



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ – НОВИ МОЩНОСТИ“ ЕАД

3320, гр. Козлодуй, ул. „Панайот Хитов“ 1А, +359 973 7 2104, e-mail: newbuild@npp-nb.bg

Годишен доклад за дейността
Доклад на независимите одитори
Годишен финансов отчет

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ - НОВИ МОЩНОСТИ“ ЕАД

31 декември 2024 г.

Съдържание

	Страница
Годишен доклад за дейността	i-xxiv
Доклад на независимите одитори	-
Годишен отчет за финансовото състояние	1
Годишен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	2
Годишен отчет за промените в собствения капитал	3
Годишен отчет за паричните потоци	4
Пояснения към годишния финансов отчет	5

Годишен доклад за дейността на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД за периода 1 януари 2024 г. – 31 декември 2024 г.

Настоящият годишен доклад за дейността на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД (нар. накратко Дружеството) представя коментар и анализ на годишните финансови отчети и друга съществена информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността на Дружеството, като обхваща периода от 1 януари 2024 г. до 31 декември 2024 г.

Той е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 39 от Закона за счетоводството, чл. 187А и чл. 247 от Търговския закон.

I. ПРАВЕН СТАТУТ НА ДРУЖЕСТВОТО

„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД е еднолично акционерно дружество учредено съгласно законодателството на Република България и е вписано в Търговския регистър и регистъра на ЮАНЦ към Агенцията по вписванията на 09.05.2012 г. с ЕИК 202058513.

Седалището и адресът на управление на Дружеството е в Република България, град Козлодуй, ул. Панайот Хитов 1А, п.к. 3320.

Дружеството има едностепенна система на управление. Органи на управление са едноличният собственик на капитала (чл. 219, ал. 2 от Търговския закон) и Съветът на директорите.

Към момента на вписването, учредителният капитал на Дружеството е 2 (два) милиона лева разделен на 200,000 акции с номинал - 10 лв. С решение, обективизирано в Протокол №20/05.12.2012 г., на Съвета на Директорите (СД) на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД и решение, обективизирано в Протокол № 46/10.12.2012 г., на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, взето в качеството му на орган упражняващ правата на Едноличния собственик на капитала, е прието увеличаване на акционерния капитал на Дружеството чрез издаването на нови 1,200,000 (един милион и двеста хиляди) броя акции, с номинална стойност от 10 (десет) лева всяка една, съгласно чл. 192, ал.1 от Търговския закон и във връзка с чл.15, ал.1 от Устава на Дружеството.

С оглед осигуряване на достатъчен финансов ресурс за изпълнение на инвестиционните дейности на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД и преодоляване на състоянието по чл. 252, ал. 1, т. 5 от Търговския закон, с решение, обективизирано в Протокол №28/18.11.2020 г., от заседание на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, е извършено едновременно намаляване и увеличаване на капитала на Дружеството, на основание чл. 15, ал. 4 и чл.20, ал. 2, т. 2 от Устава на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД във връзка с чл. 203, ал. 1 и чл. 221, т. 2 от Търговския закон. Промяната във вписания капитал е извършена, като първоначално, капиталът е намален от 14 000 000 (четирнадесет милиона) лева на 9 800 000 (девет милиона и осемстотин хиляди) лева, чрез обезсилване на 420 000 (четирстотин и двадесет хиляди) броя собствени обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност от 10 лева, след тяхното придобиване на основание чл. 187а, ал. 1, т. 1 и т. 3 от Търговския закон, а впоследствие същият е увеличен от 9 800 000 (девет милиона и осемстотин хиляди) лева на 16 800 000 (шестнадесет милиона и осемстотин хиляди) лева, чрез издаване на нови 700 000 (седемстотин хиляди) броя обикновени поименни акции с право на глас, всяка с номинална стойност от 10 лева, поети изцяло от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

На 18.12.2023 г. 49-ото Народното събрание г. прие решение за предприемане на действия по изграждането на 7-ми и 8-ми блок на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД с технология AP 1000 (обн., ДВ, бр. 105 от 2023 г.), с което възложи на министъра на енергетиката, в качеството му на упражняващ правата на едноличния собственик на капитала на „Българския енергиен холдинг“ ЕАД, да предприеме действия за увеличение на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с парична вноска в размер на 1 500 000 хил. лв. с цел увеличаване на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД в същия размер.

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

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

В допълнение в края на 2024 г., едноличният собственик на капитала „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, взе решение, обективирано в т. 51.1.1. от Протокол 51/23.10.2024 за увеличение на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД с 300 000 000 лв., извършено на основание чл.192, ал.1 от ТЗ и чл.20, ал.2, т.2 във връзка с чл.19 от Устава на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД чрез издаване на 30 000 000 (тридесет милиона) броя обикновени поименни акции с право на глас, всяка с номинална стойност от 10 лева. Решението за увеличение на капитала е вписано на 06.01.2025 г. в Търговския регистър към Агенция по вписванията по партида на Дружеството, от която дата има конститутивно действие спрямо третите лица.

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

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

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

Към 31 декември 2024 г Съветът на директорите се състои от пет члена – юридическо и физически лица, както следва:

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

Дружеството се представлява от Изпълнителния директор - Петьо Ангелов Иванов.

Основната дейност на Дружеството се състои в:

- Изграждане на енергийни блокове на ядрена централа, което обхваща: проектиране, строителство и въвеждане в експлоатация на енергийни блокове, както и свързаните с тази дейност проучвания, разрешения, становища и оценки съгласно приложимото законодателство, а също така и получаване на необходимите лицензии за експлоатация;
- Използване на ядрена енергия за производство на електрическа и топлинна енергия, като тази дейност се осъществява при наличие и поддържане на валидна лицензия за

производство на електрическа и топлинна енергия от определена в лицензията електропроизводствена мощност и при валидни лицензии за експлоатация на ядрени съоръжения по смисъла на Закона за безопасно използване на ядрената енергия, издадени от Агенцията за ядрено регулиране;

- Инвестиционна дейност във връзка с дейността на Дружеството, определена в предмета му на дейност, както и други дейности.

Дейността на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД не е ограничена от срок и не е поставена под друго прекратително условие.

Структура на капитала

Капиталът на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е разпределен в 181 680 000 броя обикновени, поименни, налични и с право на глас акции. Всяка акция е с номинална стойност от 10 лв.

Всяка обикновена акция дава право на притежателя ѝ на един глас в Общото събрание на акционерите, право на дивидент и право на ликвидационен дял в случай на ликвидация на Дружеството съразмерно с номиналната стойност на акцията. Акциите са неделими.

Акциите на Дружеството се прехвърлят в съответствие с Устава и при спазване на императивните разпоредби на действащото законодателство.

II. ПРЕГЛЕД НА ДЕЙНОСТТА НА „АЕЦ КОЗЛОДУЙ – НОВИ МОЩНОСТИ“ ЕАД

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

През отчетния период, Дружеството извършва дейности (проведени процедури за избор на изпълнители, разработени технически задания и сключени договори), свързани с:

1. Вземането на 12 януари 2023 г. - Решение на 48-ото Народното събрание, с което се:
 - a. Възлага на Министерския съвет да проведе преговори с правителството на САЩ за сключване на Междуправителствено споразумение за изграждане на нова ядрена мощност в АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000 (блок 7 на АЕЦ Козлодуй“).
 - b. Задължава Министерския съвет да предприеме всички необходими действия за вземане на решение по чл. 45 на Закона за безопасно използване на ядрената енергия за изграждане на енергиен обект – ядрена централа, на утвърдената от Агенцията за ядрено регулиране площадка № 2 – блок 7 на АЕЦ „Козлодуй“.
 - c. Министерският съвет да предприеме всички необходими действия за стартиране на лицензионната процедура съгласно Закона за безопасно използване на ядрената енергия и процедурата по Оценка на въздействието върху околната среда за изграждане на втори идентичен блок на утвърдената от Агенцията за ядрено регулиране площадка (блок 8 на АЕЦ Козлодуй“).
 - d. Министерският съвет да вземе решение за обявяване на енергийния обект – ядрена централа, за „обект с национално значение“ по смисъла на Закона за устройство на територията и за „национален обект“ по смисъла на Закона за държавната собственост;
2. Вземането на Решение № 526 от 2 август 2023 г. на Министерски съвет, с което:
 - a. Определя енергиен обект – нова ядрена централа, на избраната от АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД и одобрена от Агенцията за ядрено регулиране площадка (Площадка №2), за обект с национално значение и за национален обект
3. Вземането на решение на МС по т.26 от Протокол №48 от 25 октомври 2023 г. с което е одобрен доклад на министъра на енергетиката за предприемане на действия по изграждането на блок 7 и 8 на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД с технология AP 1000, във връзка с което:
 - a. Дава принципно съгласие по чл. 45, ал. 1 от Закона за безопасното използване на ядрената енергия за изграждане на блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“ и възлага на министъра на енергетиката да внесе доклад по чл. 45, ал. 2 от същия закон.

- b. Възлага на министъра на енергетиката да предприеме действия по изграждането на блок 7 на Площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP 1000, включително:
 - i. като организира провеждане на ограничена процедура по реда на Закона за обществените поръчки за избор на изпълнител, предоставящ комплексни услуги в ядрената област по проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на ядрени блокове AP 1000, (ИДС изпълнител „под ключ“), в която процедура поканите за подаване на оферти да бъдат изпратени до три водещи компании;
 - ii. като организира провеждането на търговски преговори за сключване на окончателен договор с доставчика на технологията AP 1000 и избрания изпълнител на ИДС за изграждане на ядрения блок при условията на фиксирана цена и срок на изпълнение
 - iii. като организира провеждане на преговори с финансови институции за привличане на заемен ресурс до размера на цената по окончателния договор за изграждане на ядрения блок.
4. Взетото на 18 декември 2023 г. Решение на 49-то Народно събрание, с което се:
 - a. Възлага на министъра на енергетиката в качеството му на упражняващ правата на едноличния собственик на капитала на „Българския енергиен холдинг“ ЕАД да предприеме действия за увеличение на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с парична вноска в размер на 1 500 000 хил. лв. с цел увеличаване на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД в същия размер.
 - b. Възлага на министъра на енергетиката да използва бъдещите приходи от продажбата на оборудване с дълъг цикъл на производство, собственост на НЕК – ЕАД, предназначено за Проекта АЕЦ „Белене“ единствено за изграждането на 7-и и 8-и блок на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД.
 - c. Задължава Министерския съвет чрез министъра на енергетиката в срок до 31 март 2024 г. да предприеме всички необходими действия за вземане на решение по чл. 45 от Закона за безопасно използване на ядрената енергия за изграждане на блок 7-и на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000 съгласно индикативен график по Приложение I.
 - d. Възлага на Министерския съвет чрез министъра на енергетиката в срок до 2 февруари 2024 г. да предприеме действия за изпълнение на т. 4 от Решение на 48-ото Народно събрание от 12 януари 2023 г. (ДВ, бр. 6 от 2023 г.) за стартиране на необходимите процедури за изграждане на втори блок с идентична технология на утвърдената от Агенцията за ядрено регулиране Площадка № 2 (8-и блок).
5. Със Закон за допълнение на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗДЗБИЯЕ), обн. ДВ, бр. 70 от 20.08.2024 г., е внесено изменение в разпоредбата на чл. 45, чрез което е създадена нова ал. 5, съгласно която „Ядрените централи, както и одобрените по реда на чл. 33 площадки за изграждането им са обекти с национално значение и национални обекти“. В резултат на извършената промяна на ЗБИЯЕ, Площадка №2 придоби статута на обект с национално значение и национален обект по силата на закона. С §2 от Заключителните разпоредби на ЗДЗБИЯЕ, обекти с национално значение и национални обекти са и ядрените централи или проектите за ядрени централи, както и одобрените площадки за изграждането им, които до влизането в сила на този закон не са определени за такива обекти с влязъл в сила акт на Министерския съвет.

В изпълнение на цитираните по-горе решения, основните цели пред Дружеството включват:

- вземане на решение по същество по чл. 45 от Закона за безопасно използване на ядрената енергия за изграждане на блок 7-и на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000;
- стартиране на необходимите процедури за изграждане на втори блок с идентична технология на утвърдената от Агенцията за ядрено регулиране Площадка № 2 (8-и блок);
- оценка на въздействието върху околната среда за изграждане на втори идентичен блок на утвърдената от Агенцията за ядрено регулиране площадка (блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“);
- разрешение за проектиране и последваща заповед за одобряване на техническия проект на ядрено съоръжение от председателя на АЯР, съгласно правилата на Раздел III от Глава втора на Наредбата за реда за издаване на лицензии и разрешения за безопасно използване на ядрената енергия и Издаване на разрешение за строителство по чл. 33 от Закона за безопасно използване на ядрената енергия

- одобряване на идеен инвестиционен проект по смисъла на чл. 142 от Закона за устройство на територията (ЗУТ) като основание за издаване на разрешение за строеж след извършена предварителна оценка за съответствие с предвижданията на подробния устройствен план
- дейности, свързани със съотносимите изисквания по Договора за Евратом и приложимо вторично законодателство, както и Договора за функциониране на ЕС преговори за осигуряване на външно финансиране с финансиращи институции

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

1.1. Дейности, свързани с лицензионната процедура за нов ядрен енергоблок

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

По силата на Решение на 48-ото Народно събрание, прието на 12 януари 2023 г. е възложено на Министерски съвет да проведе преговори с правителството на САЩ и сключи Междуправителствено споразумение за изграждане на нова ядрена мощност в АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000 (блок 7 на АЕЦ „Козлодуй“). В допълнение, на правителството е възложено да предприеме необходимите действия за вземане на решение по чл. 45 от ЗБИЯЕ за изграждане на блок 7 на АЕЦ „Козлодуй“, стартиране на лицензионна процедура съгласно Закона за безопасно използване на ядрената енергия и провеждането на процедура по Оценка на въздействието върху околната среда за изграждане на втори идентичен блок на утвърдената от Агенцията за ядрено регулиране площадка (блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“).

В списъка с условията, които „АЕЦ Козлодуй Нови мощности“ ЕАД следва да спазва в изпълнение на Заповед № АА-04-30/21.02.2020 г. на председателя на АЯР за одобряване на Площадка №2, за разполагане на ядрено съоръжение – ядрена централа са включени редица условия включително:

- ✓ Да извършва периодична преоценка на характеристиките на избраната площадка най-малко веднъж на всеки десет години и при възникване на нови обстоятелства от съществено значение за безопасността, като прилага актуални методики и данни за определяне на параметрите на външните въздействия от естествен и техногенен произход и влиянието им върху безопасността.
- ✓ Да отчете актуалните параметри на явленията и факторите от природен и техногенен произход, характерни за избраната площадка, в изискванията за проектиране на ядрената централа и

приложи защитни мерки за предотвратяване на техните въздействия за изпълнение на целите на безопасност по чл. 4 от Наредбата за осигуряване безопасността на ядрените централи.

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

1.2. Предоставяне на услуги за първоначални инженерингови дейности и проектиране

В изпълнение на решение на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, (т. I.1. от Протокол №5-2023/27.03.2023 г.) на 29.03.2023 г. Дружеството сключи с „Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД – клон България“ (Westinghouse Energy Systems LLC Bulgarian Branch) договор за предоставяне на услуги за първоначални инженерингови дейности и проектиране (на англ. Front End Engineering and Design Work Agreement), като и Анекс 1 към него. По силата на договора, през 2024 г. „Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД – Клон България“ предостави на Дружеството пакет от услуги за първоначални инженерингови дейности и проектиране съгласно утвърден график, които да спомогнат реализирането на проект за нова ядрена мощност (НЯМ), базирана на технологията AP1000, на територията на Площадка №2. Резултатите от предоставените услуги най-общо ще бъдат използвани за подготовка на предстоящите разрешителни етапи по проектиране и строителство на бъдещото ядрено съоръжение.

На 04 ноември 2024 г. „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД сключи договор за инженерингови услуги с консорциум „УЕСТИНГХАУС – ЕЙЧ ДИ И СИ“ ДЗЗД формиран между Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД (клон България) и Хюндай Инджинийринг енд Констръкшън Ко. Лтд.(клон България) със срок на изпълнение - една година.

Основната цел на договора е да положи основите на договора за Инженеринг, Доставка и Строителство (EPC), както и:

- Технически проект на разширения ядрен остров;
- Идеен проект на турбинния остров;
- Идеен проект на общостанционните съоръжения;
- Идеен проект на съпътстващата инфраструктурата.

Тези проекти ще съответстват на изискванията на ЗУТ и на приложимите наредби за проектиране и строителство. Документите ще бъдат използвани от „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД в три основни направления:

- Лицензиране и получаване на съответните разрешения от ядрения регулатор;
- Стартиране на дейности по междинен отчет за анализ на безопасността пред ядрения регулатор;
- Издаване на разрешение за строеж за блок 7 и 8 от МРРБ.

Следвайки добрите практики, след проведена процедура за избор, на 20.09.2024 г., Дружеството сключи договор за правни услуги с Pillsbury Winthrop Shaw Pittman LLP със срок на изпълнение до 2026 г. Обхватът на услугите включва:

- Изготвяне на договори, водене на преговори, предоставяне на съвети, преглед и предлагане на насоки за изпълнени или бъдещи договори;
- Консултации по ядрени въпроси, както и консултации по други теми като разработване на политики за управление на високоактивни радиоактивни отпадъци, киберсигурност, спазване на регулаторните изисквания на ЕС и многонационални правни режими в ядрения сектор;

- Консултантски услуги относно държавната помощ и спазването на нормативните изисквания.

Имайки предвид сложността на проекта за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“, на 7 ноември 2024 г., „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД сключи договор за стратегически консултантски услуги със Southern Nuclear Services (SNS) включващ консултации, оценки, насоки, съвети, споделяне на опит и поуки, придобити по време на реализацията на проекта Vogtle 3&4, както и на други проекти AP1000 в Европа, с цел взимането на информирани решения в областта на ядреното строителство и управлението на проекти за изграждане на нова ядрена мощност.

1.3. Мрежа за постоянен радиационен и нерадиационен мониторинг на Площадка № 2

В изпълнение на условията и мерките, залегнали в Решение по ОВОС № 1-1/2015 г. на министъра на околната среда и води (Решение по ОВОС), както и на задълженията произтичащи от Заповед № АА-04-30/21.02.2020 г. на председателя на АЯР, бе разработена „Програма за постоянен мониторинг на Площадка 2, одобрена за разполагане на ново ядрено съоръжение – ядрена централа“ (нар. накратко Програмата). За осъществяването на целите, заложи в Програмата бе изградена мрежа за мониторинг на природните компоненти и фактори и антропогенни феномени в района на Площадка 2.

Съгласно изискванията и препоръките в редица документи на Международната агенция за атомна енергия (МААЕ), ЗБИЯЕ и издадените въз основа на него подзаконовни нормативни актове, бе проектирана и изградена база данни като задължителна предпоставка за проследяване на съхранената информация, изменението на наблюдаваните параметри и последващо проследяване на всички настъпили промени и причините за проявяването им, в резултат на получените данни от работата на мрежата за радиационен и нерадиационен мониторинг на Площадка №2. Базата данни е въведена в експлоатация през януари 2023 г., като чрез специализиран софтуер, информацията от нея се анализира и съхранява през отчетния период. Данните се обработват ежемесечно в отдел Радиоекологичен мониторинг на АЕЦ Козлодуй ЕАД, оформят се в протоколи и се предоставят на Дружеството за да бъдат използвани при проверки от контролния орган на Решението по ОВОС – РИОСВ – Враца.

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

С Решение от 12.01.2023 г. е възложено на Министерски съвет на Република България да се предприемат всички необходими действия за стартиране на лицензионната процедура съгласно ЗБИЯЕ и процедурата по ОВОС за изграждане на втори идентичен блок на утвърдената от АЯР площадка (8- ми блок на АЕЦ „Козлодуй“) - Площадка № 2. В тази връзка „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД стартира задължителната процедура по оценка на въздействието върху околната среда съгласно ЗООС, чрез уведомяване на компетентния орган по околна среда за наличието на инвестиционно предложение за изграждане на нова ядрена мощност - 8 блок. След провеждане на съответната процедура за избор на изпълнител, дейностите по оценката са възложени на екип от квалифицирани експерти със специфични познания по компонентите и факторите на околната среда (консорциум „Дикон - Абмерит“). Сключен е договор през м. октомври 2024 г. със срок от 2 години, като изпълнителя, трябва да извърши следния обем от дейности:

- ✓ Консултации и съдействие при извършването на консултации по съгласуване на обхвата и съдържанието на Заданието за извършване на ОВОС на инвестиционното предложение, в т. ч и в трансграничен контекст;
- ✓ Изготвяне на Задание за обхват и съдържание на ОВОС на инвестиционното предложение;
- ✓ Съдействие при извършването на консултации по изготвеното Задание за обхват и съдържание на ОВОС на инвестиционното предложение, в т. ч и в трансграничен контекст;
- ✓ Разработване на Доклад за ОВОС в съответствие с изготвеното и одобрено от компетентния орган задание;

- ✓ Съдействие и поемане на отговорност по съдържанието на разработките при провеждането на законовоопределените консултации, оценката на качеството, обсъждането и утвърждаването на Доклада за ОВОС, в т. ч и в трансграничен контекст;
- ✓ Разработване на становище по коментарите, мненията и предложенията предоставени от заинтересованата общественост в периода на срещите за общественото обсъждане на одобрения Доклад по ОВОС, в т. ч и в трансграничен контекст и други.

Изграждането на нови ядрени мощности, обезпечаването на безопасността на съществуващи ядрени съоръжения и изследването на възможността за осигуряване на техническото им водоснабдяване чрез води от р. Дунав, обосновава необходимостта от определяне хидроложките и хидравличните параметри на ръкава на р. Дунав при о-в „Козлодуй“. За тази цел през отчетния период на 10 октомври 2024 г. се сключи договор с „НИНКА-ХМ“ ЕООД, за определянето на хидроложките и хидравличните характеристики /хидроложки анализ и моделиране/ на река Дунав в участъка от км 681,00 до км 705,00. Обхватът на договора включва определяне на параметрите и възможностите за допълнително/алтернативно техническо водоснабдяване от р. Дунав. Резултатите, изводите и препоръките в резултат на това изследване да се ползват при разработването на съответните технически решения в етапа на проектирането на новото ядрено съоръжение на площадката на АЕЦ Козлодуй.

3. Подробен устройствен план на територията на Площадка № 2

Изработването на идеен проект и информация за проект на ПУП парцеларен план на път за тежки товари е първата и задължителна стъпка преди предприемането на строителни работи. Въз основа на готовия проект ще се определят конкретните строително-монтажни работи, стойността, срокът им за реализиране и ще може да се пристъпи към избора на изпълнител на строителството и на строителния надзор.

В тази връзка през отчетния период е сключен договор с „ТРАНСКОНСУЛТ - 22“ ЕООД за разработване на идеен проект за транспортна схема за безопасно транспортиране на тежки товари между одобрената Площадка № 2 за изграждане на ядрена централа и инфраструктурата на АЕЦ „Козлодуй“. Идеиният проект включва:

- ✓ Разработване на варианти решения за път за тежки товари от Площадка №2 до пристанището на АЕЦ „Козлодуй“;
- ✓ Разработване на вариантни решения за транспортна връзка между Площадка № 2 и републиканската/общинската пътна мрежа;
- ✓ Проучване на инженерна инфраструктура в зоната на проекта за изграждане на ядрена централа и съобразяване на проектни решения в случай на необходимост;
- ✓ Информация за нуждите на проект за ПУП – Парцеларен план, включително регистър на засегнатите имоти и баланс на териториите;

В изпълнение на точка 5 от Решение на 48-ото Народно събрание от 12 януари 2023 г., Министерски съвет прие Решение №526 от 02.08.2023 г., с което определи енергиен обект – нова ядрена централа, на избраната от „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД и одобрена от Агенцията за ядрено регулиране площадка (Площадка № 2), за обект с национално значение и за национален обект

Взетото решение оказва съществено влияние върху планираните проектни дейности и по-конкретно тези свързани с регулиране на територията на Площадка №2, тъй като съгласно ЗУТ, обявяването на проекта за обект с национално значение и национален обект е обстоятелство, което води до промяна на административния орган, в чиято компетентност попадат дейностите по устройствено планиране на територията на Площадка №2. Съгласно разпоредбите на чл. 124а, ал. 4, т. 2 и чл. чл. 129, ал.3, б. „б)“ от ЗУТ, изработването на подробен устройствен план се разрешава, съответно изработеният план се одобрява със заповед на министъра на регионалното развитие и благоустройството за обекти с национално значение и/или национални обекти. В тази връзка през отчетния период „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД възложи на Геоконсулт ООД като доставчик на услугата по проектиране на ПУП-ПРЗ да:

- изготви се актуализация на Техническото задание за проектиране на ПУП - ПРЗ с опорен план към него, с цел съгласуването и одобряването му от компетентните органи и издаване на разрешение за изработване на план за регулация и застрояване за изграждане на новата ядрена мощност от Министъра на регионалното развитие и благоустройството;
- изработи съгласно изискванията на техническата спецификация и одобреното техническо задание, актуализация на проекта за ПУП - ПРЗ, с който да се създаде устройствена възможност за изграждане на нова ядрена мощност и да се осигурят условия за нейното устойчиво функционално и пространствено развитие и безопасна експлоатация.

Със Закон за допълнение на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗДЗБИЯЕ), обн. ДВ, бр. 70 от 20.08.2024 г., е внесено изменение в разпоредбата на чл. 45, чрез което е създадена нова ал. 5, съгласно която „Ядрените централи, както и одобрените по реда на чл. 33 площадки за изграждането им са обекти с национално значение и национални обекти“. В резултат на извършената промяна на ЗБИЯЕ, Площадка №2 придоби статута на обект с национално значение и национален обект по силата на закона.

Въз основа на горепосочените разпоредби, при реализация на проекта за нови ядрени мощности в АЕЦ „Козлодуй“, дружеството може да се възползва от административните облекчения и предимства, които законът предвижда при реализацията на обекти с национално значение или национални обекти.

4. Дейности, свързани със Системата за управление на Дружеството.

В съответствие с разпоредбите на ЗБИЯЕ и Наредбата за осигуряване безопасността на ядрените централи, в „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД е въведена и функционира интегрирана Система за управление (СУ), която осигурява съответствие на дейността на Дружеството с изискванията, описани в препоръките на МААЕ, в международните стандарти по отношение на качество, околна среда, здраве и безопасност при работа, с нормативните изисквания и условията на издадените разрешения и лицензи.

5. Дейности по опазване на околната среда

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД работи активно за опазването на околната среда във всичките ѝ аспекти. Дейността на Дружеството е съобразена с националната политика по околна среда, отразяваща принципите и регламентите на ЕС и действащото българско законодателство.

В Дружеството е разработена и утвърдена Инstrukция за управление на потоците, генерирани отпадъци от дейността на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД.

В съответствие с изискванията на Международния стандарт ISO 14000 са разработени и внедрени, Правила за управление по околна среда.

6. Трудови договори. Човешки ресурси

Общата численост на персонала в „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, по трудови договори към 31 декември 2024 г. е 60 служители.

Съгласно класификацията на професиите и длъжностите на зетите „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД разполага със 21 ръководителя, 37 служителя – специалисти, 1 водач на моторно превозно средство и 1 служител – хигиенист.

Основен приоритет на ръководството на Дружеството е прилагането на непрекъснат подход за повишаване квалификацията на персонала чрез обучения и преквалификация.

7. Съдебни и арбитражни производства

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ 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.

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

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

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

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

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

III. ФИНАНСОВИ РЕЗУЛТАТИ И ПОКАЗАТЕЛИ

Финансовият резултат от дейността на Дружеството за периода 01.01.2024 г. - 31.12.2024 г. е печалба за периода в размер на 10 331 хил. лв., като общо всеобхватният доход за периода е 10 545 хил. лв.

Предвид спецификата на дейността на Дружеството и етапът на развитие на Проекта, приходи се формират основно от лихви по разплащателни и депозитни сметки (финансови приходи) и приходи от финансиране.

Приходи:

Приходи	2024 г. хил. лв.	2023 г. хил. лв.	Изменение 2024/2023 г. хил. лв.*	Изменение 2024/2023 г.%*
Приходи от финансиране	84	224	(140)	(63) %
Други приходи	102	-	102	-
Финансови приходи	11 729	7	11 722	167 457 %
Общо приходи	11 915	231	11 684	(5 058) %

Разходи и печалба

Разходи за дейността	2024 г. хиЛ. ЛВ.	2023 г. хиЛ. ЛВ.	Абсолютно изменение 2024/2023 г. в хиЛ. ЛВ.*	Изменение 2024/2023 г. %*
Разходи за материали	(104)	(8)	(96)	1 200%
Разходи за външни услуги	(308)	(81)	(227)	280%
Разходи за персонала	(3 145)	(576)	(2 569)	446%
Разходи за амортизация	(272)	(65)	(207)	318%
Начислена/възстановена загуба от обезценка на финансови активи, нетно	4 769	(6 473)	11 242	(174)%
Други разходи	(260)	(29)	(231)	800%
Загуба/печалба от оперативна дейност	866	(7 008)	7 874	(112)%
Финансови приходи	11 729	7	11 722	167 457%
Финансови разходи	(1 960)	(201)	(1 759)	875%
Финансови приходи/разходи нето	9 769	(194)	9 963	(5 136)%
Приход/разход от данък върху дохода	(304)	185	(489)	(264)%
Печалба/загуба за периода	10 331	(7 017)	17 348	(247)%
Преоценка на нефинансови активи	238	-	238	-
Д-к в/у дохода, отнасящ се до преоценка на фин. активи	(24)	-	24	-
Общо всеобхватна печалба/загуба за периода	10 545	(7 017)	17 562	(250)%

*(+) нарастване, (-) намаляване

Дружеството отчита печалба от оперативна дейност през 2024 г. в размер на 866 хиЛ. ЛВ. поради значителната стойност на размера на възстановена загуба от обезценка на финансови активи. Оперативните разходи са нараснали в значителни размери, в резултат на активната дейност на Дружеството през 2024 г., свързана с изпълнение на решението на Народното събрание от 18.12.2023 г. Значително са нараснали разходите за възнаграждения на персонала поради увеличени брой служители през текущия период. Дружеството продължава да се съобразява с препоръките на провежданата държавна политика на Министерството на енергетиката за редуциране на разходната стойност.

През отчетната година „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД реализира значителни по размер финансови приходи, формирани основно от приходи от лихви по сключени договори за депозити и разплащателни сметки, в банки с висок кредитен рейтинг и изгодни лихвени условия

Към 31 декември 2024 г., основните резултати от дейността на Дружеството, сравнени със същите през 2023 г., са както следват:

Резултати	31.12.2024	31.12.2023	Абсолютно изменение	Изменение в проценти
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	В %
Общо активи	1 858 742	1 523 329	335 413	22%
Нетекущи активи	110 106	23 375	86 731	371%
Текущи активи	1 748 636	1 499 954.00	248 682	17%
Парични наличности	1 329 452	1 499 650	(170 198)	(11)%
Акционерен капитал	1 816 800	1 516 800	300 000	20%
Собствен капитал	1 819 022	1 508 477	310 545	21%
Нетекущи пасиви	5 150	14 542	(9 392)	(65)%
Текущи пасиви	34 570	310	34 260	11 052%
Оборотен капитал	1 714 066	1 499 644	214 422	14%

*(+) нарастване, (-) намаляване

**Нетекущи активи - включват оборудване и разходи за придобиване на нетекущи активи (активи в процес на изграждане);

***Оборотен капитал – Текущите активи минус текущите пасиви.

Показатели	31.12.2024	31.12.2023	Абсолютно изменение*	Изменение в проценти*
Коефициент на рентабилност на собствения капитал	0.01	(0.005)	0.01	(222) %
Коефициент на финансова автономност	45.80	101.57	(55)	(55)%

*(+) нарастване, (-) намаляване

Коефициент на рентабилност на собствения капитал, отразява отношението на печалбата/загубата към собствения капитал. Този показател дава информация за това каква е ефективността от използването на собствения капитал. Към 31 декември 2024 г. стойността на коефициента е значително подобрена на 1% в сравнение със същия показател през 2023 г, което се дължи на реализираната печалба.

Коефициент на финансова автономност, отразява отношението на собствения капитал към общата сума на пасивите. Този показател дава информация за степента на финансова независимост на предприятието. Този коефициент следва да бъде със стойност не по-малка от 0,5%, като Дружеството отчита коефициент на финансова автономност 4580% което е показател, че Дружеството се финансира със собствени средства и е финансово независимо.

IV. ВЕРОЯТНО БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО

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

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

национално и международно законодателство и при условията на издаваните разрешения и лицензии.

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

Визията на дружеството е чрез участието на компетентен екип, адекватен технически проект и отчет за анализ на безопасността, компетентни доставчици, ангажираност на собственика и информираност на заинтересованата общественост да изгълни проект за управление на предпроектно проучване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийни ядрени съоръжения от най-ново поколение на площадката на АЕЦ „Козлодуй“.

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

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

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

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

Приоритетите на управлението включват:

- ✓ Непрекъснато повишаване на нивото на ядрена безопасност и радиационна защита чрез използване на най-добрата национална и международна практика, осигуряване на адекватни финансови ресурси, квалифициран и правоспособен персонал, както и чрез постоянно развитие на културата на безопасност;
- ✓ Осигуряване качествено изпълнение на всички дейности по изграждането на нови ядрени съоръжения на площадката на „АЕЦ Козлодуй“, при стриктно спазване на приетите политики и процедури на Дружеството и одобрения времеви график и бюджетна рамка;
- ✓ Осигуряване на прозрачност на управлението и информираност на обществеността;
- ✓ Прилагане и поддържане на ефективна интегрирана система за управление.

Стратегическата цел на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД се планира да бъде постигната чрез изпълнението на дейности с инвестиционен характер, чрез ефикасно използване на съответните човешки, финансови и материални ресурси.

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

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

Разрешения и заповеди по ЗБИЯЕ

Етапите и документите, необходими за издаване на разрешения и заповеди по ЗБИЯЕ са регламентирани в Наредба за реда за издаване на лицензи и разрешения за безопасно използване на ядрената енергия (НРИЛРБИЯЕ).

Съгласно етапът на развитие на проекта за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“, бизнес програмата на Дружеството за периода 2024-2029 г. и индикативния график по Приложение I към взетото на 18 декември 2023 г. Решение на 49-то Народно събрание, се предвиждат дейности, свързани с подготовката на издаването на следните нормативни актове за блок 7 и 8:

- Разрешение за Проектиране на ядрено съоръжение (блок 7) като основната дейност на Дружеството, свързана с него е договор за проектиране съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от НРИЛРБИЯЕ.
- Заповед за одобряване на изготвения Технически проект на ядреното съоръжение (блок 7) като основната дейност на Дружеството, свързана с нейното издаване е подготовката на заявление за издаване на Заповед за одобряване на изготвения Технически проект на ядреното съоръжение, което включва:
 - ✓ Междинен отчет за анализ на безопасността на ядреното съоръжение, изготвен въз основа на предварителния отчет за анализ на безопасността и техническия проект на съоръжението.
 - ✓ Независима верификация на анализа на безопасността за спазване на изискванията, нормите и правилата за ядрена безопасност и радиационна защита включително на изискванията по управление на безопасността.
 - ✓ Технически проект на ядреното съоръжение – очаква се в резултат на сключен договор за Инженеринг, доставка и строителство;
- Разрешение за строителство на ядрено съоръжение (блок 7) като основните документи, които Дружеството следва да подготви са:
 - ✓ Предварителен обобщен график за изпълнение на строително-монтажните работи – резултат от сключен договор за Инженеринг, доставка и строителство;
 - ✓ Технически и/или работен проект за строителство на ядреното съоръжение - резултат от сключен договор за Инженеринг, доставка и строителство;
- Разрешение за определяне местоположението на ядрено съоръжение (блок 8)

Забележка: Успоредно с производството по издаване на разрешение за определяне местоположението на ядрено съоръжение (Избор на площадка), се извършва ОВОС на инвестиционно предложение за изграждане на нова ядрена мощност

- Заповед за одобряване на избраната площадка (блок 8)
- Разрешение за Проектиране на ядрено съоръжение (блок 8)
- Заповед за одобряване на изготвения Технически проект на ядреното съоръжение (блок 8)
- Разрешение за строителство на ядрено съоръжение (блок 8)

Извършване на оценка на въздействието върху околната среда за блок 8

- Уведомяване на компетентните органи (Министерство по околна среда и води – МОСВ/Регионална инспекция по околна среда и води – РИОСВ) и засегнатото население.
- Изготвяне на Задание за обхват и съдържание на ДОВОС.
- Изготвяне на ДОВОС и Доклад за оценка степента на въздействие (ДОСВ).
- Оценка качеството на ДОВОС.
- Организиране на обществено обсъждане на ДОВОС.
- Вземане на решение по ОВОС от компетентният орган (МОСВ).

Изисквания на Закон за устройство на територията (ЗУТ) спрямо процеса на лицензиране

- Разрешение за изработване на проект на Подробен устройствен план (ПУП). Одобряване на изработен подробен устройствен план.
- Инвестиционно проектиране и разрешаване на строителството
- Разрешително за водовземане или разрешително за заустване на отпадъчни води
- Оценка на съответствията
- Разрешение за строеж от МРРБ.

2. Планирани договори, свързани с изпълнение на дейностите в инвестиционната програма

В списъка с условията, които „АЕЦ Козлодуй Нови мощности“ ЕАД следва да спазва в изпълнение на Заповед № АА-04-30/21.02.2020 г. на председателя на АЯР за одобряване на Площадка №2, за разполагане на ядрено съоръжение – ядрена централа, са включени редица условия включително:

- ✓ Да извършва периодична преоценка на характеристиките на избраната площадка най-малко веднъж на всеки десет години и при възникване на нови обстоятелства от съществено значение за безопасността, като прилага актуални методики и данни за определяне на параметрите на външните въздействия от естествен и техногенен произход и влиянието им върху безопасността.
- ✓ Да отчете актуалните параметри на явленията и факторите от природен и техногенен произход, характерни за избраната площадка, в изискванията за проектиране на ядрената централа и приложи защитни мерки за предотвратяване на техните въздействия за изпълнение на целите на безопасност по чл. 4 от Наредбата за осигуряване безопасността на ядрените централи.

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

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

По отношение на финансирането на проекта, предстои провеждането на три процедури за избор на:

- (1) финансов и икономически консултант,
- (2) водеща банка координатор, както и
- (3) застраховател на проекта.

Изборът им е ключов за финансовото структуриране на проекта, както и капиталовото му обезпечаване. Дейностите на консултантите най-общо ще включват структуриране на проекта от

гледна точка на концепция/модел за финансиране на проекта, изготвяне на финансова стратегия за договорните и търговски отношения, нотификация на ЕК и не на последно място стратегии, подпомагащи взимането на информирано Финално инвестиционно решение (ФИД), съгласно Графика на НС.

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

3. Поддържане на ефективна система за управление на дейността.

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

V. НАУЧНОИЗСЛЕДОВАТЕЛСКА И РАЗВОЙНА ДЕЙНОСТ

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

VI. ИНФОРМАЦИЯ ИЗИСКВАНА ПО РЕДА НА ЧЛ. 187Д И ЧЛ. 247 ОТ ТЪРГОВСКИЯ ЗАКОН /ТЗ/

1. Информация по чл. 187Д от Търговския закон (ТЗ)

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

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

През отчетния период, Дружеството не е придобивало и/или прехвърляло собствени акции.

б/ Основанието за придобиванията, извършени през годината.

През отчетния период, Дружеството не е придобивало собствени акции.

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

Дружеството не притежава собствени акции.

2. Информация по чл. 247, ал. 2 от ТЗ

Съгласно чл. 247, ал. 2 от ТЗ в Доклада за дейността си Дружеството задължително предоставя информацията относно:

а/ Брутните възнаграждения, получени общо през периода 01.01.2024 г. до 31.12.2024 г. от членовете на Съвета на директорите са в размер на 417 653 лв.

б/ Придобитите, притежаваните и прехвърлените от членовете на съветите през годината акции на дружеството.

Няма извършени придобивания и прехвърляния от членовете на съветите на акции на Дружеството. Членовете на СД не притежават акции на Дружеството.

в/ Правата на членовете на съветите да придобиват акции на дружеството.

Няма изключителни права на членовете на съвета на директорите да придобиват акции на Дружеството.

г/ Участието на членовете на съветите 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 към 31 декември 2024 г.:

Петьо Ангелов Иванов е член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор от 12.01.2024 г. с мандат от три години, считано от вписване в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ на решението на едноличния собственик на капитала за избор на членовете на Съвета на директорите на "АЕЦ Козлодуй - Нови мощности" ЕАД (12.01.2024 г.). В рамките на отчетния период не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник. Не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго търговско дружество. Член е на Управителния съвет на Сдружение "Национален комитет на България в световния енергиен съвет", ЕИК 131077686.

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД, ЕИК 106513772 е член на Съвета на директорите от 12.01.2024 г. с мандат от три години, считано от вписване в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ на решението на едноличния собственик на капитала за избор на членовете на Съвета на директорите на "АЕЦ Козлодуй - Нови мощности" ЕАД (12.01.2024 г.). В рамките на отчетния период не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник. Притежава повече от 25 на сто от капитала на „АЕЦ СЕРВИЗ“ ЕАД, ЕИК 206858488, „АЕЦ СТРОИТЕЛЕН НАДЗОР“ ЕАД, ЕИК 206736961, „ВЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД, ЕИК 106588180 и „ИНТЕРПРИБОРСЕРВИЗ“ ООД – в несъстоятелност, ЕИК 831577794. Член е на Управителния съвет на Сдружение „Български атомен форум“ ЕИК 130581516 и на Сдружение „Център за ядрени компетенции Козлодуй“ ЕИК 206610261. В рамките на отчетния период Изпълнителен директор на „АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД, ЕИК 106513772 са Валентин Алексиев Николов, ЕГН 7108092226 и Иван Тодоров Андреев, ЕГН 6706234023. Валентин Алексиев Николов не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник. Притежава повече от 25 на сто от капитала на „МДВ КОНСУЛТ“ ООД, ЕИК 203320822 и „Съзвездие лъв“ ООД, ЕИК 202787168. Член е на Управителния съвет и Изпълнителен директор на "Български енергиен холдинг" ЕАД, ЕИК 831373560. Член е на Управителния съвет на Сдружение „Пазители на Българщината“, ЕИК 176796184 и е член на Управителния съвет и представляващ Сдружение „Национален комитет на България в световния енергиен съвет“, ЕИК 131077686. Иван Тодоров Андреев не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник. Не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго търговско дружество. Член е на Управителния съвет на Сдружение "Ловно-Рибарско дружество Сокол-Оряхово", ЕИК 106528144.

Алекс Нестор е член на Съвета на директорите от 12.01.2024 г. с мандат от три години, считано от вписване в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ на решението на едноличния собственик на капитала за избор на членовете на Съвета на директорите на "АЕЦ Козлодуй - Нови мощности" ЕАД (12.01.2024 г.). В рамките на отчетния период не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник. Притежава повече от 25 на сто от капитала на „Сентинел Венчърс“ ЕООД, ЕИК 207162366. Член е на Управителния съвет и представляващ на Сдружение „Канадска търговска камара в България“ ЕИК 207386784. Член е на Управителния съвет на Сдружение „Американо-българска бизнес асоциация“ ЕИК 207268647.

Янко Костадинов Джинков е член на Съвета на директорите от 12.01.2024 г. с мандат от три години, считано от вписване в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ на решението на едноличния собственик на капитала за избор на членовете на Съвета на директорите на "АЕЦ Козлодуй - Нови мощности" ЕАД (12.01.2024 г.) В рамките на отчетния период не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник. Притежава повече от 25 на сто от капитала на „Гест Руумс Еделвайс“ ЕООД, ЕИК 201755790, „Електро системи“ ООД, ЕИК 202065714, „Полид инвест“ ЕООД, ЕИК 131386241, „Джорджийн Уотърс“ ЕООД, ЕИК 201797540, „Юниън консулт“ ООД, ЕИК 200444053, „Полид“ ООД, ЕИК 175383364, „Напитки“ ЕООД, ЕИК 206649410, „Джорджийн Уайнс“ ЕООД, ЕИК 201776222, „Полид про“ ООД, ЕИК 200933681, „Спортни системи“ ЕООД, ЕИК 202234502. Член е на Управителния съвет и представляващ на Сдружение „Бургаска академична асоциация“ ЕИК 121767468. Член е на Съвета на директорите на „Консолид комерс“ ЕАД – в ликвидация, ЕИК 121631728. Управител е на Гест Руумс Еделвайс“ ЕООД, ЕИК 201755790, „Електро системи“ ООД, ЕИК 202065714, „Полид инвест“ ЕООД, ЕИК 131386241, „Джорджийн Уотърс“ ЕООД, ЕИК 201797540, „Юниън консулт“ ООД, ЕИК 200444053, „Полид“ ООД, ЕИК 175383364, „Напитки“ ЕООД, ЕИК 206649410, „Джорджийн Уайнс“ ЕООД, ЕИК 201776222, „Спортни системи“ ЕООД, ЕИК 202234502.

Георги Георгиев Добрев е член на Съвета на директорите от 19.04.2024 г. с мандат от три години, считано от вписване в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ на решението на едноличния собственик на капитала за избор на останалите членове на Съвета на директорите на "АЕЦ Козлодуй - Нови мощности" ЕАД (12.01.2024 г.), като през отчетния период не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник. Не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго търговско дружество. Член е на Съвета на директорите на „Национален енергиен оператор“ ЕАД, ЕИК 207332060 и „Енергиен оператор по измерване и информационни технологии“ ЕАД – в ликвидация, ЕИК 201043818. От 07.03.2025 г. е член на Управителния съвет и Изпълнителен директор на “Национална електрическа компания” ЕАД, ЕИК 000649348.

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

Георги Киров Киров е избран за член на СД с мандат от три години, считано от вписване на избора му в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ (25.10.2022 г.), който е предсрочно прекратен на 12.01.2024 г. В рамките на отчетния период до освобождаването му като член на СД не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго търговско дружество. Член е на Съвета на директорите на „АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД, ЕИК 106513772.

Ивайло Мариянов Иванов е избран за член на СД с мандат от три години, считано от вписване на избора му в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ (25.10.2022 г.), който е предсрочно прекратен на 12.01.2024 г. В рамките на отчетния период до освобождаването му като член на СД не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго търговско дружество и не участва в управлението на други дружества или кооперации.

Валентин Серафимов Илиев е избран за член на СД с мандат от три години, считано от вписване на избора му в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ (21.03.2023 г.), който е предсрочно

прекратен на 12.01.2024 г. В рамките на отчетния период до освобождаването му като член на СД не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго търговско дружество и не участва в управлението на други дружества или кооперации.

д/ договорите по чл. 240б, сключени през годината.

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

VII. НАЛИЧИЕ НА КЛОНОВЕ НА ДРУЖЕСТВОТО

Дружеството няма клонове.

VIII. ИЗПОЛЗВАНИ ОТ „АЕЦ КОЗЛОДУЙ-НОВИ МОЩНОСТИ“ ЕАД ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ

1. Основни показатели за финансов и счетоводен анализ

База за изготвяне на годишния финансов отчет

Всички данни в годишния финансов отчет са представени в хил. лв. при спазване на следните принципи:

- действащо предприятие;
- текущо начисляване – събитията са отразени към момента на възникването им;
- съпоставимост на сравнимата информация.

Характеристика на прилаганата счетоводна форма

Записванията по сметките се извършват въз основа и от надлежно оформени, предварително обработени първични и вторични счетоводни документи. Едновременно със систематичните записвания по счетоводните сметки се осигурява и хронологично регистриране на счетоводните операции.

Счетоводната отчетност се осъществява при спазването на Закона за счетоводството, Международните счетоводни стандарти, приети от ЕС, индивидуалния сметкоплан и счетоводната политика на предприятието.

2. Цели и политика по управление на финансовия риск

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

Успешното реализиране на Проекта изисква идентифициране и добро разбиране на различните рискове, свързани с инвестиционното намерение, имайки предвид неговата комплексност и сложност. Някои от рисковете са присъщи за големите инвестиционни проекти в енергийния сектор, докато други са уникални за ядрената енергетика.

3. Рискови фактори за дейността

Политически риск

За дейността на Дружеството той е с най-висока степен на вероятност и влияние за проекта, тъй като може да доведе до изменение на приоритетите за развитие на отрасъла при промяна в политическата конюнктура.

Държавната подкрепа в развитието на ядрената енергия е задължително условие за всеки проект при изграждане на ядрено съоръжение, но тази подкрепа не може да избегне всички рискове от промяна на нормативната уредба, регулираща или променяща пазарите на електроенергия.

Друг политически риск е обществената подкрепа на проекта, която може да окаже негативно влияние върху жизнеспособността му по време или след строителството особено след подобни събития като аварията в АЕЦ Фукушима през 2011 г.

Основно предимство на ядрените проекти е безопасността на ядреното съоръжение, гарантирано от прилагане на най-високите стандарти за ядрена безопасност и радиационна защита на населението и околната среда, въведени от Международната агенция за атомна енергия („МААЕ”), Европейския съюз („ЕС”) и Република България.

Регулаторен риск

Влиянието на регулаторната среда е решаващо за успешното реализиране на проекта, като разрешителните и лицензионните процедури могат да забавят или въобще да спрат строителството или експлоатацията на новата ядрена мощност.

Лицензирането на ядрени централи е дълъг и сложен процес, включващ интеграция и координация на комплексни законови изисквания между многобройни държавни органи/институции.

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД стриктно спазва добре разработен и утвърден лицензионен план на Проекта, като изпълнява в пълен обем определени действия и задачи, необходими за издаването на съответното разрешение или лицензия.

Финансиране на проекта

Основният риск пред капиталово интензивните проекти, какъвто е проекта за изграждане на ядрена централа, е свързан с осигуряване на финансирането му. При оценката на финансовия риск, фокусът на Дружеството е насочен върху един основен принцип, а именно добрата структура на проекта, която ще привлече финансиране на възможно най-ниска цена. За адекватното управление на финансовия риск в Дружеството са въведени вътрешни правила за финансово управление и контрол на разходите. Към настоящия момент Дружеството се финансира от собствен капитал, осигурен изцяло от Единоличния собственик на капитала.

Пазарен риск

Пазарният риск е пряко свързан със структурата на пазара. Към момента този риск не е присъщ, тъй като Дружеството все още не е производител и търговец на пазара на ел. енергия. Въпреки това той се отчита в модела на структуриране и финансиране на Проекта, тъй като вида на пазара – регулиран и/или свободен е от съществено значение за формиране на приходите, от тук върху възвръщаемостта и срока на изкупуване на инвестицията, както и върху рентабилността на проекта.

Ликвиден риск

Дружеството към отчетния период е обезпечено с необходимите средства за осъществяване на предвидените дейности на предпроектния етап.

Секторен риск

Той е свързан с развитието на отрасъла „Производство, пренос и разпределение на електрическа енергия”, който се характеризира със сложност на производствените технологии, висок темп на иновации и значителни инвестиции.

Валутен риск

Към настоящия момент, Дружеството е изложено в дейността си на валутен риск, тъй като има сключени договори с контрагенти във валута – щатски долари. Управлява риска чрез непрекъснат контрол на валутните курсове и закупуването на валута при изгодни цени и условия (такси).

Риск от промяна на лихвените нива

Към настоящия момент, този тип риск е минимален, тъй като Дружеството няма сключени договори за кредити или други дългосрочни задължения.

IX. ОТГОВОРНОСТ НА РЪКОВОДСТВОТО

Според българското законодателство, ръководството следва да изготвя финансови отчети, които дават вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството, финансовото му представяне и паричните му потоци.

Ръководството е прилагало последователно адекватна счетоводна политика при изготвянето на годишния финансов отчет към 31 декември 2024 г.

Ръководството се е придържало към действащите счетоводни стандарти, като годишния финансов отчет е изготвен на принципа на действащото предприятие.

Ръководството е отговорно за коректното водене на счетоводните регистри, за целесъобразното управление на активите и за предприемането на необходимите мерки за избягване и разкриване на евентуални злоупотреби и други нередности.

X. ОПОВЕСТЯВАНЕ НА СЪЩЕСТВЕНИ СЪБИТИЯ И СЪБИТИЯ СЛЕД ДАТАТА НА ИЗГОТВЯНЕ НА ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

В края на 2024 г., едноличният собственик на капитала „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, взе решение, обективизирано в т. 51.1.1. от Протокол 51/23.10.2024 за увеличение на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД с 300 000 000 лв., извършено на основание чл.192, ал.1 от ТЗ и чл.20, ал.2, т.2 във връзка с чл.19 от Устава на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД чрез издаване на 30 000 000 (тридесет милиона) броя обикновени поименни акции с право на глас, всяка с номинална стойност от 10 лева. Решението за увеличение на капитала е вписано на 06.01.2025 г. в Търговския регистър към Агенция по вписванията по партида на Дружеството.

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

На 12 май 2025 г. е сключен договор за заем – овърдрафт между „АЕЦ Козлодуй-Нови Мощности“ ЕАД като заемодател и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – заемополучател, размер на заема от 50 000 000.00 лв., при лихвен процент – 3.225% върху усвоената сума със срок на действие – една година.

Към датата на изготвяне на настоящия годишен 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 и поради продължаващата финансова подкрепа от едноличния собственик. След извършения преглед на дейността на Дружеството ръководството очаква, че Дружеството има достатъчно финансови ресурси, за да продължи оперативната си дейност съгласно утвърдена бизнес програма и продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на годишния финансов отчет.

Не са възникнали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития между датата на финансовия отчет и датата на одобрението му за публикуване. Не са настъпили други значителни и/или съществени събития, влияещи върху резултатите или засягащи дейността на Дружеството, чието неоповестяване би повлияло върху честното и достоверно представяне на финансовия отчет.

XI. НЕФИНАНСОВА ИНФОРМАЦИЯ НА „АЕЦ КОЗЛОДУЙ – НОВИ МОЩНОСТИ“ ЕАД

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

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

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

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

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

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

Екологични въпроси

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

Дейностите по околна среда към настоящия момент се свеждат до:

- ✓ Осигуряване на изискванията и препоръките, касаещи екологичното законодателство, свързано с: новия етап (Проектиране) от лицензионната процедура на етапа на инвестиционното предложение за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“; управлението на потоците отпадъци, генерирани от дейността на служителите, спазването на вътрешните изисквания на „АЕЦ Козлодуй- Нови мощности“ ЕАД по отношение на околната среда;
- ✓ Изпълнение на условията и мерките от Решението по ОВОС;
- ✓ Поддържане на мрежа за постоянен мониторинг на факторите от природен и техногенен произход, въздействащи върху околната среда;
- ✓ Оценяване на аспектите и риска по отношение на околната среда и човешкото здраве.
- ✓ Информирание на населението и органите на централна и местна власт по отношение екологичните аспекти на управлението на проекта.

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

Социални въпроси и въпроси, свързани със служителите

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

Проектирането, строителството и експлоатация на ядрено съоръжение, изисква наличието на подготвени експерти, чието ниво на знания, умения и компетенции да се поддържа и надгражда. Дейностите по управление на човешките ресурси в „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД включват непрекъснати обучения и професионално развитие на експертния персонал, насочени към подобряване изпълнението на работата чрез:

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

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

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

Здравословни и безопасни условия на труд

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

- ✓ информират служителите в „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД (Дружеството) за основните правила, изисквания и задължения за опазване живота, безопасността, работоспособността и съхраняване на здравето при осъществяване на трудовата си дейност;
- ✓ посочат организационно-техническите действия за недопускане на аварии, злополуки и професионални заболявания, чрез спазването на определените правила;
- ✓ укажат задълженията на длъжностните лица и служителите в Дружеството за организацията и управлението по безопасност и здраве при работа (БЗР).

Правилата обхващат дейностите, приложимите нормативните документи, както и отговорностите на Работодателя (Изпълнителен директор), определеното със Заповед лице по Безопасност и здраве при работа (БЗР), Представителя на служителите в група по условия на труд (ГУТ), Служба трудова медицина (СТМ) на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и служителите в Дружеството, свързани с осигуряването на здравословни и безопасни условия на труд (ЗБУТ) при осъществяване на трудовата им дейност. Изискванията, определени с тези Правила, са задължителни за спазване от целия персонал на Дружеството.

Въпроси, свързани с правата на човека

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

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

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

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

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

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

Дата: 15.05.2025 г.

Петьо Ангелов Иванов

Изпълнителен директор
„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД
гр. Козлодуй

Грант Торнтон ООД

адрес: бул. Черни връх № 26, 1421 София
адрес: ул. Параскева Николау №4, 9000 Варна
тел.: (+3592) 987 28 79, (+35952) 69 55 44
факс: (+3592) 980 48 24, (+35952) 69 55 33
ел.поща: office@bg.gt.com
уеб сайт: www.grantthornton.bg

Захаринова Нексия ЕООД

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

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

До едноличния акционер на
“АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД
гр. Козлодуй, ул. Панайот Хитов 1А

Доклад относно одита на финансовия отчет

Мнение

Ние извършихме одит на финансовия отчет на “АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД („Дружеството“), съдържащ отчета за финансовото състояние към 31 декември 2024 г. и отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчета за промените в собствения капитал и отчета за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към финансовия отчет, съдържащи съществена информация относно счетоводната политика и друга пояснителна информация.

По наше мнение, приложеният финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2024 г., неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС и българското законодателство.

База за изразяване на мнение

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

Параграф за обръщане на внимание

Обръщаме внимание на пояснение 5 „Имоти, машини и съоръжения“ в което е оповестена информация, че „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е учредено с цел да организира и ръководи процеса на предпроектно проучване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на ядрена енергийна мощност от най-ново поколение (III или III+) на площадката на „АЕЦ Козлодуй“ („Проекта“). Лицензирането на новата ядрена мощност е сложен и продължителен процес, в хода на който се приемат поредица от административни актове от различни държавни органи. През 2024 година Дружеството е сключило нови съществени договори и е предприело ключови действия и процедури за развитието на Проекта. Спецификата на дейността и реализирането на Проекта изискват изграждане, внедряване и поддържане на стабилна система за вътрешен контрол. Към датата на изготвяне на настоящия доклад, ръководството на Дружеството е в процес на изграждане и внедряване на такива контролни дейности, които да осигурят ефективното управление и да дадат гаранция за постигане на поставените цели в краткосрочен и дългосрочен план.

Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от годишен доклад за дейността, изготвен от ръководството съгласно Закона за счетоводството, но не включва финансовия отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно финансовия отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степента, до която е посочено.

Във връзка с нашия одит на финансовия отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с финансовия отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт.

Нямаме какво да докладваме в това отношение.

Отговорност на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за финансовия отчет

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

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

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

Отговорности на одитора за одита на финансовия отчет

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

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

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания във финансовия отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол;
- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Дружеството;
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството;
- достигаме до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да

функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания във финансовия отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие;

- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на финансовия отчет, включително оповестяванията, и дали финансовият отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

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

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

Допълнителни въпроси, които поставя за докладване Законът за счетоводството

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на доклада за дейността, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискваните по МОС, съгласно Указанията на професионалната организация на дипломираните експерт-счетоводители и регистрираните одитори в България – Институт на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС). Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становища относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и чл. 29 от Закона за публичните предприятия, приложими в България.

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

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

- (а) информацията, включена в доклада за дейността за финансовата година, за която е изготвен финансовият отчет, съответства на финансовия отчет.
- (б) докладът за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания; и
- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Дружеството и средата, в която то функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в доклада за дейността.

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество №032

Марий Апостолов
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита
13 юни 2025 г.
Гр. София, България

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество №138

Димитрина Захаринова
Управител

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита

Отчет за финансовото състояние

Активи	Пояснение	31 декември	31 декември
		2024	2023
		хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	5	110 106	23 190
Отсрочени данъчни активи	6	-	185
Нетекущи активи		110 106	23 375
Текущи активи			
Предплащания и други нефинансови активи	7	39 429	303
Финансови вземания	8	379 753	-
Вземания от свързани лица	21	2	1
Парични средства	9	1 329 452	1 499 650
Текущи активи		1 748 636	1 499 954
Общо активи		1 858 742	1 523 329
Собствен капитал и пасиви			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	10	1 816 800	1 516 800
Преоценъчен резерв на нефинансови активи		214	-
Нагрупана загуба от предходни години		(8 323)	(1 306)
Печалба/(Загуба) за периода		10 331	(7 017)
Общо собствен капитал		1 819 022	1 508 477
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Търговски и други задължения	11	4 458	4 542
Задължения по лизингови договори	12	322	-
Задължения към персонала	11	59	-
Заеми към свързани лица	21	-	10 000
Отсрочени данъчни пасиви	6	311	-
Нетекущи пасиви		5 150	14 542
Текущи пасиви			
Търговски и други задължения	11	34 154	116
Краткосрочни задължения по лизингови договори	12	215	-
Краткосрочни задължения към персонала	11	134	-
Задължения към свързани лица	21	2	194
Задължения за данък върху дохода	19	65	-
Текущи пасиви		34 570	310
Общо пасиви		39 720	14 852
Общо собствен капитал и пасиви		1 858 742	1 523 329

Съставил: _____

Силвия Иванова

Изпълнителен директор: _____

Петьо Иванов

Дата на съставяне: 15.05.2025 г.

Годишният финансов отчет е одобрен и приет с решение на СД на Дружеството от 13.06.2025 г. и подписан на 13.06.2025 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

„Грант Торнтон“ ООД
Одиторско дружество №032

Марий Апостолов, Управител

„Захаринова Нексия“ ЕООД
Одиторско дружество №138

Димитрина Захаринова, Управител

Емилия Маринова: _____

Регистриран одитор, отговорен за одита

Григор Петров: _____

Регистриран одитор, отговорен за одита

Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

	Пояснение	2024	2023
		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от финансиране	11	84	224
Приходи от наеми		102	-
Разходи за материали	13	(104)	(8)
Разходи за външни услуги	14	(308)	(81)
Разходи за персонала	15	(3 145)	(576)
Разходи за амортизация на нефинансови активи	5	(272)	(65)
Възстановена/(Загуба) от обезценка на финансови активи, нетно	16	4 769	(6 473)
Други разходи	17	(260)	(29)
Печалба/(загуба) от оперативна дейност		866	(7 008)
Финансови приходи	18.1	11 729	7
Финансови разходи	18.2	(1 960)	(201)
Финансови приходи/(разходи), нетно		9 769	(194)
Печалба/(загуба) преди данъци		10 635	(7 202)
(Разход) за/приход от данък върху дохода	19	(304)	185
Печалба/(загуба) за годината		10 331	(7 017)
Друг всеобхватен доход			
Компоненти, които не се прекласифицират в печалбата или загубата			
Преценка на нефинансови активи		238	-
Данък върху дохода, отнасящ се до преценка на нефинансови активи		(24)	-
Общо друг всеобхватен доход		214	-
Общо всеобхватен доход/ (загуба) за годината		10 545	(7 017)

Съставил: _____

Силвия Иванова

Изпълнителен директор: _____

Петьо Иванов

Дата на съставяне: 15.05.2025 г.

Годишният финансов отчет е одобрен и приет с решение на СД на Дружеството от 13.06.2025 г. и подписан на 13.06.2025 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

„Грант Торнтон“ ООД
Одиторско дружество №032

Марий Апостолов, Управител

„Захаринова Нексия“ ЕООД
Одиторско дружество №138

Димитрина Захаринова, Управител

Емилия Маринова: _____

Регистриран одитор, отговорен за одита

Григор Петров: _____

Регистриран одитор, отговорен за одита

Отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Натрупана загуба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2023 г.	16 800	(1 306)	15 494
Увеличение на капитала	1 500 000	-	1 500 000
Сделки със собственика	1 500 000	-	1 500 000
Загуба за периода	-	(7 017)	(7 017)
Общо всеобхватна загуба за периода	-	(7 017)	(7 017)
Салдо към 31 декември 2023 г.	1 516 800	(8 323)	1 508 477

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Натрупана загуба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2024 г.	1 516 800	-	(8 323)	1 508 477
Увеличение на капитала	300 000	-	-	300 000
Сделки със собственика	300 000	-	-	300 000
Печалба за годината	-	-	10 331	10 331
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	214	-	214
Общо всеобхватен доход за годината	-	214	10 331	10 545
Салдо към 31 декември 2024 г.	1 816 800	214	2 008	1 819 022

Съставил: _____
Силвия Иванова

Изпълнителен директор: _____
Петьо Иванов

Дата на съставяне: 15.05.2025 г.

Годишният финансов отчет е одобрен и приет с решение на СД на Дружеството от 13.06.2025 г. и подписан на 13.06.2025 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

„Грант Торнтон“ ООД
Одиторско дружество №032

Марий Апостолов, Управител

„Захаринова Нексиа“ ЕООД
Одиторско дружество №138

Димитрина Захаринова, Управител

Емилия Маринова: _____
Регистриран одитор, отговорен за одита

Григор Петров: _____
Регистриран одитор, отговорен за одита

Отчет за паричните потоци

	Пояснение	2024	2023
		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Оперативна дейност			
Плащания към доставчици		(16 934)	(1 727)
Плащания към персонала и осигурителни институции		(2 911)	(539)
Парични потоци, свързани с данъци		1 018	1 293
Други постъпления/(плащания), нетно		120	(8)
Нетен паричен поток от оперативна дейност		(18 707)	(981)
Инвестиционна дейност			
Придобиване на имоти, машини и съоръжения		(76 461)	(7 869)
Банкови депозити с матуритет над 3 месеца		(375 000)	-
Постъпления от лихви по депозити		6 848	7
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност		(444 613)	(7 862)
Финансова дейност			
Постъпления от емитиране на акции		300 000	1 500 000
Парични потоци, свързани с получен заем		(10 000)	10 000
Плащания на лихви по получен заем	20.1	(242)	-
Банкови такси		(2)	(7)
Плащания по лизингови договори	22	(131)	-
Нетен паричен поток от финансова дейност		289 625	1 509 993
Нетна промяна на парични средства през периода			
		(173 695)	1 501 150
Парични средства в началото на годината		1 499 650	4 973
Ефект от очаквани кредитни загуби	16	4 909	(6 473)
Валутно-курсови разлики		(1 412)	-
Парични средства в края на годината	9	1 329 452	1 499 650

Съставил: _____

Силвия Иванова

Дата на съставяне: 15.05.2025 г.

Изпълнителен директор: _____

Петьо Иванов

Годишният финансов отчет е одобрен и приет с решение на СД на Дружеството от 13.06.2025 г. и подписан на 13.06.2025 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

„Грант Торнтон“ ООД
Одиторско дружество №032

Марий Апостолов, Управител

„Захаринова Нексия“ ЕООД
Одиторско дружество №138

Димитрина Захаринова, Управител

Емилия Маринова: _____

Регистриран одитор, отговорен за одита

Григор Петров: _____

Регистриран одитор, отговорен за одита

Пояснения към годишния финансов отчет

1. Предмет на дейност

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е еднолично акционерно дружество учредено съгласно законодателството на Република България и е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията на 09.05.2012 г. с ЕИК 202058513.

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД организира и ръководи целия процес на предпроектно проучване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на ядрена енергийна мощност от най-ново поколение (III или III+) на площадката на „АЕЦ Козлодуй“.

Седалището и адресът на управление на Дружеството е в Република България, град Козлодуй, площадка АЕЦ „Козлодуй“, п.к. 3321.

Основната дейност на Дружеството се състои в:

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

Регистрираният капитал на Дружеството е 1 816 800 хил. лв., разделен на 181 680 000 броя обикновени поименни акции с право на глас и номинална стойност в размер на 10 лв. всяка една.

Едноличен собственик на капитала е „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Крайният собственик е българската държава чрез Министъра на енергетиката.

Дружеството има едностепенна система на управление. Органи за управление са едноличният собственик на капитала и Съветът на директорите (СД).

Към 31.12.2024 г. Съветът на директорите е в следния състав:

- Петьо Ангелов Иванов – Изпълнителен директор и член на СД;
- Алекс Нестор – Председател на СД;
- Янко Костадинов Джинков – Член на СД;
- Георги Георгиев Добрев – Член на СД;
- „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – Член на СД.

Дружеството се представлява от изпълнителния директор Петьо Иванов към 31 декември 2024 г.

Броят на служителите по трудово правоотношение към 31 декември 2024 г. е 60 човека (2023 г. - 10 човека).

2. Изявление за съответствие с МСФО и прилагане на принципа за действащо предприятие

2.1. Изявление за съответствие с МСФО, приети от ЕС

Финансовият отчет на Дружеството е съставен в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (МСФО, приети от ЕС). Те представляват Международните счетоводни стандарти (МСС), приети в съответствие с Регламент (ЕО) 1606/2002 на Европейския парламент и на Съвета.

Финансовият отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми са представени в хиляди лева (хил. лв.) (включително сравнителната информация за 2023 г.), освен ако не е посочено друго.

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

2.2. Прилагане на принципа за действащо предприятие

Годишният финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие. Дружеството отчита нетна печалба за годината в размер на 10,331 хил. лв. в резултат на което нетните активи на стойност 1 819 022 хил. лв. превишават акционерния капитал от 1 816 800 хил. лв., което е в съответствие с изискванията на чл. 252 от Търговския закон.

Развитието на ядрената енергетика е въпрос от стратегическо значение за всяка държава. Лицензирането на нова ядрена мощност е сложен и продължителен процес, в хода на който се приемат поредица от административни актове от различни държавни органи, основните от които са: Министерският съвет, Министерството на енергетиката, Министерството на околната среда и водите, Дирекцията за национален строителен контрол, Комисията за енергийно и водно регулиране и Агенцията за ядрено регулиране.

В изпълнение на чл. 25, ал. 2, т. 2 от Устава на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, СД прие изготвената от Дружеството Бизнес програма на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД за периода 2024 – 2029 година, актуализирана към 31.05.2024 г. (нар. накратко Бизнес програмата или само БП) с предвидени инвестиционни действие в съответствие с приетия график с Решение на 49-то Народно събрание от 18 декември 2023 г.

Изготвената бизнес програма към 31 май 2024 г. с прецизирани приоритетни дейности, включва:

- ✓ Дейности, свързани с изпълнение на Заповед №АА-04-30 от 21.02.2022 г. на председателя на АЯР, с която одобрява избраната от "АЕЦ Козлодуй - Нови мощности" ЕАД площадка за разполагане на ядрено съоръжение - ядрена централа (Площадка №2)
- ✓ Дейности в изпълнение на Решение по оценка на въздействието върху околната среда №1-1/2015 от 27.01.2015 г.
- ✓ Дейности, свързани с изготвянето на необходимите документи за получаване на валидни административни актове, изискващи се съгласно действащото национално законодателство (ЗЕ, ЗБИЯЕ, ЗООС, ЗВ, ЗИ и ЗУТ и подзаконовите нормативни актове), в изпълнение на дейностите по изграждане на ново ядрено съоръжение на площадката на АЕЦ “Козлодуй”.
- ✓ Дейностите в изпълнение на изискванията на: ЗБИЯЕ, ЗУТ, ЗООС, Наредба за реда за издаване на лицензи и разрешения за безопасно използване на ядрената енергия, условията на издадената заповед за утвърждаване на предпочетена площадка от Агенцията за ядрено регулиране, Решението по оценка на въздействието на околната среда, както и всички решения на НС и МС, отнасящи се до дейността на Дружеството
- ✓ Дейности, касаещи проекта извън територията на площадка №2.

След извършения преглед на дейността на Дружеството, ръководството очаква, че Дружеството разполага с достатъчно финансови ресурси, за да продължи оперативната си дейност съгласно

утвърдената бизнес програма, продължавайки да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на годишния финансов отчет.

Цялостният режим на лицензиране на нова ядрена мощност е уреден в Закона за безопасно използване на ядрената енергия. Отделни правомощия са уредени и с други специални нормативни документи. Съгласно Закона за безопасно използване на ядрената енергия процедурата по лицензиране на нова ядрена мощност включва издаването от председателя на Агенцията за ядрено регулиране (АЯР) на следните индивидуални административни актове, чрез които се контролира спазването на изискванията за безопасност на ядреното съоръжение:

- разрешение за избор на площадката;
- заповед за одобряване на избраната площадката;
- разрешение за проектиране;
- заповед за одобряване на техническия проект;
- разрешение за строителство;
- разрешение за въвеждане в експлоатация;
- лицензия за експлоатация.

За всеки енергиен блок, разположен на площадката на съответната ядрена централа, се издават отделни разрешения за проектиране, строителство и въвеждане в експлоатация, заповед за одобряване на изготвения технически проект и лицензия за експлоатация.

Управлението на проекта за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ завърши фаза 1: Предпроектни проучвания (подготвителна фаза) съгласно подхода на Международната агенция по атомна енергия (МААЕ), разписан в документа NG-G-3.1 Rev. 1 “Milestones in the Development of a National Infrastructure for Nuclear Power”. Съгласно цитирания документ на МААЕ и лицензионния план на Проекта, в изготвената и одобрена от едноличния собственик на проекта – „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД Бизнес програма на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, в периода 2024-2029 г., е включено изпълнението на следващата фаза, а именно: Подготвителни дейности за договориране и изграждане на АЕЦ.

Съгласно подхода на МААЕ формирането на ясна национална позиция е ключов елемент от подготовката за реализация на всеки проект за нова ядрена мощност. Първата стъпка е свързана с формирането на ясна национална позиция за подкрепа на проекта, воден от „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД и собственика „АЕЦ Козлодуй“. Вземането на Решение на чл.45 от ЗБИЯЕ от МС има съществено значение, тъй като освен правните последици, се изпраща солиден пазарен сигнал към всички потенциални участници в проекта - стратегически партньори, доставчици, кредитори, общественост и т.н.

Наред с всички описани дотук дейности проектният екип, в сътрудничество с българското правителство, е необходимо да работят усилено по подготовката и изпълнението на процедурата за нотификация на ЕК за инвестиционното намерение съгласно изискванията на чл. 41 – чл. 43 от Договора Евратом.

Продължаването на лицензионната процедура, разрешението за проектиране, осигуряването на финансиране и приключването на нотификационната процедура към ЕК, са фундаментални условия за успешното изпълнение на проекта.

След положително становище на ЕК по нотификацията, както и след успешно проведени преговори със стратегическите партньори се очаква създаването на условия за вземането на инвестиционно решение и изпълнение на дейностите по осигуряване финансирането на проекта.

Заедно с тези процеси се изпълнява и лицензионната процедура, която в края на Фаза 2 завършва с одобрение на техническия проект от АЯР, искане за разрешение за строителство от АЯР и впоследствие от МРРБ, след преценка за съответствие на проекта.

Във фаза 3 са обособени процесите, свързани с фактическото изграждане на нова ядрена мощност (НЯМ). Ключовите моменти са свързани с изграждането на проекта в срок, според предвидения бюджет и успешното въвеждане в експлоатация на новите ядрени блокове. Задължително условие за успешното въвеждане в експлоатация, е кадровото обезпечаване, за което активно участие трябва

да вземат както проектната компания, стратегическите партньори и изгълнители, така и правителството.

3. Нови или изменени стандарти и разяснения

3.1. Нови стандарти, изменения и разяснения на съществуващи стандарти към 1 януари 2024 г.

Дружеството е приело следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и одобрени от ЕС, които са уместни и в сила за финансовия отчет на Дружеството за годишния период, започващ на 1 януари 2024 г.:

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

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

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

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

МСС 1 се изменя, както следва:

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

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

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

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

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

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

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

- Изменения в МСС 21 Ефекти от промените в обменните курсове: Липса на конвертируемост, в сила от 1 януари 2025 г., все още не са приети от ЕС;
- Годишни подобрения, в сила от 1 януари 2026 г., все още неприети от ЕС;
- Изменения на класификацията и оценката на финансовите инструменти (изменения на МСФО 9 и МСФО 7), в сила от 1 януари 2026 г., все още неприети от ЕС;
- МСФО 18 Представяне и оповестяване във финансовите отчети, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС;
- МСФО 19 Дъщерни предприятия без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още неприет от ЕС.

4. Съществена информация за счетоводната политика

4.1. Общи положения

Счетоводната политика, прилагана при изготвянето на финансовия отчет е представена 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 финансовия 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 финансовия отчет

Финансовият 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 отчета 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 отчета за финансовото състояние към началото на предходния период.

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

Отчета за финансовото състояние:

- ДДС за възстановяване на стойност 298 хил. лв. са рекласифицирани от ред Търговски и други вземания на ред Предплащания и други нефинансови активи.
- Предплатени разходи на стойност 2 хил. лв. и Други вземания на стойност 2 хил. лв. са рекласифицирани от ред Търговски и други вземания на ред Предплащания и други нефинансови активи.

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 (обявеният 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 (не са преоценени). Непаричните позиции, оценявани по справедлива стойност в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата, на която е определена справедливата стойност.

4.4. Приходи

На този етап от развитието на проекта, приходите на Дружеството възникват от операции, които не са обичайни спрямо основните дейности на Дружеството и се признават по силата на счетоводни стандарти, различни от МСФО 15.

Приход	Подход за признаване
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 времеви модел, при чието използване е намалена извлечената полза от наетия актив.
Приходи от финансиране	Когато дарението (финансирането) е свързано с разходна позиция, то се признава като приход за периодите, необходими за съпоставянето му на систематична база с разходите, които то е предвидено да компенсира. Когато дарението (финансирането) е свързано с актив, то се представя като пасив и се включва в доходите през периода на полезния живот на свързания с него актив.

4.5. Разходи

Оперативните разходи се признават в печалбата или загубата при ползването на услугите или на датата на възникването им. Разходите за гаранции се признават и се приспадат от свързаните с тях провизии при признаването на съответния приход.

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

4.6. Финансирания и свързани с тях приходи

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“.

Даренията се признават в отчета 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 дарения се признават по справедливата стойност на непаричния актив, оценена от лицензиран оценител към датата на прехвърлянето.

4.7. Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията 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	Метод 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 отчета за всеобхватния доход и се отчитат за сметка на собствения капитал (преоценъчен резерв), ако не се предхождат от начислени преди това разходи. При продажба или отписване на преоценения актив останалият преоценъчен резерв се отразява за сметка на неразпределената печалба.

Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:

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

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

В тази връзка, при извършване на годишната инвентаризация в края на отчетния период (края на финансовата година) 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 финансовия 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 финансовия 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 отчета 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 за 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 20-70 години
- Машини 2-10 години
- Компютри 2 години
- Други 15 години

Печалбата или загубата от продажбата на имоти, машини и съоръжения се определя като разлика между постъпленията от продажбата и балансовата стойност на актива и се признава в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Печалба/(Загуба) от продажба на нетекущи активи”.

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

4.8. Тестове за обезценка на 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.

4.9. 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, който представлява: договорно право да се предоставят или разменят при потенциално неблагоприятни условия парични средства или финансови инструменти с друго предприятие, както и договор, който ще бъде уреден с инструменти на собствения капитал на издателя и е недериватив, при който 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.

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.

- Поради спецификата и характера на своята дейност в т.ч. и етапът на развитие на Проекта, Дружеството все още не отчита съществени финансови активи с изключение на паричните средства и банковите депозити с падеж над три месеца.

• 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**

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.

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.

Финансови пасиви

Първоначално признаване, класификация и оценка

Дружеството признава в отчета за финансовото си 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 търговски и други задължения и задължения по лизингови договори.

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

Последващо оценяване

Финансови пасиви, оценявани по амортизирана стойност

Категория „финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност“ включва 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 отчета за печалбата или загубата и други всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

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

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

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

Отписване

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

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

Компенсирание на финансови инструменти

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират, а нетната сума се отчита в отчета 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.

Лизинг

Дружеството като лизингополучател

За всеки нов сключен договор Дружеството преценява дали той е или съдържа лизинг. Лизингът се определя като „договор или част от договор, който предоставя правото да се използва актив (базовият актив) за определен период от време в замяна на възнаграждение.“ За да приложи това определение, Дружеството извършва три основни преценки:

дали договарът съдържа идентифициран актив, който или е изрично посочен в договора, или е посочен по подразбиране в момента, когато активът бъде предоставен за ползване

Дружеството има правото да получава по същество всички икономически ползи от използването на актива през целия период на ползване, в рамките на определения обхват на правото му да използва актива съгласно договора

Дружеството има право да ръководи използването на идентифицирания актив през целия период на ползване.

Дружеството оценява дали има правото да ръководи „как и с каква цел“ ще се използва активът през целия период на ползване.

Оценяване и признаване на лизинг от дружеството като лизингополучател

На началната дата на лизинговия договор Дружеството признава актива с право на ползване и пасива по лизинга в отчета за финансовото състояние. Активът с право на ползване се оценява по цена на придобиване, която се състои от размера на първоначалната оценка на пасива по лизинга, първоначалните преки разходи, извършени от Дружеството, оценка на разходите, които лизингополучателят ще направи за демонтаж и преместване на основния актив в края на лизинговия договор и всякакви лизингови плащания, направени преди датата на започване на лизинговия договор (минус получените стимули по лизинга).

Дружеството амортизира актива с право на ползване по линейния метод от датата на започване на лизинга до по-ранната от двете дати: края на полезния живот на актива с право на ползване или изтичане на срока на лизинговия договор. Дружеството също така преглежда активите с право на ползване за обезценка, когато такива индикатори съществуват.

На началната дата на лизинговия договор Дружеството оценява пасива по лизинга по настоящата стойност на лизинговите плащания, които не са изплатени към тази дата, дисконтирани с лихвения процент, заложен в лизинговия договор, ако този процент може да бъде непосредствено определен или диференциалния лихвен процент на Дружеството.

За да определи диференциалния лихвен процент, Дружеството използва, когато е възможно, приложимият лихвен процент от последното финансиране от трети страни, коригиран с цел да отрази промените в условията за финансиране, които са настъпили след това последно финансиране; или

използва лихвен процент състоящ се от безрисковия лихвен процент и надбавка отразяваща кредитния риск свързан с Дружеството и коригиран допълнително поради специфичните условия на лизинговия договор, в т.ч. срок, държава, валута и обезпечения.

Лизинговите плащания, включени в оценката на лизинговото задължение, се състоят от фиксирани плащания (включително по същество фиксирани), променливи плащания въз основа на индекс или процент, суми, които се очаква да бъдат дължими от лизингополучателя по гаранциите за остатъчна стойност и плащания, произтичащи от опции, ако е достатъчно сигурно, че Дружеството ще упражни тези опции.

След началната дата пасивът по лизинга се намалява с размера на извършените плащания и се увеличава с размера на лихвата. Пасивът по лизинга се преоценява, за да отрази преоценките или измененията на лизинговия договор или да отрази коригираните фиксирани по същество лизингови плащания.

Когато задължението за лизинг се преоценява, съответната корекция се отразява в актива с право на ползване или се признава в печалбата или загубата, ако балансовата стойност на актива с право на ползване вече е намалена до нула.

Дружеството е избрало да отчети краткосрочните лизингови договори и лизинга на активи с ниска стойност, като използва практическите облекчения, предвидени в стандарта. Вместо признаване на активи с право на ползване и задължения по лизингови договори, плащанията във връзка с тях се признават като разход в печалбата или загубата по линейния метод за срока на лизинговия договор.

В отчета за финансовото състояние, активите с право на ползване са включени в имоти, машини и съоръжения, а задълженията по лизингови договори са включени на отделни редове, съответно в текущата и нетекущата част.

Опциите за удължаване и прекратяване са включени в редица наеми на имоти и оборудване в дружеството. Те се използват за увеличаване на оперативната гъвкавост по отношение на управлението на активите, използвани в операциите на дружеството. Повечето притежавани опции за удължаване и прекратяване се упражняват само от дружеството, а не от съответния лизингодател.

Дружеството като лизингодател

Като лизингодател, Дружеството класифицира своите лизингови договори като оперативен или финансов лизинг.

Лизинговият договор се класифицира като договор за финансов лизинг, ако с него се прехвърлят по същество всички рискове и изгоди от собствеността върху основния актив, и като договор за оперативен лизинг, ако с него не се прехвърлят по същество всички рискове и изгоди от собствеността върху основния актив.

Активите, отдадени по оперативни лизингови договори, се отразяват в отчета за финансовото състояние на Дружеството и се амортизират в съответствие с амортизационната политика, възприета по отношение на подобни активи на Дружеството, и изискванията на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения” или МСС 38 „Нематериални активи”. Дружеството реализира приходи от наем по договори за оперативен лизинг на инвестиционните си имоти. Приходите от наем се признават на линейна база за срока на лизинговия договор.

Активите, отдадени при условията на финансови лизингови договори, се отразяват в отчета за финансовото състояние на Дружеството като вземане, равно на нетната инвестиция в лизинговия договор. Доходът от продажба на активите се включва в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период. Признаването на финансовия приход се основава на

модел, отразяващ постоянен периодичен процент на възвращаемост върху остатъчната нетна инвестиция.

4.10. 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 финансовия отчет. Текущият данък е дължим върху облагаемия доход, който се различава от печалбата или загубата във финансовите отчети. Изчисляването на текущия данък е базиран на данъчните ставки и на данъчните закони, които са в сила към края на отчетния период.

Във връзка с приетите промени в Закона за корпоративното подоходно облагане, обнародвани в ДВ, бр.106 от 22.12.2023г. съгласно новата част пета „а“ членове 260а до 260я в сила от 01.01.2024 г. Дружеството, като част от голяма национална група предприятия, с годишен приход над 750 000 хил. евро, е задължено да отчети допълнителен данък. В края на 2023 г. бяха приети изменения в ЗКПО, с които ефективно от 1.01.2024 г. се въвежда облагане с глобален минимален корпоративен данък от 15% на многонационалните и големите национални групи от предприятия, съгласно условията, посочени в ЗКПО. Поради размера на стопанската дейност на групата Български енергиен холдинг ЕАД (БЕХ), към която принадлежи Дружеството, подлежи на облагане с допълнителен корпоративен данък по реда на промените в Закона за корпоративното подоходно облагане, които са в сила от 1 януари 2024 г. С новите правила в ЗКПО се въвеждат следните видове данъчно облагане:

- ✓ Облагане с допълнителен данък, което бива първично облагане с допълнителен данък на предприятията майки и вторично облагане с допълнителен данък;
- ✓ Облагане с национален допълнителен данък.

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 6.

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.

4.11. Парични средства

Паричните средства се състоят от наличните парични средства по банкови сметки и депозити с оригинален падеж до 3 месеца. Паричните средства и еквиваленти в банки се представят последващо по амортизирана стойност намалена с натрупаната обезценка за очаквани кредитни загуби.

4.12. Собствен капитал

Акционерният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните акции.

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

Натрупаната загуба включва текущия финансов резултат и натрупаните печалби и непокрити загуби от минали години.

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

4.13. Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на служителите

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

Съгласно изискванията на Кодекса на труда при прекратяване на трудовото правоотношение, след като служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Дружеството е задължено да му изплати обезщетение в размер до шест брутни работни заплати.

Дружеството дължи пенсионни възнаграждения на служителите си 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 няколко служителя във връзка с плановете с дефинирани вноски. Вноските по плановете се признават за разход в периода, в който съответните услуги са получени от служителя.

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.

4.14. 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 гаранции, 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 времеите разлики в стойността на парите е значителен.

Обезщетения от трети лица във връзка с дадено задължение, за които Дружеството е сигурно, че ще получи, 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.

4.15. Значими преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика

При изготвянето на финансовия отчет ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи. Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

Информация относно съществените предположения, оценки и допускания, които оказват най-значително влияние върху признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи е представена по-долу.

4.15.1. Обезценка на нетекущи активи

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.

За целите на годишния тест за обезценка, ръководството на Дружеството се е позовало на оценка на външен независим оценител, изготвена за целите на годишния финансов отчет на БЕХ ЕАД към 31.12.2024 г.

Въз основа предоставената оценка от независимите оценители, за целите на която са определени справедливите стойности на дълготрайните материални активи, отчитани по преоценена стойност съгласно счетоводната политика на Дружеството, и след решение на Съвета на директорите на АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД, са приети справедливите стойности за следните дълготрайни материални активи, с съответната аргументация в съответствие с оценката:

Земи, сгради, машини	Балансова стойност, лв. към 31.12.2024г.	Справедлива стойност в лв. към 31.12.2024 г.	Изменения (справедлива-балансова стойност, лв.)
Земи	283 246	431 672	148 426
Сгради	4 542 892	4 578 330	35 438
Машини	422 426	475 613	53 186
Общо	5 248 564	5 485 615	237 050

4.15.2. Ползен живот на амортизируеми активи

Ръководството преразглежда полезния живот на амортизируемите активи в края на всеки отчетен период.

Към 31 декември 2024 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Дружеството. Преносните стойности на активите са анализирани в Пояснение 5. Действителният ползен живот може да се различава от направената оценка поради техническо и морално изхабяване.

5. Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията на Дружеството включват земи, сгради, оборудване, компютри, активи в процес на изграждане и други. Балансовата им стойност може да бъде анализирана, както следва:

За периода към 31 декември 2024 г.	Земи	Сгради и конструкции	Оборудване	Компютърна техника	Други	Активи в процес на изграждане	Активи с право на ползване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност								
Салдо към 1 януари 2024 г.	283	4 648	490	43	18	17 830	-	23 312
Новопридобити активи	-	-	26	171	51	86 047	659	86 954
Преоценка, призната в капитала	148	35	53	-	2	-	-	238
Отписани активи	-	(105)	(91)	-	(9)	-	-	(205)
Салдо към 31 декември 2024 г.	431	4 578	478	214	62	103 877	659	110 299
Амортизация								
Салдо към 1 януари 2024 г.	-	(21)	(57)	(38)	(6)	-	-	(122)
Начислена амортизация	-	(84)	(38)	(15)	(6)	-	(129)	(272)
Отписана амортизация	-	105	91	-	5	-	-	201
Салдо към 31 декември 2024 г.	-	-	(4)	(53)	(7)	-	(129)	(193)
Балансова стойност към 31 декември 2024 г.	431	4 578	474	161	55	103 877	530	110 106
За годината към 31 декември 2023 г.								
Брутна балансова стойност								
Салдо към 1 януари 2023 г.	80	-	487	43	18	9 965	-	10 593
Новопридобити активи	203	4 648	3	-	-	7 865	-	12 719
Салдо към 31 декември 2023 г.	283	4 648	490	43	18	17 830	-	23 312
Амортизация								
Салдо към 1 януари 2023 г.	-	-	(23)	(30)	(5)	-	-	(58)
Начислена амортизация	-	(21)	(34)	(8)	(1)	-	-	(64)
Салдо към 31 декември 2023 г.	-	(21)	(57)	(38)	(6)	-	-	(122)
Балансова стойност към 31 декември 2023 г.	283	4 627	433	5	12	17 830	-	23 190

Основната част от нетекущите активи на Дружеството са активи в процес на изграждане, които представляват капитализирани разходи по първия етап „предпроектни проучвания“ от проекта за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“.

През отчетния период Дружеството има сключени съществени договори, свързани със споменатия по-горе етап от развитието на Проекта:

- В изпълнение на решение на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, (т. I.1. от Протокол №5-2023/27.03.2023 г.) на 29.03.2023 г. Дружеството сключи договор с „Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД – клон България“ (Westinghouse Energy Systems LLC Bulgarian Branch) за предоставяне на услуги за първоначални инженерингови дейности и проектиране. По силата на договора, през отчетния период, „Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД – Клон България“ предостави на Дружеството пакет от услуги за първоначални инженерингови дейности и проектиране съгласно утвърден график, които да спомогнат реализирането на проект за нова ядрена мощност (НЯМ), базирана на технологията AP1000, на територията на Площадка №2.
- В края на 2024 г. е сключен договор за инженерингови услуги с консорциум „УЕСТИНГХАУС – ЕЙЧ ДИ И СИ“ ДЗЗД формиран между Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД (клон България) и Хюндай Инджинийринг енд Констръкшън Ко. Лтд.(клон България) със срок на изпълнение една година.
- сключен договор с „ТРАНСКОНСУЛТ - 22“ ЕООД за разработване на идеен проект за транспортна схема за безопасно транспортиране на тежки товари между одобрената Площадка № 2 за изграждане на ядрена централа и инфраструктурата на АЕЦ „Козлодуй“.
- Следвайки добрите практики, след проведена процедура за избор, на 20.09.2024 г., Дружеството сключи договор за правни услуги с Pillsbury Winthrop Shaw Pittman LLP със срок на изпълнение до 2026 г.
- С Решение от 12.01.2023 г. на Народното събрание е възложено на Министерски съвет на Република България да се предприемат всички необходими действия за стартиране на лицензионната процедура съгласно ЗБИЯЕ и процедурата по ОВОС за изграждане на втори идентичен блок на утвърдената от АЯР площадка (8- ми блок на АЕЦ „Козлодуй“) - Площадка № 2. В тази връзка „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД стартира задължителната процедура по оценка на въздействието върху околната среда съгласно ЗООС, чрез уведомяване на компетентния орган по околна среда за наличието на инвестиционно предложение за изграждане на нова ядрена мощност - 8 блок. След провеждане на съответната процедура за избор на изпълнител, дейностите по оценката са възложени на екип от квалифицирани експерти със специфични познания по компонентите и факторите на околната среда (консорциум „Дикон - Абмерит“). Сключен е договор през м. октомври 2024 г. със срок за изпълнение от 2 години.
- В края на 2024 г., „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД сключи договор за стратегически консултантски услуги със Southern Nuclear Services (SNS) включващ консултации, оценки, насоки, съвети, споделяне на опит и поуки, придобити по време на реализацията на проекта Vogtle 3&4, както и на други проекти AP1000 в Европа, с цел взимането на информирани решения в областта на ядреното строителство и управлението на проекти за изграждане на нова ядрена мощност.

Балансовата стойност на активите с право на ползване може да бъде представена, както следва:

	Сгради и паркоместа	Автомобили	Общо активи с право на ползване
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Брутна балансова стойност			
Салдо към 1 януари 2024 г.	-	-	-
Новопридобити активи	476	183	659
Отписани активи	-	-	-
Салдо към 31 декември 2024 г.	476	183	659
Амортизация и обезценка			
Салдо към 1 януари 2024 г.	-	-	-
Амортизация за периода	(111)	(18)	(129)
Салдо към 31 декември 2024 г.	(111)	(18)	(129)
Балансова стойност към 31 декември 2024 г.	365	165	530

Всички разходи за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация“.

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

Съгласно счетоводната политика на Дружеството имотите, машините и съоръженията се преоценяват на 3 години или на по-кратки срокове, ако има данни за съществени изменения в пазарните стойности. Към 31 декември 2024 г. е извършена оценка на справедливата стойност съгласно изискванията на МСС 16 и МСФО 13 от независим лицензиран оценител „Инжинирингсервиз София“ ООД. Датата на оценителския доклад е 31.03.2025 г. Детайлна информация за използваните методи, допускания и преценки е оповестено в пояснение 5.1

Балансовата стойност на имотите, машините и съоръженията, отчитани по преоценена стойност (земи, сгради и конструкции, машини, оборудване и други), която би била призната, ако активите се отчитаха съгласно метода на цената на придобиване, възлиза на 5 245хиЛ. лв..

5.1. Оценяване по справедлива стойност на нефинансовите активи

Справедливата стойност на недвижимите имоти на Дружеството е определена на базата на доклад на независим лицензиран оценител. За достигане до заключение за справедливата стойност на оценяваните активи на „АЕЦ Козлодуй Нови Мощности“ ЕАД, 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.

Стойността на недвижимия имот се определя от взаимната връзка между разходи за строителство, доходи и пазар. Коригирането на счетоводните стойности на земите и сградите, собственост на „АЕЦ Козлодуй Нови Мощности“ ЕАД, с оглед на текущата им справедлива стойност към 31.12.2024 г., е извършено по видове имоти (земя, сгради и право на строеж).

Земята е оценена чрез прилагане на метода на пазарните сравнения (аналози), с коригиране на изведената сравнителна стойност. Определената сравнителна стойност от използваните аналози е приведена към оценяваните обекти чрез корекции за разликите в техните функционални и технически параметри и в степента на развитие.

При оценката на имотите в с. Хърлец е отчетена предстоящата смяна на предназначението им и същите са разгледани като регулирани. Поради липса на преки сравнения в землището на селото са разгледани подобни имоти в областта.

За сградите е приложен разходен подход, чрез методът на амортизираната възстановителна стойност, поради липса на пазарни свидетелства за сделки с подобен тип сгради както в гр. Козлодуй, така и в съседните му райони. Стойността на имота се определя като сума от стойността на земята (правото на строеж) и, с изградените към нея сгради, съоръжения и инфраструктура.

Общата справедлива стойност на оценяваните недвижими имоти е в размер на 5 009 хил. лв. в т.ч. земи за 431 хил. лв., справедлива стойност на административна сграда, находяща се в гр. Козлодуй – 4 578 хил. лв.

Началното салдо на нефинансовите активи на ниво 3 може да бъде равнено с крайното им салдо към отчетната дата, както следва:

	Имоти, машини и съоръжения Земи и сгради хил. лв.
Салдо към 1 януари 2024 г.	4 931
Печалби или загуби, признати в другия всеобхватен доход:	
- преоценка на земи и сгради	183
- отписана амортизация	(105)
Салдо към 31 декември 2024 г.	5 009

6. Отсрочени данъчни пасиви / (активи)

Отсрочени данъчни пасиви (активи)	1 януари 2024 г.	Признати в ДВД	Признати в печалбата или загубата	31 декември 2024 г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения – амортизация	463	-	12	475
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	-	24	-	24
Текущи активи				
Очаквани кредитни загуби за парични средства	(647)	-	475	(172)
Текущи пасиви				
Провизии за неизползвани отпуски и провизии за пенсии	(1)	-	(15)	(16)
	(185)	24	472	311
Отсрочени данъчни активи	(648)			(188)
Отсрочени данъчни пасиви	463			499
Признати като:				
Нетно отсрочени данъчни (активи)/пасиви	(185)			311

Отсрочени данъчни пасиви (активи)	1 януари 2023 г.	Признати в печалбата или загубата	31 декември 2023 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	-	463	463
Текущи активи			
Очаквани кредитни загуби за парични средства	-	(647)	(647)
Текущи пасиви			
Провизии за пенсии	-	(1)	(1)
	-	(185)	(185)
Отсрочени данъчни активи	-		(648)
Отсрочени данъчни пасиви	-		463
Признати като:			
Нетно отсрочени данъчни активи	-		(185)

През декември 2021 г. Организацията за икономическо сътрудничество и развитие (ОИСР) публикува Примерни правила за GLoBE (или Глобална антибазова ерозия) по Втори стълб. Целта на Примерните правила от втори стълб е да се гарантира, че в крайна сметка големите мултинационални образувания ще плащат минимално ниво на данъчно облагане. Правилата GLoBE изискват от отделните юрисдикции да актуализират националните данъчни закони, за да се съобразят с изискванията на Втори стълб, и на практика създават минимална данъчна ставка от 15% за мултинационалните предприятия.

- В края на 2023 г. бяха приети изменения в ЗКПО, с които ефективно от 1.01.2024 г. се въвежда облагане с глобален минимален корпоративен данък от 15% на многонационалните и големите национални групи от предприятия, съгласно условията, посочени в ЗКПО.
- Поради размера на стопанската дейност на групата Български енергиен холдинг ЕАД (БЕХ), към която принадлежи Дружеството, то се очаква да подлежи на облагане с допълнителен корпоративен данък по реда на промените в Закона за корпоративното подоходно облагане, които са в сила от 1 януари 2024 г. С новите правила в ЗКПО се въвеждат следните видове данъчно облагане:
 - Облагане с допълнителен данък, което бива първично облагане с допълнителен данък на предприятията майки и вторично облагане с допълнителен данък;
 - Облагане с национален допълнителен данък.
 - Облагането с допълнителен данък (първично и вторично облагане) е основният механизъм на директивата и правилата на ОИСР, посредством който се въвежда минималният глобален корпоративен данък. Облагането с национален допълнителен данък е опция, от която България се е възползвала, за да съхрани фискалния си интерес и практически да получава новия допълнителен данък от съставните образувания, които са данъчно задължени лица по ЗКПО.

Дружеството е приложило новите изисквания за финансовата 2024 г. по отношение изчисляването на допълнителен данък в изпълнение на директивата и правилата на ОИСР. На база данни за финансовите резултати на дружествата в групата БЕХ, предприятието майка изчисли полагащия се национален допълнителен данък съгласно издадените указания на МФ. Сумата е разпределен пропорционално между дружествата в групата, формирали положителен финансов резултат от дейността си през 2024 г., като дела на „АЕЦ Козлодуй- Нови Мощности“ ЕАД за национален данък върху дохода е 65 хил. лв.

Разходът за национален допълнителен данък е представен в отчета за печалбата и загубата за 2024 г. на ред (Разход) за/приход от данък върху дохода, а в отчета за финансовото състояние за 2024 г. на ред Задължение за данък върху дохода.

7. Предплащания и други нефинансови активи

	31 декември 2024	31 декември 2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Предплащания и други активи	19 010	4
ДАС за възстановяване	20 419	298
	39 429	303

Към 31.12.2024 г. предплащанията и други активи в размер на 19 010 хил. лв. (2023 г.: 4 хил. лв.) включват основно предплащания:

- свързани с доставчици по аванси, в размер на 22 хил. лв., по договори за техническо оборудване (4 хил. лв.) и проектиране на ремонтни дейности (18 хил. лв.),
- други дебитори – предплатени суми, свързани с изпълнение на договора за инженеринг в размер на 18 899 хил. лв. и други доставчици (15 хил. лв.)
- нефинансови разходи за бъдещи периоди – разходи по договори за абонамент (74 хил. лв.)

8. Финансови вземания

	31 декември 2024	31 декември 2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Банкови депозити с падеж над 3 месеца	375 000	-
Обезценка на банкови депозити с матуритет над 3 месеца	(140)	-
Вземания от лихви по банкови депозити	4 893	-
	379 753	-

Банковите депозити с падеж над 3 месеца са на стойност 375 млн. лв. и включват сключени 4 шестмесечни депозити в четири банки, с падеж, както следва:

Банки	Дата на сключване	Падеж	Срок на депозита	Валута	Валутен курс	Главница в оригинална валута	Главница в хил. лв.
Банка 1	7/19/2024	2/3/2025	6 месеца	EUR	1.95583	153 388	300 000
Банка 2	8/13/2024	2/13/2025	6 месеца	BGN	1	20 000	20 000
Банка 3	12/30/2024	6/30/2025	6 месеца	BGN	1	25 000	25 000
Банка 4	9/17/2024	3/17/2025	6 месеца	BGN	1	30 000	30 000

Вземанията от лихви по банкови депозити към 31.12.2024 г. са в размер на 4 893 хил. лв. (2023 г.: 0 хил. лв.) и включват:

Банки	Срок на депозита	Валута на сключване на депозита	Лихва в хил. лв.
Банка 1	1 месец	BGN	65
Банка 1	3 месеца	BGN	206
Банка 1	6 месеца	BGN	25
Банка 2	1 месеца	USD	5
Банка 3	6 месеца	EUR	4 414
Банка 3	3 месеца	EUR	178

9. Парични средства

	31 декември 2024 хил. лв.	31 декември 2023 хил. лв.
Парични средства в брой	4	1
Парични средства в банки в български лева	1 055 361	1 506 137
Парични средства в банки в евро	272 202	-
Парични средства в банки в щатски долари	3 463	-
Обезценка на парични средства	(1 578)	(6 488)
Парични средства в отчета за финансовото състояние	1 329 452	1 499 650

Дружеството няма блокирани пари и парични еквиваленти към 31 декември 2024 г.

Изменението в размера на коректива за очаквани кредитни загуби на паричните средства може да бъде представено по следния начин:

	2024 хил. лв.	2023 хил. лв.
Салдо към 1 януари	(6 488)	15
Възстановена обезценка на парични средства	4 910	(2)
Начислена обезценка на парични средства	-	(6 501)
Салдо към 31 декември	(1 578)	(6 488)

10. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството е 1 816 800 000 лв., разделен на 181 680 000 броя обикновени поименни акции с право на глас и номинална стойност в размер на 10 лв. всяка една. Всички акции са с право на получаване на дивидент и ликвидационен дял и представляват един глас от общото събрание на Дружеството.

С оглед осигуряване на достатъчен финансов ресурс за изпълнение на инвестиционните дейности на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, на 23.10.2024 г. на основание чл.192, ал.1 от ТЗ и чл.20, ал.2, т.2 във връзка с чл.19 от Устава на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, едноличният собственик на капитала „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, взе решение за увеличение на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД с 300 000 000 лв., чрез издаване на 30 000 000 (тридесет милиона) броя обикновени поименни акции с право на глас, всяка с номинална стойност от 10 лева.

Решението за увеличение на капитала е вписано на 06.01.2025 г. в Търговския регистър към Агенция по вписванията по партида на Дружеството, от която дата има конститутивно действие спрямо третите лица.

	2024	2023
	Брой акции	Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на годината	1 516 800	1 680 000
Увеличение	300 000	150 000 000
В края на годината	1 816 800	151 680 000
Общ брой акции, оторизирани в края на годината	1 816 800	151 680 000

Едноличен собственик на капитала е „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

11. Търговски и други задължения

	31 декември 2024	31 декември 2023
	хил. лв.	хил. лв.
Нетекучи:		
Приходи за бъдещи периоди	4 458	4 542
Задължения към персонала за пенсии	59	-
	4 517	4 542
Текущи:		
Търговски и други задължения	29 927	-
Гаранции	4 140	-
Приходи за бъдещи периоди	84	85
Задължения към персонала за пенсии и непозван отпуск	112	24
Задължения за осигуровки	22	5
Други	3	2
	34 288	116

Търговските и други задължения включват задължения към доставчици към 31.12.2024 г. по основните договори, а именно:

- договор за инженерингови услуги с консорциум „УЕСТИНГХАУС – ЕЙЧ ДИ И СИ“ ДЗЗД формиран между Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД (клон България) и Хюндай Инджинийринг енд Констръкшън Ко. Лтд. (клон България). Прогнозните разходи по този договор се утвърждават през месеца следващ месеца на изпълнение
- договор за правни услуги с Pillsbury Winthrop Shaw Pittman LLP;
- договор за стратегически консултантски услуги със Southern Nuclear Services (SNS) включващ консултации, оценки, насоки, съвети, споделяне на опит и поуки, придобити по време на реализацията на проекта Vogtle 3&4, както и на други проекти AP1000 в Европа, с цел взимането на информирани решения в областта на ядреното строителство и управлението на проекти за изграждане на нова ядрена мощност
- договор с „ТРАНСКОНСУЛТ - 22“ ЕООД за разработване на идеен проект за транспортна схема за безопасно транспортиране на тежки товари между одобрената Площадка № 2 за изграждане на ядрена централа и инфраструктурата на АЕЦ „Козлодуй“.

Приходите за бъдещи периоди представляват непарични безвъзмездни средства във връзка с получено дарение на административна сграда от едноличния собственик. Дарените имоти са оценени по справедлива стойност, като им е определен полезен живот в съответствие със счетоводната политика на Дружеството за активи от категория Имоти. Приходите от финансиране

се признават на систематична база през отчетните периоди, базирана на амортизацията на актива. Разходите за амортизация за 2024 г. за безвъзмездно придобитите активи възлизат на 84 хил. лв., която сума е призната като текущ приход от финансиране в отчета за печалбата или загубата за периода.

Нетекучите задължения за персонала включват начислени разходи за провизии за пенсии със срок над една година, а текущите задължения към персонала включват провизии за отпуски и пенсии до 1 година

12. Задължения по лизингови договори

	31 декември 2024	31 декември 2023
	хил. лв.	хил. лв.
Задължения по лизингови договори – краткосрочни	215	-
Задължения по лизингови договори – дългосрочни	322	-
Задължения по лизингови договори	537	-

През 2024 г. Дружеството наема офис сграда с паркоместа за административен персонал в гр. София. За изпълнение на оперативните дейности на служителите на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е сключен договор за наем (оперативен лизинг) на три автомобила за тригодишен период. Дружеството признава активи с право на ползване и амортизира същите за срока на договора.

Бъдещите минимални лизингови плащания към 31 декември 2024 г. са както следва:

	до 1 година хил. лв.	1-2 години хил. лв.	Общо хил. лв.
31 декември 2024			
Лизингови плащания	227	330	557
Финансови разходи	(12)	(8)	(20)
Нетна настояща стойност	215	322	537

Лизингови плащания, които не се признават като пасив

Дружеството е избрало да не признава задължение по лизингови договори, ако те са краткосрочни (лизинги с очакван срок от 12 месеца или по-малко) или ако те са за наем на активи с ниска стойност.

Разходите за 2024 г., свързани с плащания, които не са включени в оценката на задълженията по лизингови договори са свързани с краткосрочни лизингови договори на стойност 36 хил. лв. (2023 г. : 24 хил. лв.).

Към 31 декември 2024 г. Дружеството е поело ангажимент за плащания по краткосрочни лизингови договори и общата сума на поетите задължения към тази дата 5 хил. лв.

Разходите за лихви по лизингови договори, включени във финансовите разходи за годината, приключваща на 31 декември 2024 са 9 хил. лв. (2023: 0 лв.).

Общият изходящ паричен поток за лизингови договори за годината, приключваща на 31 декември 2024 г. е 131 хил. лв. (2023: 0 лв.).

13. Разходи за материали

	2024	2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Канцеларски материали и консумативи	(30)	(3)
Гориво	(4)	(2)
Други	(70)	(3)
	(104)	(8)

14. Разходи за външни услуги

	2024	2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Правни и консултантски	(73)	-
Граждански договори	(66)	(34)
Наеми	(36)	(24)
ИТ услуги	(20)	-
Членски внос	(12)	-
Топлоенергия	(7)	(4)
Обучения	(7)	-
Други	(87)	(19)
	(308)	(81)

15. Разходи за персонала

Разходите за възнаграждения на персонала включват:

	2024	2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Разходи за заплати	(2 680)	(480)
Разходи за социални осигуровки	(227)	(59)
Разходи за неизползвани отпуски	(102)	(6)
Ваучери	(76)	(31)
Разходи за доходи при пенсиониране	(60)	-
Разходи за персонала	(3 145)	(576)

16. Възстановена/(Загуба) от обезценка на финансови активи, нетно

	2024	2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Възстановена обезценка на парични средства	4 769	2
Начислена обезценка на парични средства	-	(6 475)
	4 769	(6 473)

17. Други разходи

	2024	2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Командировки	(108)	(7)
Представителни разходи	(72)	(11)
Други	(80)	(11)
	(260)	(29)

18. Финансови приходи и разходи**18.1. Финансови приходи**

	2024	2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от лихви по банкови сметки и депозити	11 729	7
Общо финансови приходи	11 729	7

18.2. Финансови разходи

	2024	2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Разходи за лихви по получен заем	(49)	(193)
Разходи по финансов лизинг	(9)	-
Банкови такси и комисионни	-	(8)
Загуби от валутно-курсови разлики	(1 902)	-
Общо финансови разходи	(1 960)	(201)

19. Разход за данък върху дохода

Очакваните разходи за данък върху дохода, базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10 % (2023 г.: 10 %), и действително признатите данъчни разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	2024	2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Счетоводна печалба / (загуба) преди данъчно облагане	10 635	(7 202)
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данъци върху дохода	(1 063)	-
Данъчен ефект от:		
Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели	(53)	(648)
Намаления на финансовия резултат за данъчни цели	516	463
Пренасяне на данъчна загуба	833	-
Текущ приход от / (разход за) данъци върху дохода	233	-
Текущ разход за данък във връзка с национален допълнителен данък по реда на чл.260я от ЗКПО	(65)	-
Отсрочени данъчни приходи:		
Възникване на временни разлики	(472)	185
(Разходи) / Приходи за данъци върху дохода	(304)	185

Пояснение б предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви.

20. Сделки със свързани лица

Дружеството оповестява следните свързани лица:

Собственик на капитала на Дружеството, упражняващ контрол / Дружество майка /

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

Контролиращо лице / лице, което упражнява контрол върху Дружеството и е различно от Дружеството майка /

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

Собственик на капитала или контролиращо лице на Дружеството майка или контролиращото лице

Българската държава чрез Министъра на Енергетиката

Дружества, 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, Булгартрансгаз ЕАД и неговото дъщерно предприятие, Електроенергиен Системен Оператор ЕАД и неговите дъщерни предприятия, Булгартел ЕАД, Минипроект ЕАД, Национален Енергиен Оператор ЕАД, ВЕЦ Козлодуй ЕАД, Интерприборсервиз ООД (в несъстоятелност), АЕЦ Сервиз ЕООД, АЕЦ Строителен надзор ЕООД , Булгартел-Скопие ДООЕЛ, Енергиен оператор по измерване и информационни технологии ЕАД (в ликвидация).

Асоциирани предприятия за група БЕХ

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

Съвместни предприятия за група БЕХ

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

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

Ключов ръководен персонал на Дружеството към 31.12.2024г.:

Петьо Ангелов Иванов – Изпълнителен член (директор)

Алекс Нестор - Председател на СД

Георги Георгиев Добрев – Заместник председател на СД

Янко Костадинов Джинков - Член на СД

Ключов ръководен персонал на Дружеството-майка към 31.12.2024г.:

Илия Тодоров Илиев – Председател на СД

Славян Петров Лачев – Член на СД

Ива Едуард Николова – Член на СД

Иван Тодоров Андреев – Изпълнителен член (директор)

Свилена Николова Николова- член на СД

По-долу са оповестени сделки и сазда със свързани лица. Ако не е изрично упоменато, транзакциите със свързани лица не са извършвани при специални условия и не са предоставяни или получавани никакви гаранции.

20.1. Сделки с едноличния собственик

	2024	2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Покупка на активи	-	1
Покупка на стоки	-	2
Покупка на услуги	13	18
Продажба на услуги	1	-
Получени заеми	-	10 000
Увеличение на капитал	300 000	1 500 000
Дарение на сгради и земя	-	4 851
Изплатен заем	10 000	-
Начислена лихва по заем	49	193
Изплатена лихва по заем	242	-

Заем на дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй- Нови мощности” ЕАД:

С протокол № 55-2023/17.08.2023 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД и протокол № 20/10.08.2023 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е взето решение за сключване на договор за заем между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в качеството му на заемодател и „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД в качеството му на заемополучател;

- размер на заема – 16 000 хил. лв., разделени на два транша- на 01.09.2023 г.-10 000 хил. лв. и 6 000 хил. лв. на 01.01.2024 г.;
- срок на погасяване 01.09.2032 г. като изплащането на главницата, в едно с капитализираната лихва става дължима след 01.09.2026 г.;
- договорена пазарна годишна лихва – 5,7 % , като при забава същата е в размер на ОЛП към момента на плащане на дължимата погасителна вноска плюс 10% надбавка;

Възползвайки се от клаузите по договора, касаещи предварително погасяване, на 02.02.2024 г. „АЕЦ Козлодуй- Нови мощности” ЕАД е извършило пълно погасяване на кредита, в едно с дължимите към момента на плащане лихви в размер на 242 хил. лв.

20.2.Сделки с ключов управленски персонал

Ключовият управленски персонал на Дружеството включва членовете на Съвета на директорите. Възнагражденията на ключовия управленски персонал включват следните разходи:

	2024	2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Краткосрочни възнаграждения		
Заплати	(418)	(128)
Разходи за социални осигуровки	(26)	(2)
Ваучери	(8)	(7)
Служебни автомобили	(4)	-
Общо краткосрочни възнаграждения	(456)	(137)

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

	2024 г.	2023 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Покупки на стоки и услуги:		
- покупка на услуги от „Булгартел“ ЕАД	89	-

21. Разчети със свързани лица в края на годината

	31 декември 2024	31 декември 2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи задължения към едноличния собственик:		
Получен заем от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД	-	10 000
	-	10 000
Текущи задължения към едноличния собственик:		
Депозит за наем, получен от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	-	1
Задължения за лихви по получен заем	-	193
Задължения за покупка на стоки и услуги	2	-
	2	194

	31 декември 2024	31 декември 2023
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Текущи вземания от едноличния собственик:		
„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	2	1
	<u>2</u>	<u>1</u>

22. Равнение на задълженията, произтичащи от финансова дейност

Промените в задълженията на Дружеството, произтичащи от финансова дейност, могат да бъдат класифицирани, както следва:

	Задължения по лизингови договори	Заеми към свързани лица
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
1 януари 2024 г.	-	10 193
Парични потоци:		
Плащания	(131)	(10 242)
Непарични промени:		
Сключени през годината	659	-
Начисляване на разходи за лихви	9	49
31 декември 2024 г.	<u>537</u>	<u>-</u>
		Заеми към свързани лица хиЛ. лв.
1 януари 2023 г.		-
Парични потоци:		
Плащания		-
Постъпления		10 000
Непарични промени:		
Начисляване на разходи за лихви		193
31 декември 2023 г.		<u>10 193</u>

23. Условни активи и условни пасиви

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

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

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

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

Данъчни задължения

Последните данъчни проверки на Дружеството са извършени от данъчната администрация, както следва:

- ДДС – четири проверки през отчетния период;

Ръководството на Дружеството не счита, че съществуват съществени рискове в резултат на динамичната фискална и регулаторна среда в България, които биха наложили корекции във финансовия отчет за годината, приключваща на 31 декември 2024 г.

24. Безналични сделки

През представените отчетни периоди Дружеството е осъществявало следните инвестиционни или финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти и които не са отразени в отчета за паричните потоци:

- През 2023 г. безвъзмездно са придобити земя и сграда, които са признати като финансиране така както е оповестено в пояснение 5 към финансовия отчет
- През 2024 г. са сключени четири договора за лизинг:
 - договор за офис сграда с парко място в гр. София;
 - договор за паркомасто;
 - договор за лизинг на два автомобила
 - договор за лизинг на един автомобил

на обща стойност 688 хил. лв. без ДДС с включен лихвен компонент до края на периода на договорите

25. Категории финансови активи и пасиви

Балансовите стойности на финансовите активи и пасиви на Дружеството могат да бъдат представени в следните категории:

	Пояснение	31 декември 2024	31 декември 2023
		хил. лв.	хил. лв.
Финансови активи			
Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност:			
Вземания от свързани лица	21	2	1
Финансови вземания за банкови депозити и лихви по тях	8	379 753	-
Парични средства	9	1 329 452	1 499 650
		1 709 207	1 499 651

	Пояснение	31 декември	31 декември
		2024	2023
		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Финансови пасиви			
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:			
Задължения към свързани лица:	21		
Депозит за наем от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД		-	1
Получен заем от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД		-	10 000
Лихви по предоставеният заем.		-	193
Търговски и други задължения	11	34 070	-
Задължения по лизингови договори	12	537	-
		34 607	10 194

Вижте Пояснение 4.9 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 26.

26. 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. За повече информация относно финансовите активи и пасиви по категории на Дружеството вижте Пояснение 25. 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. 3

Най-съществените финансови рискове, на които е изложено Дружеството, са описани по-долу.

Анализ на пазарния риск

Валутен риск

По-голямата част от сделките на Дружеството се осъществяват в български лева. Чуждестранните транзакции на Дружеството са деноминирани в евро, но те не водят до излагане на валутен риск, тъй като еврото е фиксирано към българския лев в резултат на въведения Валутен борд от 1997 г. по курс 1:1.95583. Дружеството извършва и плащания в щатски долари и е изложено на валутен риск, който максимално управлява и контролира.

Лихвен риск

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

Дружеството е получило заем от едноличния собственик през 2023 г. с фиксиран лихвен процент в размер на 5.7% плюс надбавка 2.5%, който е погасен в началото на 2024 г. Дружеството не е изложено на съществен лихвен риск.

Анализ на кредитния риск

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Дружеството. 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 2024	31 декември 2023
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Групи финансови активи – балансови стойности:		
Вземания от свързани лица	2	1
Вземания от лихви по банкови депозити	379 753	-
Пари и парични еквиваленти	1 329 452	1 499 650
Балансова стойност	1 709 207	1 499 651

Дружеството не е изложено на кредитен риск по отношение на свои вземания.

Изложеността е по отношение на парични средства, които към 31.12.2024 г. са в значителен размер вследствие на увеличението на капитала. Паричните средства са депозирани в търговски банки с добър кредитен рейтинг, който е взет предвид при изчисляването на очакваните кредитни загуби към 31.12.2024 г.

Банка	Кредитен Рейтинг
Банка 1	Ba1
Банка 2	Baa2
Банка 3	Aa3
Банка 4	Ba3
Банка 5	A3
Банка 6	B2
Банка 7	A1
Банка 8	Ba1
Банка 9	Ba1
Банка 10	Baa1

Дружеството не е предоставяло финансовите си активи като обезпечение по други сделки.

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 входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност. Нуждите от ликвидни средства се следят за различни времеви периоди - ежедневно и ежеседмично, както и на базата на 30-дневни прогнози. Нуждите от ликвидни средства в дългосрочен план - за периоди от 180 и 360 дни, се определят месечно.

Дружеството държи пари в брой и по банкови сметки, за да посреща ликвидните си нужди за периоди до 30 дни. Средства за дългосрочните ликвидни нужди се осигуряват чрез емисия на акции.

Финансовите активи като средство за управление на ликвидния риск

При оценяването и управлението на ликвидния риск Дружеството отчита очакваните парични потоци от финансови инструменти, по-специално наличните парични средства. Наличните парични ресурси надвишават значително текущите нужди от изходящ паричен поток.

27. Политика и процедури за управление на капитала

Целите на Дружеството във връзка с управление на капитала са:

- да осигури способността на Дружеството да продължи да съществува като действащо предприятие;
- да осигури адекватна рентабилност за едноличния собственик.

Дружеството наблюдава капитала на базата на съотношението на капитала към общата сума на активите.

Дружеството определя капитала на основата на балансовата стойност на собствения капитал, представен в отчета за финансовото състояние.

Капиталът за представените отчетни периоди може да бъде анализиран, както следва:

	31 декември 2024	31 декември 2023
	хил. лв.	хил. лв.
Собствен капитал	1,819,022	1,508,477
Общо активи	1,858,742	1,523,329
Съотношение на собствен капитал към общо активи	97,86%	99,03%

Дружеството управлява структурата на капитала и прави необходимите корекции в съответствие с промените в икономическата обстановка и рисковите характеристики на съответните активи. За да поддържа или коригира капиталовата структура, Дружеството може да намали или увеличи акционерния капитал по решение на едноличния собственик.

Дружеството няма външно наложени изисквания за капитала.

28. Събития след края на отчетния период

В края на 2024 г., едноличният собственик на капитала „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, взе решение, обективирано в т. 51.1.1. от Протокол 51/23.10.2024 за увеличение на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД с 300 000 000 лв., извършено на основание чл. 192, ал.1 от ТЗ и чл.20, ал.2, т.2 във връзка с чл.19 от Устава на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД чрез издаване на 30 000 000 (тридесет милиона) броя обикновени поименни акции с право на глас, всяка с номинална стойност от 10 лева. Решението за увеличение на капитала е вписано на 06.01.2025 г. в Търговския регистър към Агенция по вписванията по партида на Дружеството.

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

На 12 май 2025 г. е сключен договор сключване на договор за заем – овърдрафт между „АЕЦ Козлодуй-Нови Мощности“ ЕАД като заемодател и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – заемополучател в размер на 50 000 хил. лв. при лихвен процент – 3.225% върху усвоената сума, със срок на действие – една година.

29. Одобрение на финансовия отчет

Финансовият отчет към 31 декември 2024 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 13 юни 2025 г.