството продължава да признава прехвърления актив до степента на продължаващото му участие. В този случай Дружеството признава свързан пасив. Прехвърленият актив и свързаният с него пасив се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Дружеството е запазило.

**Обезценка на финансови активи**

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

	<b>Тип на финансовия актив</b>	<b>Категория по МСФО 9</b>	<b>Подход за обезценка</b>
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

	Тип на финансовия актив	Категория по МСФО 9	Подход за обезценка
6	Парични средства и еквиваленти	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
7	Други финансови, съдебни и присъдени вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход

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

Обезценката и загубите по финансовите инструменти се разглеждат на три етапа – на първите два като очаквани кредитни загуби за загуби, които могат да възникнат в резултат на неизпълнение, а на третия като кредитна обезценка (загуба), вече въз основа на доказателства за потенциално или фактическо неизпълнение по инструментите.

Очакваните кредитни загуби за експозиции, за които не е налице значително увеличение на кредитния риск спрямо първоначалното признаване, се признават за кредитни загуби, които е възможно да възникнат в резултат на събития по неизпълнение през следващите 12 месеца. За кредитни експозиции, за които е налице значително увеличение на кредитния риск след първоначалното признаване, се изисква корекция на загубата за очакваните кредитни загуби спрямо оставащия живот на експозицията, независимо от времето на неизпълнението (ОКЗ за целия срок на инструмента).

За търговските вземания и активите по договори, произтичащи от сделки в обхвата на МСФО 15, които не съдържат съществен компонент на финансиране Дружеството прилага опростен подход в съответствие с МСФО 9, като признава провизия за загуба от обезценка за очаквани кредитни загуби въз основа на очакваната кредитна загуба за целия срок на вземанията към всяка отчетна дата. Дружеството прилага матрица, чрез която се изчисляват очакваните кредитни загуби по търговски вземания. Вземанията се категоризират по просрочие и се групират по вид и клиентски сегменти с различни модели на кредитни загуби.

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

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

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

В случай, че към отчетната дата, кредитният риск върху даден финансов инструмент не се е увеличил значително спрямо момента на първоначалното признаване, обезценката за този финансов инструмент е в размер равен на очакваните 12-месечни кредитни загуби.

#### 4.15.2. Финансови пасиви

##### Първоначално признаване, класификация и оценка

Дружеството признава в индивидуалния отчет за финансовото състояние финансов пасив само когато стане страна по договорни клаузи на финансовия инструмент.

При първоначално им признаване финансовите пасиви се класифицират като: „финансови пасиви, оценявани впоследствие по амортизирана стойност“ (заеми и привлечени средства, търговски и други задължения) или като „финансови пасиви, оценявани по справедлива стойност през печалба или загубата“.

Първоначалното признаване става на датата на уреждане и се извършва по справедлива стойност плюс, в случай на финансови пасиви, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата разходи, директно относими към придобиването или издаването на финансовия пасив. Таксите за управление на получените заеми се разсрочват за периода на ползване на заемите, чрез използване на метода на ефективния лихвен процент и се включват в амортизираната стойност на заемите.

Финансовите пасиви на Дружеството включват заеми, търговски и други задължения и задължения към свързани лица.

Според срока им на погасяване финансовите пасиви се класифицират на дългосрочни и краткосрочни.

### **Последващо оценяване**

Последващата оценка на финансовите пасиви зависи от тяхната класификация, както е описано по-долу:

*Финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност в 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 индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Финансовите пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата, се определят на първоначалната дата на признаване и само ако са изпълнени критериите в МСФО 9.

Дружеството не е определило финансови пасиви като отчитан по справедлива стойност в печалбата или загубата.

*Финансови пасиви, оценявани по амортизирана стойност*

Категория „финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност“ включва получени заеми, търговски задължения и други задължения, при които Дружеството е станало страна по договор или споразумение и които следва да бъдат уредени в нетно парични средства. Тази категория е с най-съществен дял за финансовите инструменти на Дружеството и за него като цяло.

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

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

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

#### *Отписване*

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

Когато съществуващ финансов пасив е заменен от друг от същия заемодател при съществено различни условия или условията на съществуващо задължение са съществено променени, такава размяна или промяна се третира като отписване на първоначалното задължение и признаване на нов пасив. Разликата в съответните балансови стойности се признава в индивидуалния 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 индивидуалния отчет за финансовото състояние, ако има действащо законно право да се компенсират признатите суми и Дружеството има намерение да се уреди на нетна основа, да се реализират активите и уреждат пасивите едновременно.

#### **4.16. Материални запаси**

Материалните запаси включват материали, незавършено производство и стоки. В себестойността на материалните запаси се включват директните разходи по закупуването или производството им, преработката и други преки разходи, свързани с доставката им, както и част от общите производствени разходи, определена на базата на нормален производствен капацитет. Финансовите разходи не се включват в стойността на материалните запаси. Към края на всеки отчетен период материалните запаси се оценяват по по-ниската от себестойността им и тяхната нетна реализуема стойност. Сумата на всяка обезценка на материалните запаси до нетната им реализуема стойност се признава като разход в периода на обезценката.

Нетната реализуема стойност представлява очакваната продажна цена на материалните запаси, намалена с очакваните разходи за завършване на производствения цикъл и разходи по продажбата. В случай че материалните запаси са били вече обезценени до нетната им реализуема стойност и в последващ отчетен период се окаже, че условията довели до обезценката не са вече налице, то се възприема новата им нетна реализуема стойност. Сумата на възстановяването може да бъде само до размера на балансовата стойност на материалните запаси преди обезценката. Сумата на обратно възстановяване на стойността на материалните запаси се отчита като намаление на разходите за материали за периода, в който възниква възстановяването.

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

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

#### *Ядрено гориво*

Горивото, заредено в реакторите към отчетната дата, представлява остатък от стойността (остатъчният ресурс) на ядреното гориво, заредено през текущата горивна кампания и се представя в отчета като незавършено производство, част от раздел Материални запаси.

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

#### **4.17. Данъци върху дохода**

Разходите за данъци, признати в печалбата или загубата, включват сумата на отсрочените и текущи данъци, които не са признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал.

Текущите данъчни активи и/или пасиви представляват тези задължения към или вземания от данъчните институции, отнасящи се за текущи или предходни отчетни периоди, които не са платени към датата на индивидуалния 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 4.23.8

Отсрочени данъчни активи и пасиви се компенсират, само когато Дружеството има право и намерение да компенсира текущите данъчни активи или пасиви от същата данъчна институция.

Промяната в отсрочените данъчни активи или пасиви се признава като компонент от данъчния приход или разход в печалбата или загубата, освен ако те не са свързвани с позиции, признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал, при което съответният отсрочен данък се признава в другия всеобхватен доход или в собствения капитал.

#### **4.18. Пари и парични еквиваленти**

Парите и паричните еквиваленти се състоят от наличните пари в брой, парични средства по банкови сметки, безсрочни депозити и краткосрочни депозити до 12 месеца.

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

Когато Дружеството е поело 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 индивидуалния 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 индивидуалния отчет за финансовото състояние, само ако са директно свързани с групата за освобождаване.

Активи, класифицирани като държани за разпределение към собственика, се оценяват по пониската 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.

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

Акционерният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните акции.

Законовите резерви са формирани от разпределение на печалбата съгласно изискванията на Търговския закон.

Преоценъчният резерв на нефинансови активи е формиран от разликата между балансовата и справедливата стойност на активи от имоти, машини и съоръжения към датата на преоценка, намалена със съответстващия ѝ отсрочен данъчен пасив.

Резервът от преоценки по планове с дефинирани доходи включва актюерските печалби или загуби при определяне на размера на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране по възраст и стаж.

Другите резерви са формирани от разпределение на печалбата съгласно решения на Едноличния собственик.

Неразпределената печалба включва текущия финансов резултат и натрупаните печалби и непокрити загуби от минали години.

Задълженията за плащане на дивиденди на Едноличния акционер са включени на ред „Задължения към свързани лица” в индивидуалния отчет за финансовото състояние, когато дивидентите са одобрени за разпределение от Едноличния собственик преди края на отчетния период.

Всички трансакции със собственика на Дружеството са представени отделно в индивидуалния отчет за промените в собствения капитал.

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

Дружеството отчита краткосрочни задължения по компенсиреми отпуски, възникнали поради неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква той да бъдат ползван в рамките на 12 месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица са положили труда, свързан с тези отпуски. Краткосрочните задължения към персонала включват надници, заплати и социални осигуровки.

Дружеството дължи пенсионни възнаграждения на служителите си по планове с дефинирани доходи и по планове с дефинирани вноски.

Планове с дефинирани вноски са пенсионни планове, по които Дружеството внася фиксирани вноски в независими дружества. Дружеството няма други правни или договорни задължения след изплащането на фиксираните вноски. Дружеството плаща фиксирани вноски по държавни програми и пенсионни осигуровки за своите служители във връзка с плановете с дефинирани вноски. Правителството на България носи отговорността за осигуряването на пенсии по планове за дефинирани вноски. Разходите по ангажимента на Дружеството да превежда вноски по плановете за дефинирани вноски, се признават в печалбата и загубата текущо в периода, в който съответните услуги са получени от служителя.

Планове, които не отговарят на дефиницията за планове с дефинирани вноски, се определят като планове с дефинирани доходи. Планове с дефинирани доходи са пенсионни планове, според които се определя сумата, която служителят ще получи след пенсиониране, във връзка с времетраенето на услугата и последното възнаграждение. Правните задължения за изплащането на дефинираните доходи остават задължения на Дружеството.

Съгласно чл. 222, ал. 3 от Кодекса на труда (КТ) в България и Колективния трудов договор (КТД), Дружеството като работодател е задължено да изплати определен брой брутни месечни заплати на своите служители при пенсиониране в зависимост от прослуженото време и категорията труд, както следва:

Съгласно чл. 222, ал. 3 от Кодекса на труда, след като служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Дружеството е задължено да му изплати еднократно обезщетение в размер на две брутни работни заплати. В случай че служителят е работил в Дружеството не по малко



от 10 /десет/ години, и който е получил в рамките на КТД уведомление по чл.49, 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 при прекратяване на трудовото правоотношение поради болест (на основание чл. 325, ал.1, т. 9 и чл. 327, ал.1, т. 1 от Кодекса на труда) работник или служител, страна по КТД има право на обезщетение по реда на чл.222, ал.2 от КТ, в размер на brutното му трудово възнаграждение, при условие, че има най-малко 5/пет/ години трудов стаж и през последните 5/пет/ години не е получавал обезщетение на това основание, и ако не е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст по чл.68 от КСО, както следва:

- от 5 до 10 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 10 месеца;
- от 10 до 15 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 12 месеца;
- от 15 до 20 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 14 месеца;
- от 20 до 25 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 16 месеца;
- от 25 до 30 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 18 месеца;
- над 30 години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – за 20 месеца.

Съгласно чл.50, ал. 1 от Колективния трудов договор работник или служител работил не по-малко от 10 години в АЕЦ “Козлодуй“, прекратил трудовия си договор в срок до два месеца от датата на уведомяване за придобитото 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 индивидуалния отчет за финансовото състояние относно планове с дефинирани доходи, представлява настоящата стойност на задължението по изплащане на дефинирани доходи към края на отчетния период.

Ръководството на Дружеството оценява задължението по изплащане на дефинирани доходи веднъж годишно с помощта на независим актюер чрез използването на метода на прогнозните кредитни единици. Оценката на задълженията е базирана на стандартни проценти на инфлацията, очаквано текучество на персонала и смъртност. Бъдещи увеличения на заплатите също се вземат под внимание. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се взема предвид доходността на държавни ценни книжа, които са деноминирани във валутата, в която доходите ще бъдат платени и са с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения.

Актюерските печалби или загуби по планове с дефинирани доходи се признават в другия всеобхватен доход в периода, в който са възникнали.

При прекратяване на трудовото правоотношение поради болест работникът или служителят има право на обезщетение от Дружеството съгласно чл. 222, ал. 2 от КТ и КТД, в размер на brutното 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 индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“. Всички други разходи, свързани с разходи за пенсионни възнаграждения на служителите, са включени на ред „Разходи за персонала“.

Краткосрочните доходи на служителите, включително и полагаемите се отпуски, са включени в текущите пасиви на ред „Търговски и други задължения“ по недисконтирана стойност, която Дружеството очаква да изплати.

#### **4.22. Провизии, условни пасиви и условни активи**

Провизиите се признават, когато има вероятност сегашни задължения в резултат от минало събитие да доведат до изходящ поток на ресурси от Дружеството и може да бъде направена надеждна оценка на сумата на задължението. Възможно е срочността или сумата на изходящия паричен поток да е несигурна. Сегашно задължение се поражда от наличието на правно или конструктивно задължение вследствие на минали събития, например извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация, правни спорове или обременяващи договори. Провизиите за реструктуриране се признават само ако е разработен и приложен подробен формален план за реструктуриране или ръководството е обявило основните моменти на плана за реструктуриране пред тези, които биха били засегнати. Провизии за бъдещи загуби от дейността не се признават.

Сумата, която се признава като провизия, се изчислява на база най-надеждната оценка на разходите, необходими за уреждане на сегашно задължение към края на отчетния период, като се вземат в предвид рисковете и несигурността, свързани със сегашното задължение. Когато съществуват редица подобни задължения, вероятната необходимост от изходящ поток за погасяване на задължението се определя, като се отчете групата на задълженията като цяло. Провизиите се дисконтират, когато ефектът от времевите разлики в стойността на парите е значителен.

Обезщетения от трети лица във връзка с дадено задължение, за които е сигурно, че ще бъдат получени от Дружеството, се признават като отделен актив. Този актив може и да не надвишава стойността на съответната провизия.

Провизиите се преразглеждат към края на всеки отчетен период и стойността им се коригира, за да се отрази най-добрата приблизителна оценка.

В случаите, в които се счита, че е малко вероятно да възникне изходящ поток на икономически ресурси в резултат на текущо задължение, пасив не се признава. Условните пасиви следва да се оценяват последващо по по-високата стойност между описаната по-горе сравнима провизия и първоначално признатата сума, намалена с натрупаната амортизация.

Вероятни входящи потоци на икономически ползи, които все още не отговарят на критериите за признаване на актив, се смятат за условни активи.

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

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

Финансовото отчитане на имоти, машини и съоръжения, и нематериални активи включва използването на приблизителни оценки за техните очаквани полезни животи и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството на Дружеството. Към 31 декември 2021 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Дружеството. Балансовата стойност на имоти, машини и съоръжения са анализирани в Пояснение 6, а на нематериалните активи – в Пояснение 7

##### **4.23.2. 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 24.

##### **4.23.3. Оценка по справедлива стойност на финансови инструменти и нефинансови активи**

Дружеството определя справедливата стойност на финансовите инструменти и нефинансови активи на база на наличната пазарна информация, или ако няма такава - чрез подходящи модели за оценка. Справедливата стойност на финансовите инструменти, които се търгуват активно на

организираните финансови пазари, се определя на база на котираните цени „купува“ в края на последния работен ден на отчетния период. Ръководството използва доклади на лицензирани независими оценители и техники за оценяване на справедливата стойност на финансови инструменти и нефинансови активи при липса на активен пазар. При прилагане на техники за оценяване ръководството използва в максимална степен пазарни данни и предположения, които пазарните участници биха възприели при оценяването на даден финансов инструмент или нефинансов актив. Когато липсват приложими пазарни данни, ръководството използва своята най-добра оценка на предположенията, които биха направили пазарните участници. Тези оценки могат да се различават от действителните цени, които биха били определени при справедлива пазарна сделка между информирани и желаещи страни в края на отчетния период.

Дружеството отчита последващо основни групи имоти, машини и съоръжения, инвестиционни имоти по преоценена стойност и капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, като използва доклади на независими външни оценители за определяне на справедливата им стойност. 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.

#### **4.23.4. 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*

Материални запаси с балансова стойност към 31 декември 2021 г. в размер на 112 102 хил. лв. (31 декември 2020 г.: 105 650 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..

#### **4.23.5. 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 2021 г. задълженията на Дружеството за доходи на персонала при пенсиониране, признати в индивидуалния отчет за финансовото състояние, са в размер на 132 087 хил. лв. (31 декември 2020 г.: 117 721 хил. лв.). Допълнителна информация за задълженията за доходи на персонала при пенсиониране е представена в Пояснение 21.

#### **4.23.6. Обезценка на инвестиции в дъщерни дружества, нематериални активи, инвестиционни имоти и имоти, машини и съоръжения**

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. При изчисляване на очакваните бъдещи парични потоци ръководството прави предположения относно бъдещите брутни печалби. Тези предположения са свързани с бъдещи събития и обстоятелства. Действителните резултати могат да се различават и да наложат значителни корекции в активите на Дружеството през следващата отчетна година. В повечето случаи при определянето на приложимия дисконтов фактор се прави оценка на подходящите корекции във връзка с пазарния риск и рисковите фактори, които са специфични за отделните активи.

Дружеството е отчело загуби от обезценка на нетекущи активи през текущия период в размер на 488 хил. лв. (през 2020 г. не е отчело загуби от обезценка на нетекущи активи) и приход от възстановени в предходни периоди обезценка на нетекущи активи в размер на 1 094 хил. лв.

#### **4.23.7. Обезценка на кредити и вземания**

##### **Признаване и оценка за очаквани кредитни загуби на дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност**

###### *Подход за обезценка на парични средства в банки*

Паричните средства и паричните еквиваленти са най-високо ликвидните финансови инструменти. Те не са носители на сетълмент риск, а ликвидният риск, който носят е ограничен до техническата възможност дадено разпореждане с тях да не бъде изпълнено. Паричните средства, депозирани в банки, обаче са носители на кредитен риск от контрагента (риск от неизпълнение). Рискът от контрагента представлява вероятността насрещната страна по финансова сделка да не изпълни своите договорни задължения. Дружеството прилага стандартизирания подход за изчисление на очакваните кредитни загуби на паричните средства в банки, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Дружеството е депозирало паричните си средства. Към 31 декември 2021 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на парични средства в банки възлиза на 2 184 хил. лв. (31 декември 2020 г.: 2 212 хил. лв.) (Пояснение 15).

###### *Подход за обезценка на краткосрочни търговски и други вземания и вземания от свързани лица*

Дружеството прилага опростен подход за изчисляване на очакваните кредитни загуби за търговски вземания, които не съдържат елемент на финансиране.

За целите на определяне на очакваните кредитни загуби се извършва моделиране на ниво индустрия на клиента. Моделирането представлява присъщото извеждане на финансовия риск, който клиентите носят на дружествата в Дружеството.

Очакваните кредитни загуби се изчисляват за всяко единично вземане (фактура, лихвен лист и др.), задължаващо контрагент, коригирано на база дните просрочие и стандартния цикъл на плащане от страна на контрагента. Среден брой дни забава по клиент се определя на база историческа информация за периода на покриване на вземанията от страна на клиентите. Ретроспективният преглед се извършва за период от 3 до 5 години.

За целите на изчисляване на очакваните кредитни загуби, за финансови активи, възникнали по договори с контрагенти от индустрия „Енергия“, Дружеството е определило наличието на допълнителен риск. Поради това, търговски вземания, възникнали от контрагенти в горепосочената индустрия се считат за такива с по-висок риск.

Допълнителният риск се идентифицирана на база исторически опит за събираемостта на вземанията на Дружеството с контрагенти от тази индустрия, включително и влошено финансово състояние, ликвидни проблеми и други затруднения най-вече за търговци на електрическа енергия.

Така идентифицираните рискови фактори се считат за индикация за възможно нарастване на кредитния риск. Количественият ефект на нарастване на кредитния риск към контрагенти от индустрия „Енергия“ се определя посредством обособяване на допълнителна индустрия – „Енергия – висок риск“, при която е добавен компонентът „специфичен риск“, който участва при определянето на дисконтовия процент, използван за изчисляване на размера на обезценката. Оценката на съотношението между наблюдаваните исторически данни за неизпълнение, прогнозните икономически условия, определяне на риска по индустрии и размера на очакваните кредитни загуби е значителна преценка. Информация за обезценките за очаквани кредитни загуби на Дружеството е представена в Пояснение 15. Към 31 декември 2021 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на вземания от свързани лица е представена в Пояснение 35.

#### *Подход за обезценка на предоставени кредити, търговски вземания и вземания от свързани лица с елемент на финансиране*

Дружеството 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 Дружеството в съответствие с договора, и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако Дружеството очаква активът да бъде изплатен изцяло, на по-късно от срока, в който се дължи плащането.

В зависимост от характеристиките на актива и контрагента е възможно очакваните бъдещи парични потоци от актива съществено да се различават от договорените такива. Това би довело и до наличието на съществени равнища на очакваните кредитни загуби от актива.

Преразглеждане на очакваните бъдещи парични потоци по всеки конкретен актив се извършва към всяка отчетна дата.

#### *Подход за обезценка на съдебни и присъдени вземания*

В случаите, в които Дружеството е предприело съдебни действия за удовлетворяване на своите вземания, то същите се класифицират като съдебни вземания. Този тип вземания се характеризират с пълно неизпълнение – т.е. нежелание или невъзможност на клиента да уреди своето задължение. Поради тази причина, независимо от наличието на решения на съдебните органи и стартираните изпълнителни процедури, събираемостта на тези вземания и респ. очакваните бъдещи входящи парични потоци са ниски, а вероятността от неизпълнение вече е настъпила спрямо първоначалния актив, т.е. е равна на 100%.

Очакваните кредитни загуби представляват сумата на очакваните кредитни загуби за всяко съдебно и присъдено вземане, основана на историческата събираемост на този клас активи. Допълнителна информация е предоставена в Пояснение 14.

#### **4.23.8. Отсрочени данъчни активи**

Оценката на вероятността за бъдещи облагаеми доходи за усвояването на отсрочени данъчни активи се базира на последната одобрена бюджетна прогноза, коригирана относно значими необлагаеми приходи и разходи и специфични ограничения за пренасяне на неизползвани данъчни загуби или кредити. Данъчните норми в различните юрисдикции, в които Дружеството извършва дейност, също се вземат предвид. Ако надеждна прогноза за облагаем доход предполага вероятното използване на отсрочен данъчен актив особено в 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.

#### 4.23.9. Провизии

##### *Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво*

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

През 2018 г. между АЕЦ „Козлодуй“ и ФГУП „ПО „МАЯК“, Русия, съгласувано с Евратом Агенцията по доставките, Люксембург е подписано рамково Допълнение към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка в Русия 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 2021 г. Дружеството е заделило допълнителна провизия за управление на ОЯГ на стойност 24 908 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 31.12.2021 г.

Към края на отчетния период завършващ на 31 декември 2021 г. сумата на признатата провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ е 24 908 хил. лв., включваща стойността на неосъществените превози на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка за 2021 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“, Дружеството не е начислило разходи за провизии за „извеждане на ядрените съоръжения от експлоатация“ и за „безопасно съхранение на отработено ядрено гориво“ поради следните причини:

- Дружеството е подчинено на специални нормативни актове – Закон за безопасното използване на ядрената енергия, Наредби за ценообразуване и Постановления на Министерския съвет за набиране на средства във фонда „РАО“ и фонда „ИЕЯС“. Съгласно изискванията на тези нормативни актове в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход са начислени текущи разходи за дължими вноски към тези фондове, които се превеждат по бюджетни сметки. 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 индивидуалния финансов отчет не е направена оценка на прогнозните разходи за проекта от страна на фонд „ИЕЯС“, Дружеството не може надеждно да оцени задължението и не е признало провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 31 декември 2021 г. и 31 декември 2020 г.

## 5. Ефект от корекция на грешка и рекласификации

През текущия отчетен период Дружеството е отчетло корекции на грешки от предходни периоди както следва:

5.1 През текущия отчетен период Дружеството е установило грешка в представянето на преоценъчни резерви от минали периоди, които са формирани от последващи оценки на ДМА в период до 31.12.2007 г., които не са свързани с прилагането на модела на преоценена стойност по реда на МСС 16 Имоти, машини и съоръжения. Поради липсата на нормативна регламентация в т.ч. административна и/или съдебна практика, сумите са били представяни като част от позиция Други резерви.

През текущия период Дружеството е извършило анализ на характера и размера на тези резерви и е достигнало до заключение, че разумен професионален подход е подобни суми да бъдат третираны по идентичен начин както преоценъчен резерв по МСС 16, доколкото те имат аналогичен произход и предназначение. Резултатите от анализа по отношение на сумите показват, че една част от тях касаят дълготрайни активи, които са отписани в предходни отчетни периоди, но сумата на съответстващия им резерв не е била прехвърлена към неразпределена печалба по реда на счетоводната политика, приложима за отписване на преоценъчен резерв при отписване на преоценени активи.

В резултат на извършения анализ, ръководството на Дружеството е взело решение за корекция на грешката в:

- представянето на сумата на резервите, касаещи преоценка на нетекущи активи в предходни отчетни периоди по аналогичен начин на резервите, които се формират при последващо оценяване по преоценена стойност съгласно МСС 16 Имоти, машини и съоръжения т.е. като Преоценъчни резерви вместо като Други резерви
- отписване на сумите, отнасящи се до нетекущи активи, които са били преоценявани и отписани.

5.2 В изпълнение на заповед № АД-1644/11.06.2021 г. на Изпълнителния директор на Дружеството, през втората половина на отчетния период е извършен анализ на наличните резервни части в складовете, придобити с цел инвестиционна дейност, които са били отчетени като разходи за придобиване на дълготрайни активи. В резултат на анализа е установено, че са натрупани разходи за придобиване на дълготрайни активи по приключили инвестиционни проекти в размер на 48 722 хил. лв. Същата сума е отразена като корекция на грешка в предходен период като е рекласифицирана от Нетекущи активи, ред Имоти, машини и съоръжения в Текущи активи, ред Материални запаси.

5.3. Суми, отнасящи се до данъчни пасиви, формирани върху актоерски печалби/загуби от предходен период са рекласифицирани в размер на 7 165 хил. лв. от Собствения капитал, в частта на Резерв от дефиниран доход и в размер на 2 012 хил. лв. от Неразпределена печалба. Рекласификацията е в увеличение на Отсрочени данъчни пасиви с 9 177 хил. лв.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД  
Годишен индивидуален финансов отчет  
31 декември 2021 г.

Следващата таблица показва корекциите, признати за всяка отделна позиция от финансовия отчет:

Активи	01 януари 2020	Увеличение / (намаление) за корекция на грешка	01 януари 2020
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв. преизчислен
<b>Нетекущи активи</b>			
Имоти, машини и съоръжения (Пояснение 5.2)	2 408 171	(48 722)	2 359 449
Нематериални активи	8 672	-	8 672
Инвестиционни имоти	4 120	-	4 120
Инвестиции в дъщерни предприятия	15 161	-	15 161
Предоставени заеми на свързани лица	8 289	-	8 289
Вземания от свързани лица	3 818	-	3 818
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	457	-	457
<b>Нетекущи активи</b>	<b>2 448 688</b>	<b>(48 722)</b>	<b>2 399 966</b>
<b>Текущи активи</b>			
Ядрено гориво	303 607	-	303 607
Материални запаси (Пояснение 5.2)	54 303	48 722	103 025
Търговски и други вземания	70 624	(12 261)	58 363
Предоставени заеми на свързани лица	2 374	-	2 374
Вземания от свързани лица	53 924	12 261	66 185
Вземания за данък върху дохода	764	-	764
Пари и парични еквиваленти	395 583	-	395 583
<b>Текущи активи</b>	<b>881 179</b>	<b>48 722</b>	<b>929 901</b>
Активи, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи държани за разпределение към собствениците	57 277	-	57 277
<b>Текущи активи</b>	<b>938 456</b>	<b>48 722</b>	<b>987 178</b>
<b>Общо активи</b>	<b>3 387 144</b>	<b>-</b>	<b>3 387 144</b>

Собствен капитал и пасиви	1 януари 2020	Увеличение / (намаление) за корекция на грешка	1 януари 2020
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв. преизчислен
<b>Собствен капитал</b>			
Акционерен капитал	244 585	-	244 585
Законов резерв	24 458	-	24 458
Преоценъчен резерв на нефинансови активи (Пояснение 5.1)	1 400 140	514 672	1 914 812
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи (Пояснение 5.3)	(70 375)	(7 165)	(77 540)
Резерв от преоценки на капиталови инструменти по справедлива стойност	203	-	203
Други резерви (Пояснение 5.1 и 5.3)	676 667	(567 358)	109 309
Неразпределена печалба (Пояснение 5.1 и 5.3)	405 645	50 674	456 319
<b>Общо собствен капитал</b>	<b>2 681 323</b>	<b>(9 177)</b>	<b>2 672 146</b>
<b>Пасиви</b>			
<b>Нетекущи пасиви</b>			
<b>Заеми</b>	10 879	-	10 879
Задържани суми по договори за строителство	978	-	978
Финансирания	106 966	-	106 966
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	84 707	-	84 707
Нетекущи търговски и други задължения	13 181	-	13 181
Отсрочени данъчни пасиви (Пояснение 5.3)	147 751	9 177	156 928
<b>Нетекущи пасиви</b>	<b>364 462</b>	<b>9 177</b>	<b>373 639</b>
<b>Текущи пасиви</b>			
Търговски и други задължения	143 749	(65)	143 684
Задължения към свързани лица	5 424	65	5 489
Заеми	22 833	-	22 833
Финансирания	4 340	-	4 340
Задържани суми по договори за строителство	3 210	-	3 210
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	34 272	-	34 272
Провизии за ОЯГ и други	81 652	-	81 652
<b>Текущи пасиви</b>	<b>295 480</b>	<b>-</b>	<b>295 480</b>
Пасиви, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи държани за разпределение към собствениците	45 879	-	45 879
<b>Текущи пасиви</b>	<b>341 359</b>	<b>-</b>	<b>341 359</b>
<b>Общо пасиви</b>	<b>705 821</b>	<b>9 177</b>	<b>714 998</b>
<b>Общо собствен капитал и пасиви</b>	<b>3 387 144</b>	<b>-</b>	<b>3 387 144</b>



„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД  
Годишен индивидуален финансов отчет  
31 декември 2021 г.

Ефектът върху позициите на финансовия отчет на Дружеството в началото на най-ранно представения период към 1 януари 2020 г. е както следва:

	<b>Прехвърляне на суми, отнасящи се до преценка на нетекущи активи в предходни отчетни периоди</b> хил. лв.
Намаление на Други резерви	(567 358)
Увеличение на Преоценъчни резерви	567 358

	<b>Прехвърляне на преоценъчен резерв на отписани дълготрайни активи към неразпределена печалба</b> хил. лв.
Намаление на преоценъчни резерви	(52 686)
<b>Увеличение на неразпределената печалба</b>	<b>52 686</b>

	<b>Рекласификация на резервни части от разходи за придобиване на ДМА в материални запаси</b> хил. лв.
Намаление на имоти, машини и съоръжения	(48 722)
<b>Увеличение на материални запаси</b>	<b>48 722</b>

	<b>Корекция на отсрочени данъци</b> хил. лв.
Увеличение на резерви от преценка на планове с дефинирани доходи	7 165
Намаление на неразпределената печалба	(2 012)
<b>Увеличение на отсрочени данъчни пасиви</b>	<b>9 177</b>

Извършената корекция на грешки от предходни периоди няма ефект върху Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за предходния отчетен период.

Рекласификациите на позициите за сравнимите периоди са както следва:

	<b>Рекласификация на търговски и други вземания във вземане от свързани лица</b>	
	01.01.2020 г.	31.12.2020 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Намаление на търговски вземания	(12 261)	(13 959)
<b>Увеличение на вземане от свързани лица</b>	<b>12 261</b>	<b>13 959</b>

	<b>Рекласификация на търговски и други задължения в задължения към свързани лица</b>	
	01.01.2020 г.	31.12.2020 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Намаление на търговски вземания	(-65)	(20)
<b>Увеличение на вземане от свързани лица</b>	<b>65</b>	<b>20</b>

## 6. Имоти, машини и съоръжения

Балансовите стойности на имоти, машини и съоръжения за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	Земи и сгради	Машини, 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 01.01.2021 г.	466 991	2 014 443	10 813	68 149	168 152	896	2 729 444
Придобити	14	-	-	-	90 366	-	90 380
Трансфери	140	41 247	172	525	(42 084)	-	-
Отписани	-	(5 281)	(44)	(99)	(4 076)	-	(9 500)
Рекласификация към други категории активи	-	-	-	-	(19 186)	-	(19 186)
Преоценка призната в капитала	27 198	292 179	1 190	-	-	-	320 567
Обезценка призната в капитала	(895)	(32 531)	-	-	-	-	(33 426)
Обезценка призната в печалба и загуба	(488)	-	-	-	-	-	(488)
Възстановена обезценка в печалба и загуба	362	660	72	-	-	-	1 094
Преоценка за сметка на натрупана амортизация	(34 491)	(464 749)	(3 868)	-	-	-	(503 108)
<b>Салдо към 31.12.2021 г.</b>	<b>458 831</b>	<b>1 845 968</b>	<b>8 335</b>	<b>68 575</b>	<b>193 172</b>	<b>896</b>	<b>2 575 777</b>
<b>Амортизация</b>							
<b>Салдо към 01.01.2021 г.</b>	<b>(23 772)</b>	<b>(366 647)</b>	<b>(2 852)</b>	<b>(56 262)</b>	-	<b>(329)</b>	<b>(449 862)</b>
Начислена	(10 719)	(162 042)	(1 055)	(4 160)	-	(224)	(178 200)
Отписана	-	5 136	39	99	-	-	5 274
Преоценка за сметка на натрупана амортизация	34 491	464 749	3 868	-	-	-	503 108
<b>Салдо към 31.12.2021 г.</b>	<b>-</b>	<b>(58 804)</b>	<b>-</b>	<b>(60 323)</b>	<b>-</b>	<b>(553)</b>	<b>(119 680)</b>
<b>Балансова стойност към 31 декември 2021 г.</b>	<b>458 831</b>	<b>1 787 164</b>	<b>8 335</b>	<b>8 252</b>	<b>193 172</b>	<b>343</b>	<b>2 456 097</b>
<b>Отчетна стойност</b>							
Салдо към 01.01.2020 г.	465 857	1 990 327	8 720	67 888	172 129	896	2 705 817
Ефект от корекция на грешки	-	-	-	-	(48 722)	-	(48 722)
<b>Салдо към 01.01.2020 г. преизчислено</b>	<b>465 857</b>	<b>1 990 327</b>	<b>8 720</b>	<b>67 888</b>	<b>123 407</b>	<b>896</b>	<b>2 657 095</b>
Придобити	-	-	-	-	101 612	-	101 612
Трансфери	1 134	50 297	2 157	326	(53 914)	-	-
Рекласификация към нематериални активи	-	-	-	-	(1 077)	-	(1 077)
Отписани	-	(26 181)	(64)	(65)	(1 876)	-	(28 186)
Салдо към 31.12.2020 г.	466 991	2 014 443	10 813	68 149	168 152	896	2 729 444
<b>Амортизация</b>							
Салдо към 01.01.2020 г.	(13 073)	(230 386)	(1 892)	(52 190)	-	(105)	(297 646)
Начислена	(10 699)	(159 512)	(1 007)	(4 136)	-	(224)	(175 578)
Отписана	-	23 251	47	64	-	-	23 362
Салдо към 31.12.2020 г.	(23 772)	(366 647)	(2 852)	(56 262)	-	(329)	(449 862)
<b>Балансова стойност към 31 декември 2020 г.</b>	<b>443 219</b>	<b>1 647 796</b>	<b>7 961</b>	<b>11 887</b>	<b>168 152</b>	<b>567</b>	<b>2 279 582</b>

Към 31.12.2021 г. активите от група Имоти, машини и съоръжения са преоценени от независим външен оценител с подходяща квалификация и експертиза.

Преоценените стойности формират нов преоценъчен резерв преди данъци в размер на 287 141 хил. лв., който към 31.12.2021 г. възлиза на 1 841 440 хил. лв. след корекции на съществуващият при предходни оценки. Преоценъчният резерв не подлежи на разпределение на собствениците на Дружеството.

За информация относно определянето на справедливата стойност на активи вижте пояснение 41.

Всички разходи за амортизация и обезценка или възстановяване на обезценка са включени в “Амортизация и обезценка на нефинансови активи”.

Дружеството има договорни задължения за придобиване на активи на стойност 14 515 хил. лв., което следва да се реализира през 2022 г. Допълнителна информация за капиталовите ангажменти на Дружеството е оповестена в пояснение 38 Поети ангажменти и условни пасиви.

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

### **Преглед за преоценка**

Съгласно счетоводната политика на Дружеството имотите, машините и съоръженията се преоценяват на 3 години или на по-кратки срокове, ако има данни за съществени изменения в пазарните стойности. Към 31 декември 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 „Инжинерингсервиз 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 не практически възможно 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 2021 г. и към 31 декември 2020 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.

### **Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи**

Към 31 декември 2021 г. разходите за придобиване на дълготрайни материални активи са в размер на 193 172 хил. лв. и са свързани основно с:

- Мероприятия по удължаване експлоатационния живот на 5-ти и 6-ти Енергоблокове, съобразно Инвестиционната програма на Дружеството за 2021 г.;
- Проекти за подобряване на ефективността на производството в Дружеството.

Към 31 декември 2021 г. предоставените аванси за придобиване на дълготрайни активи са в размер на 13,915 хил. лв. (31 декември 2020 г.: 14,414 хил. лв.), които са включени в разходите за придобиване на дълготрайни материални активи.

### **Обезпечения по кредити**

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

### **Други оповестявания**

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

## 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>					
Салдо към 01.01.2021 г.	53 910	6 911	14 789	69 743	145 353
Рекласифицирани от разходи за придобиване на дълотрайни активи	18 077	51	265	-	18 393
Отписани	-	(4)	(261)	(2 207)	(2 472)
Салдо към 31.12.2021 г.	71 987	6 958	14 793	67 536	161 274
<b>Амортизация</b>					
Салдо към 01.01.2021 г.	(49 826)	(5 492)	(13 524)	(69 743)	(138 585)
Начислена	(1 282)	(276)	(613)	-	(2 171)
Отписана	-	4	261	2 207	2 472
Салдо към 31.12.2021 г.	(51 108)	(5 764)	(13 876)	(67 536)	(138 284)
<b>Балансова стойност към 31 декември 2021 г.</b>	<b>20 879</b>	<b>1 194</b>	<b>917</b>	<b>-</b>	<b>22 990</b>

	Продукти от развойна дейност	Патенти и лицензи	Софтуер	Други	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<b>Отчетна стойност</b>					
Салдо към 01.01.2020 г.	53 910	6 138	14 810	69 743	144 601
Рекласифицирани от разходи за придобиване на дълотрайни активи	-	788	290	-	1 078
Отписани	-	(15)	(311)	-	(326)
Салдо към 31.12.2020 г.	53 910	6 911	14 789	69 743	145 353
<b>Амортизация</b>					
Салдо към 01.01.2020 г.	(48 925)	(4 118)	(13 143)	(69 743)	(135 929)
Начислена	(901)	(1 388)	(692)	-	(2 981)
Отписана	-	14	311	-	325
Салдо към 31.12.2020 г.	(49 826)	(5 492)	(13 524)	(69 743)	(138 585)
<b>Балансова стойност към 31 декември 2020 г.</b>	<b>4 084</b>	<b>1 419</b>	<b>1 265</b>	<b>-</b>	<b>6 768</b>

През отчетния период Дружеството е придобило 12 бр. нематериални активи, в т.ч. 1 бр. лицензи, 6 бр. софтуерни продукти и 5 бр. активи, свързани с повишаване безопасността на 5 и 6 ЕБ.

Дружеството няма поети договорни ангажименти за придобиване на нематериални активи. Продуктите от развойна дейност са резултат на научни разработки по програми и методики, създадени образци от външни услуги или авторски колективи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Дружеството е изготвило тест за обезценка на нематериалните активи към 31 декември 2021 г. Не са установени индикатори за това, че балансовата стойност на активите надвишава тяхната възстановима стойност.

Дружеството не е заложило нематериални активи като обезпечение по свои задължения.

## 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:

	31 декември 2021 г.	31 декември 2020 г.
	хил. лв.	хил. лв.
<b>В началото на годината</b>	<b>4 115</b>	<b>4 120</b>
Увеличение от оценка по справедлива стойност	12	-
Намаление от оценка по справедлива стойност	-	(5)
<b>В края на годината</b>	<b>4 127</b>	<b>4 115</b>

### Оценка по справедлива стойност

Към 31 декември 2021 г. е извършена оценка по справедлива стойност на инвестиционните имоти, която оценка е базирана на наблюдаеми и ненаблюдаеми данни, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. Направената оценка е последователна и повтаряема поради прилагането на модела на справедливата стойност по МСС 40 и 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. Поради тази причина използваните хипотези се категоризират от Ниво 2.

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;

Инвестиционните имоти не са заложили като обезпечение по заеми.

Приходите от наеми за 2021 г., възлизащи на 143 хил. лв. (2020 г.: 143 хил. лв.), са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Приходи от продажба на услуги, стоки и други“ (Пояснение 24). Те включват променливи лизингови плащания, които не зависят от индекс или променливи проценти. Преките оперативни разходи в размер на 35 хил. лв. са оповестени на ред „Други разходи“ (2020 г.- 35 хил. лв.), които са изцяло за отдадения под наем имот.

### Оперативен лизинг като лизингодател

Дружеството има сключен договор за отдаване под наем на недвижими имоти – земя и сграда за срок от 10 години.

Бъдещите минимални лизингови плащания по договора са както следва:

	<u>31 декември 2021 г.</u>	<u>31 декември 2020 г.</u>
	хил. лв.	хил. лв.
До 1 година	285	285
От 1 до 5 години	761	995
Над 5 години	-	51
	<u>1 046</u>	<u>1 331</u>

### 9. Инвестиции в дъщерни предприятия

Дружеството има следните инвестиции в дъщерни предприятия:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	Основна дейност	31 декември 2021 г.		31 декември 2020 г.	
			хил. лв.	%	хил. лв.	%
„АЕЦ Козлодуй Нови мощности“ ЕАД	България	Изграждане на енергийни блокове	21 000	100	21 000	100
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	България	Производство и продажба на ел. енергия	1 082	100	1 082	100
„Интерприборсервиз“ ООД	България	Сервизни услуги	79	63.96	79	63.96
„АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД	България	Строителен надзор	5	100	0	0
			<u>22 166</u>		<u>22 161</u>	

Инвестициите в дъщерни предприятия се отчитат в индивидуалния финансов отчет на Дружеството по себестойност.

Дружеството притежава 100% от капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“, гр. Козлодуй, състоящ се от 1,680,000 бр. обикновени поименни акции с номинал 12,50 лв.

Дружеството притежава 100% от капитала на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД, гр. Козлодуй, състоящ се от 1,082 бр. обикновени поименни акции с номинал 1,000 лв.

Дружеството има контролно участие от 63.96% в „Интерприборсервиз“ ООД, гр. Козлодуй, като притежава 71 дяла от неговия капитал, който е в общ размер на 111 дяла по 100 лв. всеки. Инвестицията е в размер на 79 хил. лв. като първоначално са придобити при учредяването 41 дяла за 4 хил. лв., а през 2001 г. са закупени допълнително 30 дяла за 75 хил. лв. от ДЗУ Стара Загора. Сделките с това дружество са за доставка на активи, доставки по модернизации и реконструкции на активи, както и за покупки на материали и външни услуги.

Дружеството притежава 100% от капитала на „АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД, гр. Козлодуй, като размера на капитала е 5,000 лв. През 2021 г. Дружеството е направило инвестиция в „АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД, с основен предмет на дейност „Оценяване на съответствието на инвестиционни проекти и упражняване на строителен надзор в проектирането и строителството“.

През 2021 г. „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД разпределя дивидент в размер на 964 хил. лв. (2020 г.: 882 хил. лв.), като 770 хил. лв. от тях са ефективно получени. Дружеството не е получило дивиденди от другите дъщерни дружества през текущия и предходния отчетен период.

Дружеството няма условни задължения или други поети ангажименти, свързани с инвестициите в дъщерни предприятия.

#### 10. Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)

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 „Алианц България Холдинг“ АД.

На 1 януари 2018 г., Дружеството прекласифицира инвестицията в ЗАД „Енергия“ в категория Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД), тъй като Дружеството има намерение да държи тази инвестиция дългосрочно поради стратегически цели.

	<u>31 декември 2021г.</u>	<u>31 декември 2020 г.</u>
	<u>хиЛ. лв.</u>	<u>хиЛ. лв.</u>
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	549	510
	<u>549</u>	<u>510</u>

През 2021 г. Дружеството е получило дивидент от ЗАД „Енергия“ в размер на 111 хиЛ. лв. (2020 г.: 87 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:

<b>Инвестиции в акции и дялове в капитала на други дружества и предприятия (малцинствено участие)</b>	<b>Подходи и техники за оценяване</b>	<b>Значими ненаблюдаеми входящи данни</b>
Ниво 3	а. Приходен подход	* прогнозен годишен темп на изменение на свободните парични потоци
	Оценъчна техника: Метод на дисконтираните дивиденди	* терминален ръст * дисконтова норма



## 11. Отсрочени данъчни активи и пасиви

Отсрочените данъци възникват в резултат на временни разлики и могат да бъдат представени, както следва:

Отсрочени данъчни активи / (пасиви)	01.01.2021	Признати в ДВА		31.12.2021
	преизчислен*			
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	Признати в печалбата или загубата ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<b>Нетекущи активи</b>				
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	(155 473)	(28 671)	-	(184 144)
Имоти, машини и съоръжения – амортизация	(14 768)	(43)	6 978	(7 833)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	1 163	-	(64)	1 099
Инвестиционни имоти – преоценка	(108)	-	(1)	(109)
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	4 607	-	1 443	6 050
<b>Текущи пасиви</b>				
Провизии	7 972	-	(5 481)	2 491
Неизползвани отпуски на персонала	2 120	-	184	2 304
Начислени бонуси на персонала	1 419	-	(436)	983
	<b>(150 469)</b>	<b>(28 718)</b>	<b>3 266</b>	<b>(175 921)</b>
Отсрочени данъчни активи	19 907			16 196
Отсрочени данъчни пасиви	(170 376)			(192 117)
Признати като:				
<b>Отсрочени данъчни пасиви, нетно</b>	<b>(150 469)</b>			<b>(175 921)</b>

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД  
Годишен индивидуален финансов отчет  
31 декември 2021 г.

Отсрочени данъчни активи / (пасиви)	01.01.2020	Ефект от корекция на грешка	01.01.2020 преизчислен*	Признати в ДВД	Признати в печалбата или загубата	31.12.2020 преизчислен*
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
<b>Нетекущи активи</b>						
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	(156 360)	880	(155 480)	7	-	(155 473)
Имоти, машини и съоръжения – амортизация	(18 474)	(2 840)	(21 314)	-	6 546	(14 768)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	1 215	(52)	1 163	-	-	1 163
Инвестиционни имоти - преоценка	(109)	-	(109)	-	1	(108)
Капиталови инструменти по справедлива стойност	(22)	-	(22)	(5)	-	(27)
<b>Текущи активи</b>						
Материални запаси - обезценка	1 093	-	1 093	-	(37)	1 056
Търговски и други вземания - обезценка	1 593	-	1 593	-	(234)	1 359
Парични средства в банки – обезценка	147	-	147	-	64	211
<b>Нетекущи пасиви</b>						
Пенсионни задължения към персонала	11 898	(7 165)	4 733	103	(229)	4 607
<b>Текущи пасиви</b>						
Провизии	8 165	-	8 165	-	(193)	7972
Неизползвани отпуски на персонала	2 323	-	2 323	-	(203)	2 120
Начислени бонуси на персонала	780	-	780	-	639	1 419
	<b>(147 751)</b>	<b>(9 177)</b>	<b>(156 928)</b>	<b>105</b>	<b>6 354</b>	<b>(150 469)</b>
Отсрочени данъчни активи	27 214	(7 217)	19 997			19 907
Отсрочени данъчни пасиви	(174 965)	(1 960)	(176 925)			(170 376)
Признати като:						
<b>Отсрочени данъчни пасиви, нетно</b>	<b>(147 751)</b>	<b>(9 177)</b>	<b>(156 928)</b>			<b>(150 469)</b>

## 12. Ядрено гориво

	Гориво, заредено в реакторите	Други, свързани с ЯГ	Свежо ядрено гориво	Други, свързани с ЯГ	Общо
	хил. лв.		хил. лв.		хил. лв.
<b>Към 1 януари 2020г.</b>	<b>63 854</b>		<b>239 708</b>	<b>45</b>	<b>303 607</b>
Закупено гориво през годината	-	45	246 059	(45)	246 059
Трансфери	117 077		(117 077)		-
Изразходвано гориво през годината	(116 222)		-		(116 222)
Приспособления за контрол на ЯГ		(45)			(45)
<b>Към 31 декември 2020 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>

## 13. Материални запаси

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

	31 декември 2021 г.	31 декември 2020 г. Преизчислено*
	хил. лв.	хил. лв.
Резервни части	99 827	95 240*
Горива	3 102	3 439
Метали	1 498	928
Оборудване	344	528
Реагенти	765	517
Други материали	6 451	4 870
Общо материали	111 987	105 522
Стоки	115	128
<b>Общо материални запаси</b>	<b>112 102</b>	<b>105 650</b>

На база на годишния тест за обезценка, към 31 декември 2021 г. е призната загуба от обезценка на залежалите материални запаси на обща стойност 6 105 хил. лв. Нетната реализируема стойност е определена на база доклад от независим лицензиран оценител.

Сумата на възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 17 хил. лв. Към 31 декември 2020 г. е направена обезценка на залежалите материални запаси на база на доклад от независим лицензиран оценител в размер на 241 хил. лв. и е възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 2 хил. лв.

Материални запаси не са предоставяни като обезпечение на задължения.

#### 14. Търговски и други вземания

	31 декември 2021 г.	31 декември 2020 г. Преизчислен*
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Търговски вземания	174	8 613*
Обезценка на търговски вземания	(1)	(32)
Съдебни и присъдени вземания	11 033	11 327
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(10 398)	(9 466)
Вземане от КТБ (н), нетно от обезценка	3 399	4 024
Обезценка на вземане от КТБ (н)	(3 399)	(4 024)
Други вземания	1 217	10 688*
Обезценка на други вземания	(23)	(23)
<b>Финансови активи</b>	<b>2 002</b>	<b>21 107</b>
Аванси	558	7 998
Предплатени разходи	2 565	776
<b>Нефинансови активи</b>	<b>3 123</b>	<b>8 774</b>
<b>Търговски и други вземания</b>	<b>5 125</b>	<b>29 881</b>

БНЕБ АД и ДП РАО са идентифицирани като свързани лица под общ контрол на държавата и вземанията от тях към 31.12.2020 г. в размер на 15 104 хил. лв. са рекласифицирани като разчети със свързани лица, в т.ч. нетекущи 1 145 хил. лв. и текущи 13 959 хил. лв., като последните съответно намалени от търговски вземания 13 957 хил. лв. и 2 хил. лв. от други вземания.

През 2021 г. търговските и други вземания, по които има заведени съдебни дела са прехвърлени като съдебни вземания, на което се дължи значителното намаление на търговските вземания, съответно увеличение на съдебните вземания спрямо 31.12.2020 г. От ред Търговски вземания е отпаднала сумата от 6 994 хил. лв. и обезценка 6 994 хил. лв., а от ред Други вземания прехвърлената сума в съдебни вземания е 1 649 хил. лв. с обезценка 143 хил. лв.

Всички търговски и други вземания към 31 декември 2021 г. са прегледани относно индикации за обезценка.

Изменението в обезценката на търговските и други вземания може да бъде представено по следния начин:

	2021 г.	2020 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<b>Салдо на 1 януари</b>	<b>13 545</b>	<b>15 845</b>
Загуба от обезценка	932	25
Възстановяване на загуба от обезценка	(656)	(2 325)
Други корекции	-	-
<b>Салдо към 31 декември</b>	<b>13 821</b>	<b>13 545</b>

Анализ на възрастовата структура на търговски и други вземания е представен в Пояснение 40.2.

#### 15. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват следните елементи:

	31 декември 2021 г.	31 декември 2020 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Парични средства в банки и в брой в:		
- български лева	856 646	476 851
- евро	59 728	10 359
- щатски долари	3	8
Очаквани кредитни загуби	(2 184)	(2 112)
<b>Пари и парични еквиваленти</b>	<b>914 193</b>	<b>485 106</b>

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

Дружеството е заделило очаквани кредитни загуби в размер общо на 2 184 хил. лв. във връзка с пари и парични еквиваленти. Само за 2021 г. същите възлизат на 72 хил. лв. Очакваните кредитни загуби са признати вследствие на риска, на който Дружеството е изложено към финансовите институции.

Дружеството има 4 937 хил. лв. в специална сметка в ТБ Юробанк България АД, открита по 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.

#### **16. 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.

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:

	<b>31 декември 2021 г.</b>	<b>31 декември 2020 г.</b>
	<b>хил. лв.</b>	<b>хил. лв.</b>
<b>Активи</b>		
Земни и сгради	1 069	1 069
Машини, съоръжения и оборудване	8 600	8 600
Разходи за придобиване	46 573	46 573
<b>Общо активи</b>	<b>56 242</b>	<b>56 242</b>
<b>Пасиви</b>		
Задържани суми по договор за строителство	2 170	2 170
Финансирания	43 709	43 709
<b>Общо пасиви</b>	<b>45 879</b>	<b>45 879</b>

Към 31.12.2021 г. няма активи и пасиви, които да са били разпределени към собствениците и няма генерирани парични потоци. Към датата на изготвяне на настоящия финансов отчет МС взе решение за прехвърляне на активите и пасивите на ДП РАО през 2022 г. По-детайлна информация е оповестена в пояснение 43 Събития след края на отчетния период.

## 17. Собствен капитал

### 17.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството се състои от 24,458,489 на брой напълно платени обикновени поименни акции с номинална стойност в размер на 10 лв. за акция. Всяка една акция дава право на глас, право на дивидент и на ликвидационен дял в имуществото на Дружеството. Няма промяна в броя акции през текущия и предходния отчетен период.

Едноличен акционер на Дружеството 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 Дружеството.

### 17.2. Законови резерви

Дружеството отчита законови резерви в размер на 24 458 хил. лв. (2020 г.: 24 458 хил. лв.). Законовите резерви се формират от акционерните дружества като „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД като разпределение на печалбата по реда на чл. 246 от Търговския закон. Те се заделят, докато достигнат една десета или по-голяма част от капитала. Източници за формиране на законовите резерви са най-малко една десета част от нетната печалба, премии от емисии на акции и средствата, предвидени в Устава или по решение на едноличния акционер.

### 17.3. 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 2020 г.</b>	<b>1 400 140</b>
Ефект от корекция на грешки	514 672
<b>Салдо към 1 януари 2020 г. преизчислено</b>	<b>1 914 812</b>
Прехвърляне в неразпределена печалба при отписване на активи	(886)
<b>Салдо към 31 декември 2020 г.</b>	<b>1 913 926</b>
Преоценка на нефинансови активи, нетно от данъци	258 427
Прехвърляне в неразпределена печалба при отписване на активи	(425)
<b>Салдо към 31 декември 2021 г.</b>	<b>2 171 928</b>

### 17.4. Други резерви

	<b>Други резерви</b>
	<b>хил. лв.</b>
<b>Салдо към 1 януари 2020 г.</b>	<b>676 667</b>
Ефект от корекция на грешки	(567 358)
<b>Салдо към 1 януари 2020 г. преизчислено</b>	<b>109 309</b>
<b>Салдо към 31 декември 2020 г.</b>	<b>109 309</b>
Увеличение на резервите за сметка на неразпределената печалба	137 905
Разпределен дивидент към собственика	(225 808)
<b>Салдо към 31 декември 2021 г.</b>	<b>21 406</b>

#### 17.5. Деклариращи и платени дивиденди

Дивидентите, разпределени и изплатени от Дружеството 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.

Дивидентите, разпределени и изплатени от Дружеството през 2020 г. на едноличния собственик са в общ размер 162 446 хил. лв., както следва:

- ✓ 162 446 хил. лв., което представлява 50 % от нетната печалба за 2019 г. съгласно решение на СД на БЕХ по протокол № 42-2020/16.07.2020 г. Останалата част от 50% остава като неразпределена печалба от 2020 г.

Към датата на изготвяне на настоящия индивидуален финансов отчет, всички АЕЦ Козлодуй ЕАД не дължи дивидент на БЕХ ЕАД.

#### 18. Заеми

Заемите включват следните финансови пасиви:

	<u>Ефективен лихвен процент</u>	<u>Падеж</u>	<u>31 декември 2021 г. хил. лв.</u>	<u>31 декември 2020 г. хил. лв.</u>
<b>Текуща част:</b>				
Задължение по заем към ЕВРАТОМ - главница	EURIBOR+0.079% до 0.13%	от 16 януари 2020г. до 31 май 2021г.	-	10 879
Начислени лихви по заем от ЕВРАТОМ			-	291
			-	<b>11 170</b>
<b>Общо заеми</b>			-	<b>11 170</b>

През 2000 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД сключи договор за заем с общ размер 212,500 хил. евро (415,614 хил. лв.) с Европейската Атомна Енергийна Общност (ЕВРАТОМ). Неговата цел е да финансира модернизацията на блокове 5 и 6 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Кредитът е усвоен на 8 транша, всеки от които е с различна лихва, различен погасителен план и различен падеж. Първият транш е с фиксирана лихва от 5.76%, а останалите с плаваща лихва, базирана на 6-месечен EURIBOR плюс надбавка от 0.079% до 0.13% за различните траншове. Погасяването на заема се осъществява по индивидуален погасителен план за всеки един транш, като най-късният падеж е на 10 май 2021 г. Заемът е неотменно и безусловно гарантиран от Правителството на Република България и от „Национална Електрическа Компания“ ЕАД (свързано лице, под общ контрол).

Договорът за заем съдържа специални клаузи с ограничителни условия относно промените в крайните собственици, както и финансови условия, изискващи постигане на определени нива на показатели за задлъжнялост и покритие на обслужването на дълга (вж. Пояснение 40).

През 2021 г. заемът е изцяло погасен, с което ограничителните условия са отпаднали.

Балансовата стойност на банковите заеми се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

## 19. Задържани суми по договори за строителство

Към 31 декември задържаните суми по договори за строителство са, както следва:

	<u>31.12.2021 г.</u>	<u>31.12.2020 г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи	97	326
Текущи	7 137	3 626
	<u>7 234</u>	<u>3 952</u>

Съгласно сключени договори за строителство на имоти и изграждане на съоръжения, Дружеството задържа част от стойността на фактурираните строителни работи като гаранция за качествено и срочно изпълнение на строително-монтажни работи от подизпълнители. Задържаните суми са безлихвени. Съгласно договорените условия, част от задържаните суми за качествено и срочно изпълнение следва да бъдат изплатени на доставчици след получаване на разрешение за ползване, а останалите – следва да бъдат изплатени в договорения срок.

Към 31.12.2021 г. задържани гаранции в размер на 2 170 хил. лв. са класифицирани като пасиви, държани за разпределение към собствениците. (Пояснение 16)

## 20. Финансирания

	<u>31 декември</u>	<u>31 декември</u>
	<u>2021 г.</u>	<u>2020 г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<b>На 1 януари</b>	<b>107 364</b>	<b>111 306</b>
Получени през годината	59	-
Признати в печалбата или загубата	(3 922)	(3 942)
<b>На 31 декември</b>	<b>103 501</b>	<b>107 364</b>
Нетекущи	99 182	103 158
Текущи	4 319	4 206

Финансиранията са получени по програми и фондове за изграждането на имоти, машини и съоръжения с екологично предназначение.

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.

На свое заседание с Протокол № 9/22.03.2019 г. Съветът на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ с решение 9.3.1. разгледа и одобри изпълнението на решението на Асамблеята на донорите на Международен фонд „Козлодуй“ в съответствие с приетия от ЕБВР вариант за разсрочено възстановяване на финансирането.



През 2021 г. е извършено плащане в размер на 6 303 хил. лв., с което задължението на дружеството към 31.12.2021 г. е в размер на 6 304 хил. лв. и е представено на ред Търговски и други задължения (Пояснение 22).

## 21. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране

Съгласно Българското трудово законодателство и Колективния трудов договор Дружеството е задължено да изплати на служителите и работниците си при пенсиониране определен брой брутни месечни заплати в зависимост от прослужения стаж в предприятието и категорията труд. Планът за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран.

Планът излага Дружеството на актюерски рискове като лихвен риск, риск от промяна в продължителността на живота и инфлационен риск.

### Лихвен риск

- Настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи е изчислена с дисконтов процент, определен на базата на пазарната доходност на държавни ценни книжа. Падежът на ценните книжа съответства на очаквания срок на задълженията по планове с дефинирани доходи и те са деноминирани в български лева. Спад в пазарната доходност на държавните ценни книжа ще доведе до увеличение на задълженията по планове с дефинирани доходи на Дружеството.

### Риск от промяна в продължителността на живота

- Увеличение на очакваната продължителност на живота на служителите би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.

### Инфлационен риск

- Увеличение на инфлацията би довело до увеличение в задълженията по планове с дефинирани доходи.

Промените в настоящата стойност на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране са, както следва:

	<u>2021 г.</u>	<u>2020 г.</u>
	<b>хил. лв.</b>	<b>хил. лв.</b>
<b>Салдо към 1 януари</b>	<b>117 721</b>	<b>118 979</b>
Разходи за лихви	697	762
Разходи за текущ стаж	29 405	17 219
Разходи за минал стаж	(507)	-
Изплатени доходи на персонала	(15 572)	(18 339)
Актюерски (печалби) / загуби, включващи:	<b>343</b>	<b>(900)</b>
Актюерски (печалби) / загуби от промяна от действителния опит	(4 030)	(1 394)
Актюерски (печалби) / загуби от промяна на финансовите предположения в т. ч. от	4 398	377
- промяна на дисконтовия процент	(524)	377
- увеличение на ръста на заплатите в дългосрочен план	4 922	-
Актюерски (печалби) / загуби от промени в демографските предположения	(25)	117
<b>Салдо към 31 декември</b>	<b>132 087</b>	<b>117 721</b>
Нетекучи	101 211	89 115
Текущи	30 876	28 606

При определяне на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране са използвани следните актюерски допускания:

	31 декември 2021 г.	31 декември 2020 г.
Норма на дисконтиране	0,6%	0,5%
Бъдещо увеличение на възнагражденията	10% за първата година; след това 5% годишно	5% за първите 3 години; след това 5% годишно

Ръководството на Дружеството е направило тези предположения с помощта на независим лицензиран актюер. Тези допускания са използвани при определянето на размера на задълженията за изплащане на дефинирани доходи за отчетните периоди и се считат за възможно най-добрата преценка на ръководството.

Общата сума на разходите за доходи на персонала при пенсиониране на Дружеството, призната в печалбата или загубата, може да бъде представена, както следва:

**Разходи за доходи на персонала при пенсиониране**

	2021 г.	2020 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за текущ стаж	(29 405)	(17 219)
Разходи за минал стаж	507	-
Разходи за лихви	(697)	(762)
Актюерски (печалби)/загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест	(406)	(127)
<b>Общо разходи, признати в печалбата или загубата</b>	<b>(30 001)</b>	<b>(18 108)</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 индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

Общата сума на разходите по планове с дефинирани доходи на Дружеството, призната в другия всеобхватен доход, може да бъде представена, както следва:

	2021 г.	2020 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Актюерски (печалби) / загуби от промяна от действителния опит предположения	(4 215)	(1 476)
Актюерски (печалби) / загуби от промяна на финансовите предположения	4 175	336
Актюерски (печалби) / загуби от промени в демографските предположения	(23)	112
<b>Общо актюерски (печалби)/загуби, признати в другия всеобхватен доход</b>	<b>(63)</b>	<b>(1 028)</b>

На базата на минал опит Дружеството очаква да плати вноски по плана за дефинирани доходи за 2022 г. в размер на 30 876 хил. лв.

Средно претеглената продължителност на задължението за изплащане на дефинирани доходи към 31 декември 2021 г. е 14,00 години.

Значимите актюерски предположения при определянето на задълженията по планове с дефинирани доходи са свързани с дисконтовия процент, очаквания процент на увеличение на заплатите, процент за текучество на персонала и очакваната продължителност на живота.

Следващата таблица представя анализ на чувствителността и обобщава ефектите от промените в тези актюерски предположения върху задълженията по планове с дефинирани доходи към 31 декември 2021 г.:

**Промени в значими актюерски предположения в хил. лв.**

<b>Дисконтов процент</b>	<b>Увеличение с 1%</b>	<b>Намаление с 1%</b>
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(5 221)	5 733
<b>Процент на увеличение на заплатите</b>	<b>Увеличение с 1%</b>	<b>Намаление с 1%</b>
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	5 409	(5 039)
	<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	593	(643)
	<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	(5 724)	6 202

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.

**22. Търговски и други задължения**

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

	<b>31 декември 2021 г. хил. лв.</b>	<b>31 декември 2020 г. хил. лв.</b>
<i>Нетекучи</i>		
Задължения за финансиране, подлежащо на възстановяване	-	5 780
Лизинг	117	338
<b>Финансови пасиви</b>	<b>117</b>	<b>6 118</b>
<i>Текущи</i>		
Задължения към доставчици	19 490	60 449
Лизинг	245	240
Задължения за финансиране, подлежащо на възстановяване	6 304	6 827
Други задължения	4 948	6 897
<b>Финансови пасиви</b>	<b>30 987</b>	<b>74 413</b>
Задължения за възнаграждения на персонала	41 052	36 181
Задължения за социално осигуряване	4 628	9 414
Данъчни задължения	81 806	26 324
Задължения по вноски във фонд „ИЕЯС“, фонд „РАО“, СЕС	68 728	21 518
Задължения по получени аванси	89	119
<b>Нефинансови пасиви</b>	<b>196 303</b>	<b>93 556</b>
<b>Търговски и други задължения</b>	<b>227 290</b>	<b>167 969</b>

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

### 22.1. Лизинг

Тази бележка предоставя информация за лизинг, когато дружеството е лизингополучател.

- **Суми, признати в отчета за финансово състояние**

Отчетът за финансово състояние показва следните суми, свързани с лизинг:

	2021	2020
	хиЛ. лВ.	хиЛ. лВ.
<b>Активи с право на ползване</b>		
Транспортни средства	343	567
	<u>343</u>	<u>567</u>
<b>Задължения за лизинг</b>		
Текущи	245	240
Нетекущи	117	338
	<u>362</u>	<u>578</u>

Активи с право на ползване са придобити през финансовата 2019 г. в размер на 910 хиЛ. лВ.

- **Суми, признати в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход**

Отчетът за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход показва следните суми, свързани с лизинг:

	2021	2020
	хиЛ. лВ.	хиЛ. лВ.
<b>Амортизация на активи с право на ползване</b>		
Транспортни средства	(553)	(329)
	<u>(553)</u>	<u>(329)</u>
Разходи за лихви (включени във финансовите разходи)	(16)	(24)

Общият паричен поток за лизинг през 2021 г. е в размер на 232 хиЛ. лВ.

### 23. Провизии

Балансовите стойности на провизиите могат да бъдат представени, както следва:

	31 декември 2021 г.	31 декември 2020 г.
	хиЛ. лВ.	хиЛ. лВ.
Провизия за отработено ядрено гориво	24 908	79 720
	<u>24 908</u>	<u>79 720</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	(79 720)
Призната провизия	24 908
<b>Балансова стойност на 31 декември 2021 г.</b>	<u><u>24 908</u></u>

**Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво**

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

През 2018 г. между АЕЦ „Козлодуй“ и ФГУП „ПО „МАЯК“, Русия, съгласувано с Евратом Агенцията по доставките, Люксембург е подписано рамково Допълнение към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка в Русия 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 две возения на ОЯГ от ВВЕР-1000 с общо 192 касети и беше освободена заделената провизия в предходния отчетен период на стойност 79 720 хил. лв. Разходите за превоз на ОЯГ, надвишаващи провизираните средства е в размер на 1 653 хил. лв. и са отчетени като текущ разход за периода.

С цел изпълнение на задълженията по „Стратегия за управление на РАО и ОЯГ до 2030“ за превоз на минимум 50 тона тежък метал годишно ОЯГ и осигуряване на необходимото финансиране, Дружеството е признало провизия за управление на ОЯГ през 2021 г. на стойност 24 908 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 31.12.2021 г.

Към края на отчетния период завършващ на 31 декември 2021 г. сумата на признатата провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ е 24 908 хил. лв., включваща стойността на неосъществените превози на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка за 2021 г.

#### **24. Приходи от договори с клиенти**

Основните фактори, влияещи върху клиринговите цени, съответно върху приходите от продажба на електрическа енергия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД на пазар „ден напред“ през периода 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. Същевременно, Дружеството получи ново признание за дейността си като основен производител на електроенергия и водещ участник в електроенергийния пазар в България. На онлайн церемония, посветена на петата годишнина от създаването на пазар „Ден напред“ на Българската независима енергийна борса (БНЕБ), атомната централа бе отличена в категория „Производител“.
- 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. В края на годината предстои такова обединение и с румънския пазар.

Трайна и устойчива тенденция на европейските пазари за повишаване на цената на електрическата енергия, 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. През втората половина на отчетния период цените на ЕЕ се повишиха многократно.

24.1. Приходите от договори с клиенти на Дружеството по видове са както следва:

	<u>2021 г.</u>	<u>2020 г.</u>
	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>
Приходи от продажба на електрическа енергия	2 702 696	1 255 807
Приходи от продажба на топлоенергия	3 556	3 103
<b>Приходи от продажба на продукция</b>	<b>2 706 252</b>	<b>1 258 910</b>
Приходи от продажба на услуги	2 349	2 264
Приходи от продажба на стоки и други краткотрайни активи	806	680
<b>Приходи от договори с клиенти</b>	<b>2 709 407</b>	<b>1 261 854</b>

24.2. Моментът на признаване на приходите от договори с клиенти е както следва:

	<u>2021 г.</u>	<u>2020 г.</u>
	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>
Продукти, които се прехвърлят в определен момент	806	680
Продукти и услуги, които се прехвърлят с течение на времето	2 708 601	1 261 174
	<b>2 709 407</b>	<b>1 261 854</b>

24.3. Приходите от продажба на електрическа енергия по видове пазари е както следва:

	<u>2021 г.</u>	<u>2020 г.</u>
	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>
Продажба на електроенергия на борсов пазар	2 543 438	1 093 906
Продажби на електроенергия на регулиран пазар	161 588	160 379
Продажби на електроенергия на нерегулиран пазар	1 386	1 306
Продажба на електроенергия на балансиращ пазар	(3 716)	216
<b>Приходи от продажба на електроенергия</b>	<b>2 702 696</b>	<b>1 255 807</b>

Приходите от продажба на електроенергия на борсов пазар е реализирана на следните борсови сегменти:

	<u>2021 г.</u>	<u>2020 г.</u>
	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>
Пазарен сегмент „Ден напред“	2 263 175	679 646
Пазарен сегмент „Двустранни договори“	272 034	396 128
Пазарен сегмент „В рамките на деня“	12 341	4 126
Пазарен сегмент „Непрекъсната търговия“	-	14 087
Покупка на електроенергия за заместване	(4 112)	(81)
<b>Приходи от продажба на електроенергия</b>	<b>2 543 438</b>	<b>1 093 906</b>

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

	<b>2021 г.</b>	<b>2020 г.</b>
	<b>хил. лв.</b>	<b>хил. лв.</b>
<b>Свързани лица, в т.ч.:</b>	<b>2 435 715</b>	<b>847 255</b>
<i>Българска независима енергийна борса ЕАД</i>	<i>2 271 404</i>	<i>683 692</i>
<i>Национална електрическа компания ЕАД</i>	<i>161 588</i>	<i>162 049</i>
<i>ЕСО ЕАД продажби ЕЕ+ балансираща ЕЕ</i>	<i>1 363</i>	<i>218</i>
<i>ДП РАО</i>	<i>1 360</i>	<i>1 296</i>
<b>Други клиенти</b>	<b>266 981</b>	<b>408 552</b>
<b>Приходи от продажба на електроенергия</b>	<b>2 702 696</b>	<b>1 255 807</b>

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

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

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 услуги	Контролът се прехвърля, когато услугата е извършена. Вземането е дължимо незабавно.	Дружеството прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Ако към края на отчетния период услугата по договора не е изцяло извършена приходите се признават въз основа на действителната услуга, предоставена до края на отчетния период, като пропорционална част от общите услуги, които трябва да бъдат предоставени.
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.

24.5. Салда по договори с клиенти

	31 декември 2021 г.	31 декември 2020 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания	174	8 613
Търговски вземания от свързани лица	44 625	47 972
	<b>44 799</b>	<b>56 585</b>

Търговските вземания не са лихвоносни и обичайният кредитен срок е до 30 дни.

Дружеството няма лихвоносни търговски вземания.

25. Други приходи и доходи

	2021 г.	2020 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от неустойки по договори	699	4 531
Приходи от застрахователни събития	704	670
Приходи от преоценка на ИМС	1 094	-
Приходи от излишъци на активи	84	34
Приходи от отпадъци	575	472
Други приходи	394	323
	<b>3 550</b>	<b>6 030</b>



## 26. Разходи за материали

	<u>2021 г.</u>	<u>2020 г.</u>
	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>
Ядрено гориво, смазочни материали и горива	(120 695)	(118 449)
Резервни части и инструменти	(11 901)	(6 900)
Материали за текуща поддръжка	(2 353)	(2 436)
Работно и специално облекло	(1 585)	(1 640)
Реагенти за производство	(1 215)	(1 342)
Закупена електроенергия	(290)	(451)
Специализирана литература и канцеларски материали	(175)	(234)
Строителни материали и метали	(80)	(266)
Рекламни материали	(39)	(65)
	<b><u>(138 333)</u></b>	<b><u>(131 783)</u></b>

## 27. Разходи за външни услуги

	<u>2021 г.</u>	<u>2020 г.</u>
	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>
Ремонтни и сервизни услуги	(66 369)	(58 627)
Такса за достъп до ел. преносна мрежа	(36 658)	(34 593)
Въоръжена и противопожарна охрана	(22 405)	(19 657)
Застраховка на имущество и ядрена вреда	(15 336)	(14 668)
Такси разрешения от регулаторни органи	(5 785)	(6 266)
Данъци и такси	(5 445)	(5 114)
Консултантски услуги	(4 037)	(5 676)
Транспортни разходи	(3 133)	(2 688)
Услуги по предоставяне на предпазна храна по наредба	(2 496)	(2 496)
Хигиенизиране и озеленяване	(1 902)	(1 631)
Извозване на ОЯГ	(1 653)	-
Такса водоползване	(1 445)	(1 436)
Услуги за водоснабдяване и канализация	(959)	(575)
Изследвания, замервания и контрол	(764)	(750)
Обучение и квалификация	(561)	(283)
Информационни, пощенски и телефонни услуги	(383)	(405)
Медицинско обслужване	(183)	(274)
Наеми	(70)	(49)
Други	(1 622)	(2 170)
	<b><u>(171 206)</u></b>	<b><u>(157 358)</u></b>

## 28. Разходи за персонала

	<u>2021 г.</u>	<u>2020 г.</u>
	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>
Разходи за заплати	(166 631)	(154 933)
Разходи за социални осигуровки	(37 945)	(39 023)
Социални разходи в брой	(27 487)	(24 865)
Разходи за храна по Наредба № 11	(15 960)	(16 659)
Други разходи за социално и битово обслужване	(4 334)	(3 141)
Обезщетения съгласно Кодекса на труда	(2 211)	(1 825)
	<b><u>(254 568)</u></b>	<b><u>(240 446)</u></b>
Разходи за доходи при пенсиониране	<b><u>(29 305)</u></b>	<b><u>(17 346)</u></b>
	<b><u>(283 873)</u></b>	<b><u>(257 792)</u></b>

## 29. Разходи за провизии

	<u>2021 г.</u>	<u>2020 г.</u>
	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>
Провизия за отработено ядрено гориво	(24 908)	(39 860)
Провизии за други задължения	-	1 936
	<b><u>(24 908)</u></b>	<b><u>(37 924)</u></b>

Детайлна информация за провизията е представена в Приложение 24.

## 30. Разходи за обезценка/възстановена обезценка на финансови активи, нетно

	<u>2021 г.</u>	<u>2020 г.</u>
	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>
Възстановена обезценка на вземания от клиенти	31	2 245
Обезценка на вземания от свързани лица	(82)	35
Възстановена обезценка на други вземания	625	(25)
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(932)	80
Обезценка на парични средства в банки	(72)	(642)
	<b><u>(430)</u></b>	<b><u>1 693</u></b>

## 31. Други разходи

	<u>2021 г.</u>	<u>2020 г.</u>
	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>
Годишна вноска във фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения”	(202 702)	(94 186)
Годишна вноска във фонд СЕС	(135 135)	(62 790)
Годишна вноска във фонд „Радиоактивни отпадъци“	(81 081)	(37 674)
Обезценка на материални запаси	(6 105)	(241)
Дарения и спонсорство	(2 185)	(5 018)
Членски внос	(948)	(852)
Социални разходи	(897)	(714)
Командировки	(403)	(186)
Липси и брак	(267)	(3 170)
Представителни разходи	(248)	(180)
Глоби и неустойки по договори	(45)	(154)
Рейнтелирана обезценка на материални запаси	17	2
Други разходи	(825)	(254)
	<b><u>(430 824)</u></b>	<b><u>(205 417)</u></b>

Текущи разходи в размер на 418 918 хил. лв. (2020 г.: 194 650 хил. лв.), представляващи над 97% от общия размер на Други разходи на Дружеството, представляват нормативно определени месечни вноски съгласно:

-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"

-НАРЕДБА за реда за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във фонд "Радиоактивни отпадъци"

-НАРЕДБА за реда и начина на набирането, разходването, отчитането и контрола на средствата фонд „Сигурност на електроенергийната система“

## 32. Разходи за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия

През 2021 г. страната и Европейския съюз като цяло бяха изправени пред неочакван 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.

Драстичното повишаване на цените на пазара за електроенергия, се отрази негативно върху крайните потребители, респективно бизнеса в страната, който е негативно повлиян от икономическите последици от пандемията Covid-19. Невъзможно беше да се избегнат негативните последици поради краткия период от време, динамичната обстановка и значителното покачване на цените на електроенергията. Трудно може да бъде оценен и предвиден напълно икономическият ефект от това явление. Очакванията за последиците за икономиката са те да са пропорционални на продължителността и размера на повишението.

С цел смекчаване на икономическите последици от внезапно 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 обхваща период на подпомагане от 1 октомври 2021 г. до 30 ноември 2021 г. включително, но в следствие 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 ще 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, 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, бе 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.

### 33. Финансови приходи и разходи

	2021 г.	2020 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Разходи за лихви по заеми	(266)	(792)
<b>Общо разходи за лихви по финансови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата</b>	<b>(266)</b>	<b>(792)</b>
Разходи за лихви по задължения за доходи на персонала при пенсиониране	(697)	(762)
Разходи за такси и комисиони	(1 339)	(20)
Отрицателни валутни курсови разлики	(54)	(13)
<b>Финансови разходи</b>	<b>(2 356)</b>	<b>(1 587)</b>

Финансовите приходи за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	2021 г.	2020 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от лихви по предоставени заеми	169	227
Приходи от лихви по споразумения за отсрочени плащания	479	894
Приходи от лихви по банкови сметки	42	72
<b>Общо приходи от лихви по финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата</b>	<b>690</b>	<b>1 193</b>
Приходи от дивиденди	1 075	969
Положителни валутни курсови разлики	9	8
<b>Финансови приходи</b>	<b>1 774</b>	<b>2 170</b>

### 34. Разходи за данък върху дохода

Очакваните разходи за данък върху дохода, базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10 % (2020 г.: 10 %), и действително признатите данъчни разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	2021 г.	2020 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Счетоводна печалба преди данъчно облагане	1 039 126	306 377
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данък върху дохода	(103 913)	(30 638)
Данъчен ефект от:		
Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели	(72 220)	(26 293)
Намаления на финансовия резултат за данъчни цели	24 046	19 804
<b>Дължим разход за данък върху дохода</b>	<b>(152 087)</b>	<b>(37 127)</b>
Отсрочени данъчни приходи/(разходи) в резултат на:		
Възникване и обратно проявление на временни разлики	3 265	6 560
<b>Текущ данък върху дохода</b>	<b>(148 822)</b>	<b>(30 567)</b>
Отсрочени данъчни приходи, признати в другия всеобхватен доход	(28 718)	(101)

Пояснение 11 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви.

### **35. Оповестяване на свързани лица**

Дружеството оповестява следните свързани лица:

**Собственик на капитала на Дружеството, упражняващ контрол (Дружество майка)**  
„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ)

**Собственик на капитала на Дружеството майка**  
Българската държава чрез Министъра на Енергетиката

#### **Дъщерни предприятия на Дружеството**

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД  
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД  
„Интерприборсервиз“ ООД  
„АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД

#### **Предприятия, които са под общ съвместен контрол с Дружеството (предприятия в група)**

„Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, „Мини Марица - Изток“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартел“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2 (9 и 10)“ ЕАД, „ПФК Берое-Стара Загора“ 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 от 16.02.2018 г., ДП РАО и всички предприятия, свързани с Държавата с които Дружеството има съществени сделки.

#### **Ключов ръководен персонал на Дружеството към 31 декември 2021 г.:**

Илия Тодоров Илиев – Председател  
Наско Асенев Михов – Член и Изпълнителен Директор  
Александър Христов Николов – Член и Зам. Изп. Директор  
Владимир Андреев Уручев – Член  
Ива Едуард Николова – Член

#### **Ключов ръководен персонал на Дружеството - майка към 31 декември 2021 г.:**

Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова – Председател на СД  
Пламен Диалков Диалков – Заместник-председател 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.

**35.1. Сделки и разчети със свързани лица в края на годината**

		Продажби на свързани лица	Покупки от свързани лица	Изплатени дивиденди и капиталова вноса	Разпределен дивиденди	Брутни суми, дължими от свързани лица	Обезценка на сумите, дължими от свързани лица	Суми, дължими от свързани лица, нетно от обезценка	Суми, дължими на свързани лица
		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<i>Едноличен собственик:</i>									
БЕХ ЕАД	2021	143	351	607 905	-	28	-	28	24
БЕХ ЕАД	2020	142	314	162 446	-	29	-	29	34
<i>Дъщерни дружества:</i>									
Интерприборсервиз ООД	2021	38	7 409	-	-	44	(5)	39	617
Интерприборсервиз ООД	2020	39	6 762	-	-	45	(3)	42	724
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	2021	217	-	-	964	310	-	310	-
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	2020	234	-	-	882	-	-	-	-
АЕЦ Козлодуй-Нови мощности ЕАД	2021	16	-	-	-	-	-	-	2
АЕЦ Козлодуй-Нови мощности ЕАД	2020	14	-	7 000	-	-	-	-	2
АЕЦ-Строителен надзор ООД	2021	-	-	5	-	-	-	-	-
<i>Други свързани лица (под общ контрол)</i>									
НЕК ЕАД	2021	161 588	817	-	-	31 657	(123)	31 534	-
НЕК ЕАД	2020	162 081	1 975	-	-	31 818	(44)	31 774	-
ЕСО ЕАД	2021	5 331	40 727	-	-	375	-	375	4 491
ЕСО ЕАД	2020	369	34 749	-	-	354	-	354	4 047
ЗАД Енергия	2021	815	14 353	-	111	704	-	704	-
ЗАД Енергия	2020	757	13 641	-	87	669	-	669	-
ДП РАО	2021	3 176	525	-	-	900	(1)	899	-
ДП РАО	2020	2 996	-	-	-	2 588	-	2 588	2
БНЕБ ЕАД	2021	2 271 404	1 970	-	-	10 736	-	10 736	22
БНЕБ ЕАД	2020	683 692	1 807	-	-	12 516	-	12 516	18
Общо	<b>2021</b>	<b>2 442 728</b>	<b>66 152</b>	<b>607 910</b>	<b>1 075</b>	<b>44 754</b>	<b>(129)</b>	<b>44 625</b>	<b>5 156</b>
Общо	<b>2020</b>	<b>850 324</b>	<b>59 248</b>	<b>169 446</b>	<b>969</b>	<b>48 019</b>	<b>(47)</b>	<b>47 972</b>	<b>4 827</b>

Продажбите на и покупките от свързани лица се извършват по договорени цени.

По своята същност вземанията на дружеството от свързаните лица са:

Текущи вземания по сделки - 32 185 хил. лв.

Предоставени гаранции по договори - 11 025 хил. лв. /пояснение 38- от БНЕБ- 10 673 хил. лв. и ЕСО -352 хил. лв./

Вземания от дивиденди в размер на 337 хил. лв., в т.ч. 32 хил. лв. от ИПС ООД дължим от 2020 г. и 305 хил. лв. от ВЕЦ ЕАД, остатък от 2021 г., съгласно погасителен план, срещу договорена лихва.

Вземания по лихви за забавени плащания от НЕК ЕАД – 1 207 хил. лв. Към момента главницата е погасена.

За вземанията на дължимия дивидент и лихвите от НЕК, дружеството е отчетло текущ разход под формата на обезценка, представен в пояснение 35.3.

Дружеството отчита нетекущи вземания от свързани лица в общ размер на 3 670 хил. лв. (2020 г.: 7 134 хил. лв.), които включват дългосрочна част на вземания по предоставени заеми 3 670 хил. лв. (2020 г.: 5 989 хил. лв.) и нетекущи вземания по сделки с търговски характер, разсрочени съгласно погасителен план в размер на 1 145 хил. лв. към края на 2020 г. Допълнителна информация за предоставените заеми е представена в пояснение 35.2.

Дължимите от дружеството суми в размер на 5 156 хил. лв. в частта 5 086 хил. лв. са текущи задължения по приключили сделки, а сумата от 70 хил. лв. е задържана гаранция по договори, в т. ч. 68 хил. лв. на ИПС и 2 хил. лв. на Нови мощности ЕАД.

### 35.2. Предоставени заеми на свързани лица

	<b>31 декември 2021 г.</b>	<b>31 декември 2020 г.</b>
	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>	<b>ХИЛ. ЛВ.</b>
Нетекуща част:		
Главница	3 670	5 990
Обезценка	(-)	(1)
	<b>3 670</b>	<b>5 989</b>
Текуща част:		
Главница	2 320	2 300
Лихви	71	98
Обезценка	(-)	(-)
	<b>2 391</b>	<b>2 398</b>
<b>Общо предоставени заеми</b>	<b>6 061</b>	<b>8 387</b>

Заемът е предоставен на дъщерното дружество „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД съгласно решение на „Български енергиен холдинг“ ЕАД от 7 ноември 2008 г. Кредитната линия е в размер на 20,000 хил. лв. с краен срок за погасяване на кредита до 2020 г. Договорена е годишна лихва в размер на ОЛП към момента на плащане на дължимата погасителна вноска плюс 0.30% надбавка. С Протокол № 1-2015/12 януари 2015 г. БЕХ ЕАД даде съгласие за сключване на анекс № 4 към Договор за кредитна линия № 880080 от 7 октомври 2008 г., сключен между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, като кредитор и „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД като кредитополучател, в резултат на което анексът е сключен на 20 януари 2015 г., а е в сила от 14 юли 2014 г., в който крайният срок за погасяване на кредита е 15 януари 2024 г., като погасяването започва на 15 юли 2013 г. Кредитът се погасява на 22 вноски, като размерът на първите 2 вноски е съответно 150 хил. лв. (15 юли 2013 г.) и 1,300 хил. лв. (15 януари 2014 г.), а за остатъка 1/15 от неизплатената главница след 15 януари 2014 г. е изготвен погасителен план. Съгласно този анекс, годишният лихвен процент е плаващ в размер на ОЛП плюс надбавка 2.5%. През 2021 г. „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е изплатил 2,300 хил. лв. и дължимият остатък към 31 декември 2021 г. е в размер на 5,990 хил. лв. Кредитът е обезпечен със запис на заповед. Начислените лихви по заема през 2021 г. са в размер на 169 хил. лв. (2020 г.: 227 хил. лв.). Вземанията

от свързани лица са прегледани относно индикации за обезценка. Движението на корективната сметка за обезценка на търговски и други вземания е както следва:

### 35.3. Движение на обезценката на вземания от свързани лица

	2021 г.	2020 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Салдо към 1 януари	47	83
Загуба от обезценка	82	-
Възстановяване на загуба от обезценка		(36)
<b>Салдо към 31 декември</b>	<b>129</b>	<b>47</b>

### 35.4. Сделки с ключов управленски персонал

Ключовият управленски персонал на Дружеството включва членовете на Съвета на директорите. Възнагражденията на ключовия управленски персонал включват:

	2021 г.	2020 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси и обезщетения	605	326
Разходи за социални осигуровки	26	26
Социални разходи	37	33
<b>Общо възнаграждения</b>	<b>668</b>	<b>385</b>

### 36. Равнение на задълженията, произтичащи от финансова дейност

Промените в задълженията на Дружеството, произтичащи от финансова дейност, могат да бъдат класифицирани, както следва:

	Дългосрочни заеми	Краткосрочни заеми	Задължения по финансов лизинг	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<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
<b>1 януари 2020</b>	10 879	22 833	794	34 506
<b>Парични потоци:</b>				
Плащания	-	(22 833)	(240)	(23 073)
<b>Непарични промени:</b>				
Справедлива стойност	-	-	24	24
Прекаласифициране	(10 879)	10 879	-	-
Начислени лихви	-	291	-	291
<b>31 декември 2020</b>	-	11 170	578	11 748

### 37. Безналични сделки

През 2021 г. Дружеството не е осъществявало инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти.



### 38. Поети ангажименти и условни пасиви

#### Капиталови ангажименти

Към 31 декември 2021 г. Дружеството има капиталови ангажименти за 120,910 хил. лв. до края на 2024 г., в т.ч. за 2022 г. в размер на 14,515 хил. лв. (31 декември 2020 г.: 24,288 хил. лв.), които са свързани с ангажименти по придобиване на имоти, машини и съоръжения.

Дружеството има договорените ангажименти по рамков договор за придобиване на ядрено гориво до края на 2025 г. Към 31 декември 2021 г. финансовият ангажимент по доставката за 2022 г. е 54,684 хил. лв. (31 декември 2020 г.: 246,059 хил. лв.).

#### Правни искове

Срещу Дружеството има заведени правни искове в размер на 50,760 хил. лв. (31 декември 2020 г.: 50,736 хил. лв.). Нито един от гореспоменатите искове не е изложен тук в детайли, за да не окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаването на споровете.

#### Гаранции

В полза на Дружеството са открити банкови гаранции и парични обезпечения в размер на 11,611 хил. лв. към 31 декември 2021 г. (31 декември 2020 г.: 16,254 хил. лв.).

Към 31 декември 2021 г. Дружеството 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 ЦПДД на ел. енергия (парична гаранция) - 350 хил. лв.;
- Гаранционно обезпечение за осигуряване на финансов лимит за участие на БНЕБ сегмент ЦПДД 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.

#### Застраховки

Законът за безопасно използване на ядрената енергия определя лимит на отговорността на експлоатиращия за вреди от ядрени аварии. Законът ограничава отговорността на експлоатиращия до 96,000 хил. лв. за всяка авария. Съгласно Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда експлоатиращият е длъжен да поддържа застраховка или друга финансова гаранция за ядрена вреда за периода на експлоатация на ядрената инсталация. Дружеството е сключило застрахователна полица, покриваща лимитите, регламентирани със закон на 01.08.2020 г. с

„Български национален застрахователен ядрен пул“ с едногодишен период на покритие от 01.08.2020 г. до 31.07.2021 г. Застрахователната сума е в размер на 822 хил. лв., от която 806 хил. лв. застрахователна премия и 16 хил. лв. данък върху премията. На 28.07.2021 г. е сключен нов договор 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 които 846 хил. лв. застрахователна премия и 17 хил. лв. данък върху премията. Дружеството има сключена имуществена застраховка „Индустриален пожар“ със ЗАД „Енергия“ с период на покритие 1 януари 2021 г. до 31 декември 2021 г. застрахователната сума е в размер на 14,352 хил. лв. (7,338 хил. евро).

## Други

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

### 39. Категории финансови активи и пасиви

Балансовите стойности на финансовите активи и пасиви на Дружеството могат да бъдат представени в следните категории:

Финансови активи	Пояснение	31 декември	31 декември
		2021 г.	2020 г.
		хил. лв.	хил. лв.
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	11	549	510
<b>Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи</b>			
Търговски и други вземания	15	2 002	21 107
Предоставени заеми на свързани лица	35.2	6 061	8 387
Вземания от свързани лица	35.1	44 625	47 972
Пари и парични еквиваленти	16	914 193	485 106
<b>Общо финансови активи</b>		<b>967 430</b>	<b>563 082</b>
<b>Финансови пасиви</b>	<b>Пояснение</b>	<b>31 декември</b>	<b>31 декември</b>
		<b>2021 г.</b>	<b>2020 г.</b>
		<b>хил. лв.</b>	<b>хил. лв.</b>
<b>Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:</b>			
Заеми	19	-	11 170
Задържани суми по договори за строителство	20	7 234	3 952
Търговски и други задължения	23	31 104	80 531
Задължения към свързани лица	35.1	5 156	4 827
<b>Общо финансови пасиви</b>		<b>43 493</b>	<b>100 480</b>

Вижте Пояснение 4.1. за информацията относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Описание на политиката и целите за управление на риска на Дружеството относно финансовите инструменти е представено в Пояснение 40.

#### **40. Рискове, свързани с финансовите инструменти**

##### **Цели и политика на ръководството по отношение управление на риска**

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

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

Най-съществените финансови рискове, на които е изложено Дружеството, са описани по-долу:

##### **40.1. Анализ на пазарния риск**

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

##### **40.1.1 Валутен риск**

Дружеството 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 Дружеството, е минимален.

##### **40.1.2 Лихвен риск**

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

Към 31 декември 2021 г. заемът съгласно Заемно споразумение с Евратом от 29.05.2000 г. е окончателно погасен, вкл. и траншовете договорени с плаващ лихвен процент, равняващ се на шестмесечен EURIBOR плюс надбавки в диапазон 0.079 % до 0.13%. С оглед на това обстоятелство, паричните потоци на Дружеството не са изложени на лихвен риск под влияние на промяна в пазарните лихвени равнища на EURIBOR.

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

Дружеството е предоставило заем на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД с плаващ лихвен процент в размер на ОЛП плюс надбавка 2.5%. Поради несъществеността на сумите, Дружеството не е изложено на съществен лихвен риск.

Всички други финансови активи и пасиви на Дружеството са с фиксирани лихвени проценти.

##### **40.2 Анализ на кредитния риск**

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Дружеството. Дружеството е изложено на този риск във връзка с различни финансови инструменти, като напр. при предоставянето на заеми, възникване на вземания от клиенти, депозиране на средства, инвестиции в ценни книжа и други.

Излагането на Дружеството на кредитен риск е ограничено до размера на балансовата стойност на финансовите активи, признати в края на отчетния период, както е посочено по-долу:

	31 декември 2021 г.	31 декември 2020 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<b>Групи финансови активи – балансови стойности:</b>		
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	549	510
<b>Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:</b>		
Търговски и други вземания	2 002	21 107
Предоставени заеми на свързани лица	6 061	8 387
Вземания от свързани лица	44 625	47 972
Пари и парични еквиваленти	914 193	485 106
<b>Балансова стойност</b>	<b>967 430</b>	<b>563 082</b>

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

Очакваните кредитни загуби се изчисляват на датата на всеки отчетен период.

В следващата таблица се съдържа информация за изложеността на кредитен риск от вземанията от клиенти от несвързани и свързани лица на Дружеството, при използването на матрицата на провизиите за очаквани кредитни загуби съответно към 31 януари 2021 г. и 31 декември 2020 г.:

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.
Непадежирани	0 %	906	-	906
От 30-90 дни	0 %	38	-	38
От 90 – 180 дни	0 %	6	-	6
От 180 – 360 дни	4,29 %	396	(17)	379
Над 360 дни	98,90 %	3 444	(3 406)	38
Съдебни и присъдени	94,24 %	11 033	(10 398)	635
		<b>15 823</b>	<b>(13 821)</b>	<b>2 002</b>
31 декември 2020 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.
Непадежирани	11,13%	60 023	(6 480)	53 543
От 30-90 дни	24,53%	53	(13)	40
От 90 – 180 дни	58,82%	85	(50)	35
От 180 – 360 дни	56,98%	1 369	(780)	589
Над 360 дни	29,66%	21 142	(6 270)	14 872
		<b>82 672</b>	<b>(13 593)</b>	<b>69 079</b>

Към датата на индивидуалния финансов отчет възрастовата структура на вземанията е следната:

Към 31 декември 2021 г.

	Непро- срочени	30-90	90-180	180-360	>360	Общо
	дни	дни	дни	дни	дни	
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Търговски и други вземания	1 541	38	6	379	38	2 002
Вземания от свързани лица	42 836	678	-	-	1 111	44 625
	<b>44 377</b>	<b>716</b>	<b>6</b>	<b>379</b>	<b>1 149</b>	<b>46 627</b>

Към 31 декември 2020 г.

	Непро- срочени	30-90	90-180	180-360	>360	Общо
	дни	дни	дни	дни	дни	
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Търговски и други вземания	6 750	35	35	560	13 727	21 107
Вземания от свързани лица	46 793	-	-	34	1 145	47 972
	<b>53 543</b>	<b>35</b>	<b>35</b>	<b>594</b>	<b>14 872</b>	<b>69 079</b>

Информация за изменението в обезценката на търговските и други вземания от свързани лица е представена в Пояснение 35.3.

Балансовите стойности на финансовите активи, описани по-горе, представляват максимално възможното излагане на кредитен риск на Дружеството по отношение на тези финансови инструменти.

#### 40.3 Анализ на ликвидния риск

Ликвидният риск представлява рискът Дружеството да не може да погаси своите задължения. Дружеството посреща нуждите си от ликвидни средства, като внимателно следи плащанията по погасителните планове на дългосрочните финансови задължения, както и входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност. 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 Дружеството за периода.

За управление на ликвидния риск Дружеството 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 Дружеството са обобщени, както следва:

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	203 329	23 961	117	227 407
Задължения към свързани лица	5 154	2	-	5 156
	<b>208 483</b>	<b>31 100</b>	<b>214</b>	<b>239 797</b>

31 декември 2020 г.	<3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Заеми	-	11 170	-	11 170
Задържани суми по договори за строителство	-	3 626	326	3 952
Търговски и други задължения	142 201	25 768	6 118	174 087
Задължения към свързани лица	4 809	18	-	4 827
	<b>147 010</b>	<b>40 582</b>	<b>6 444</b>	<b>194 036</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.

#### 41 Оценяване по справедлива стойност на нефинансови активи

Дружеството групира активите и пасивите, отчетани по справедлива стойност в три нива въз основа на значимостта на входящата информация, използвана при определянето на справедливата стойност на активите и пасивите. Йерархията на справедливата стойност включва следните нива:

- 1 ниво: пазарни цени (некоригирани) на активни пазари за идентични активи или пасиви;
- 2 ниво: входяща информация, различна от пазарни цени, включени на ниво 1, която може да бъде наблюдавана по отношение на даден актив или пасив, или пряко (т. е. като цени) или косвено (т. е. на база на цените); и
- 3 ниво: входяща информация за даден актив или пасив, която не е базирана на наблюдавани пазарни данни.

Даден актив или пасив се класифицира на най-ниското ниво на значима входяща информация, използвана за определянето на справедливата му стойност.

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември, оценявани периодично по справедлива стойност:

	<u>31 декември</u> <u>2021 г.</u>	<u>31 декември</u> <u>2020 г.</u>
	<u>хил. лв.</u>	<u>хил. лв.</u>
<b>Имоти, машини и съоръжения (Ниво 3):</b>		
- земя	14 032	13 600
- сгради	444 799	429 619
- машини, съоръжения и оборудване	1 795 416	1 659 683
- транспортни средства	8 678	8 528
<b>Инвестиционни имоти (Ниво 3):</b>	4 127	4 115
	<u><b>2 267 052</b></u>	<u><b>2 115 545</b></u>

Справедливата стойност на съответните групи активи от имоти, машини и съоръжения и инвестиционни имоти е определена на базата на доклади на независими лицензирани оценители към 31 декември 2021 г.

Към 31 декември 2021 г. оценители извършиха тест за обезценка, според който балансовата стойност на активите не се различава съществено от справедливата стойност на преоценените активи към края на отчетния период.

Съществени ненаблюдавани данни са свързани с корекцията за специфичните за активите на Дружеството фактори. Степента и посоката на тази корекция зависи от броя и характеристиките на наблюдаваните пазарни сделки с подобни активи, които са използвани за целите на оценката. Въпреки че тези данни са субективна преценка, ръководството счита, че крайната оценка не би се повлияла значително от други възможни предположения.

Към 31 декември 2021 г. Дружеството е извършило оценка по справедлива стойност на нетекущи активи от групата на имоти, машини и съоръжения във връзка с тяхната класификация като Нетекущи активи, държани за разпределение към собствениците.

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември 2021, оценявани периодично по справедлива стойност са включени справедливите стойности на нетекущи активи, държани за разпределение към собствениците в размер на:

<b>Имоти, машини и съоръжения (Ниво 3):</b>	хил. лв.
- сгради	1 069
- машини, съоръжения и оборудване	8 600
-разходи за придобиване на ДМА	46 573
	<u><b>56 242</b></u>

Началното салдо на нефинансовите активи на ниво 3 може да бъде равнено с крайното им салдо към отчетната дата, както следва:

	<b>Имоти, машини и съоръжения Земи и сгради хил. лв.</b>	<b>Инвестиционни имоти Офис сграда хил. лв.</b>
Салдо към 1 януари 2021 г.	56 242	4 115
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>

	<b>Имоти, машини и съоръжения Земи и сгради хил. лв.</b>	<b>Инвестиционни имоти Офис сграда хил. лв.</b>
Салдо към 1 януари 2020 г.	56 242	4120
Печалби или загуби, признати в печалбата или загубата:		
- промяна в справедливата стойност на инвестиционни имоти	-	-5
<b>Салдо към 31 декември 2020 г.</b>	<b>56 242</b>	<b>4 115</b>

#### 42 Политика и процедури за управление на капитала

Основната цел на управлението на капитала на Дружеството е да се осигури стабилен кредитен рейтинг и капиталови показатели с оглед продължаващото функциониране на бизнеса и максимизиране на стойността му за Едноличния собственик.

Дружеството управлява капиталовата си структура и я изменя, ако е необходимо, в зависимост от промените в икономическите условия. С оглед поддържане или промяна на капиталовата си структура, Дружеството може да коригира изплащането на дивиденди на едноличния акционер, да изкупи обратно собствени акции, да намали или увеличи акционерния си капитал по решение на едноличния собственик.

Дружеството следи собствения си капитал чрез реализирания финансов резултат за отчетния период, както следва:

	<b>2021 г.</b>	<b>2020 г.</b>
	<b>хил. лв.</b>	<b>хил. лв.</b>
<b>Печалба за годината след данъци</b>	890 304	275 810

Дружеството следва да спазва външно наложени капиталови изисквания съгласно сключен договор за банков заем за показател за задлъжнялост. Този показател не трябва да надвишава 2.

#### 43 Събития след края на отчетния период

- 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, предадени на ДП РАО следва да се отпишат от баланса на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД по балансова стойност към 31.12.2020 г. Към датата на изготвяне на настоящия финансов отчет, решението и в процес на изпълнение и се очаква активите да бъдат предадени към 31.05.2022 г.

- С Протокол №4/10.02.2022 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. 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.
- С протокол № 11/29.03.2022 г. на заседание на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е одобрило проект на договор за предоставяне на заем на своя собственик БЕХ ЕАД в размер на 350 000 хил. лв. за срок до 12 месеца. Договорът следва да се сключи след получаване разрешение от КЕВР в съответствие с изискванията на чл.21, ал1, т.23 от Закона за енергетиката.
- На 21 февруари 2022 г. с указ на президента на Руската Федерация (РФ), бяха признати като самостоятелни държави Донецката народна република и Луганската народна република. На 24 февруари 2022 г. Министерство на отбраната на РФ обяви „специална военна операция“ на територията на Република 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 санкции включват ограничаване на достъпа на някой руски банки и дружества до първичните и вторичните капиталови пазари в ЕС, забрана за износ на стоки с двойна употреба, ограничаване на достъпа на Русия до определени чувствителни технологии и услуги, изключване на определени банки от международната система SWIFT и др. Руската рубла (RUB) започна да поевтинява в дните след 24.02.2022 г. и от 95.71 рубли за евро достигна до 117.20 рубли за евро на 01.03.2022 г. според курса на Европейската централна банка. След тази дата банката спря да публикува референтен курс RUB/EUR.

Икономическите последици от военния конфликт в Украйна не могат да бъдат количествено оценени, но вече индигират за изключително сериозни ефекти върху цялостната глобална икономика. Цените на енергията и суровините се повишиха значително, утежнявайки допълнително инфлационния натиск от смущенията във веригата за доставки и от възстановяването от пандемията, предизвикана от Covid-19. Очаква се ценовите сътресения да окажат влияние и в световен мащаб. Ако конфликтът търпи негативно развитие или се проточи за по-продължителен период от време, икономическите щети ще бъдат значими и се очаква да засегнат всички сектори на икономиката, както на България, така и на ЕС. МВФ отбелязва, че санкциите срещу Русия оказват въздействие върху световната икономика и финансовите пазари, като ще имат значителни странични ефекти и в други държави.

Във връзка с гореизложеното и с оглед на неяснотите относно ефекта на наложените санкции и ограничения ръководството на Дружеството е извършило преглед на дейности, контрагенти и икономически взаимоотношения, които биха могли да изложат Дружеството на съществен риск. Към датата на приемане на финансовия отчет, те могат да се обобщят по следния начин:

- Сериозен риск за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД от конфликта между Украйна и Русия е възможно да възникне в отношенията с контрагенти. Ключов за дружеството доставчик е руската компания АО ТВЕЛ, с която дружеството 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, Дружеството има складови запаси за работа в непрекъснат режим за още 3 години, без да се отчитат предстоящите 2 доставки през 2022 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, 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, а именно – неизвозване на ОЯГ през 2022 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 2024г. да няма възможност за съхранение на ОЯГ ВВЕР-1000 в ХОГ, главно поради липса на „кошници“.
- руските контрагенти на Дружеството и техните обслужващи банки не попадат в санкционните списъци на ЕС към Русия и не представлява пряка заплахата за получаване и заплащане на стоки и услуги.
- Дружеството има договорни отношения и с други руски и украински контрагенти за доставка на специфични резервни части и оборудване с дълъг срок на производство и специфични услуги за централата. В случай, че не бъдат намерени други алтернативи, съществува сериозен риск от забавяне и/или неизпълнение на ключови доставки и услуги. 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.

Тъй като ситуацията е изключително динамична ръководството на Дружеството не е в състояние да оцени надеждно количественото влияние на войната върху бъдещото финансово състояние и резултатите от дейността му през 2022 г.. Това от своя страна би могло да доведе до промяна в балансовите стойности на активите на Дружеството, 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 Дружеството.

Няма други събития коригиращи и некоригиращи, след датата на отчетния период, които да изискват допълнително оповестяване или корекции във финансовите отчети на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 31 декември 2021 г.

#### **44 Оповестяване съгласно законови изисквания**

Този индивидуален финансов отчет е одитиран от одиторско дружество Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД, на основание договор сключен между Български Енергиен Холдинг ЕАД и ДЗЗД Одит БЕХ. Дружеството не начислява суми за независим финансов одит. Консолидираният финансов отчет на „Български Енергиен Холдинг ЕАД“ съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрирания законов одитор за независим финансов одит. През периода регистрираният законов одитор не е предоставял други услуги.

#### **45 Одобрение на индивидуалния финансов отчет**

Индивидуалният финансов отчет към 31 декември 2021 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 29 март 2022 г.