

Годишен консолидиран доклад за дейността
Консолидирана нефинансова декларация
Доклад на независимия одитор
Консолидиран годишен финансов отчет

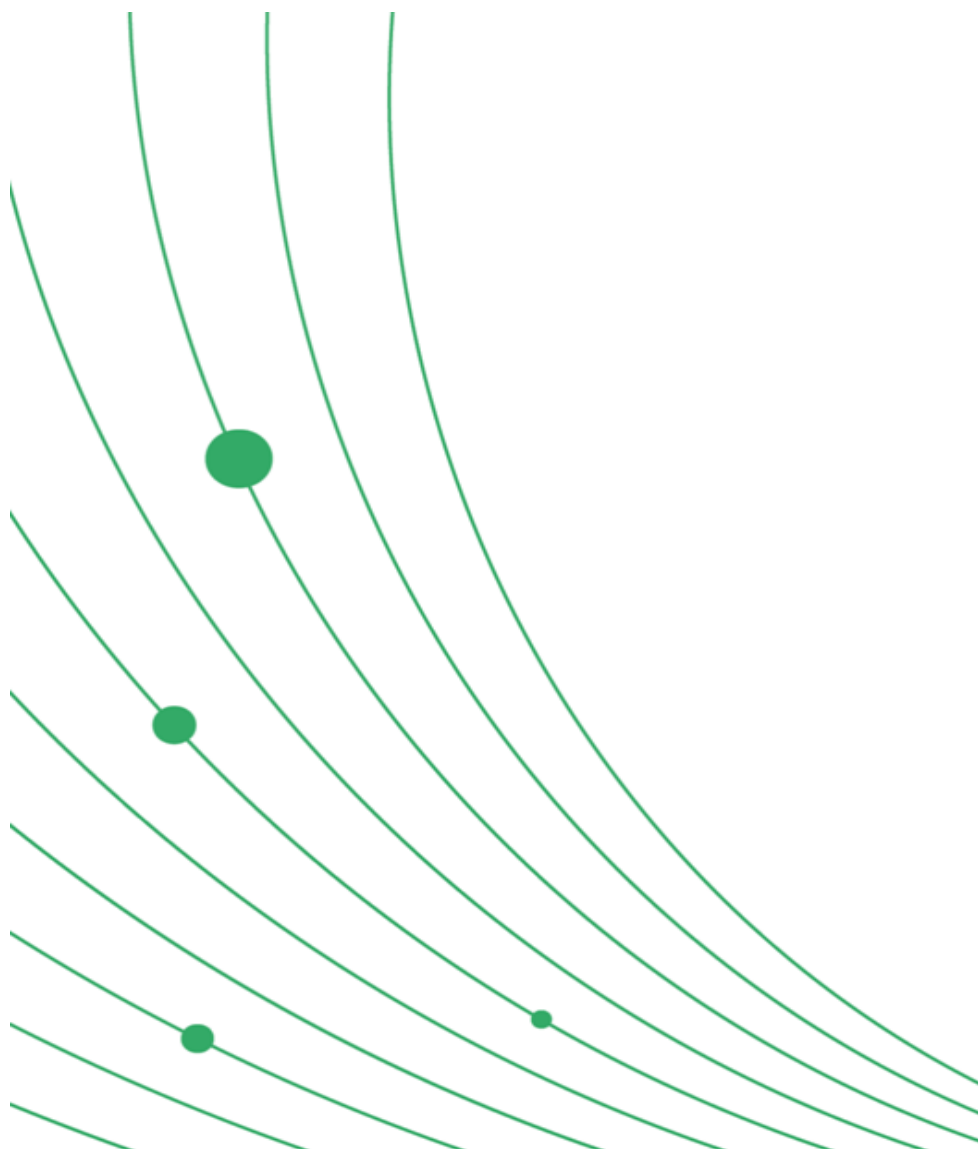
АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД

31 декември 2021 г.

Съдържание

Страница

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



**Годишен консолидиран доклад за дейността и
консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2021 година**

Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация
31 декември 2021 г.

ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Съвет на директорите към датата на отчета

Илия Илиев – Председател на Съвета на Директорите

Наско Михов – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор

Александър Николов – Член на Съвета на Директорите

Владимир Уручев – Член на Съвета на Директорите

Ива Николова – Член на Съвета на Директорите

Адрес

България

Гр. Козлодуй, 3321, Обл. Враца

Обслужващи банки

Банка ДСК ЕАД

ТБ Инвестбанк АД

ТБ Обединена българска банка АД

ТБ Уникредит Булбанк АД

ТБ Юробанк България АД

Търговска Банка Д АД

Българо Американска Кредитна Банка АД

Първа Инвестиционна Банка АД

Одитор

ДЗЗД ОДИТ БЕХ с участници: Грант Торнтон ООД

Захаринова Нексия ЕООД



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

Настоящият консолидиран доклад за дейността представя информация за дейността на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и неговите дъщерни дружества (Групата) и е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 44 от Закона за счетоводството и чл. 187а, чл. 247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон. Докладът за дейността съдържа изискуемата информация по Приложение № 2 на Наредба № 2 от 09.11.2021г. за първоначално и последващо разкриване на информация при публично предлагане на ценни книжа и допускане на ценни книжа до търговия на регулиран пазар на Комисията за финансов надзор, относима за лицата по § 1а от Допълнителните разпоредби на ЗППЦК, на основание чл. 100н, ал. 7, т.2 от ЗППЦК. Консолидираният доклад за дейността съдържа и консолидирана нефинансова декларация съгласно чл. 51 от Закона за счетоводството.

Консолидираният доклад за дейността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и неговите дъщерни и контролирани дружества представя коментар и анализ на консолидираните финансови отчети и друга съществена информация относно консолидираното финансово състояние и резултатите от дейността на Групата като обхваща периода от 1 януари 2021 г. до 31 декември г. Групата включва “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и неговите дъщерни и контролирани дружества.

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

1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Дружество-майка

Фирмено наименование: „АЕЦ Козлодуй” ЕАД

ЕИК: 106513772

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

Предмет на дейност

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



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

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

Управление

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

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

В началото на отчетния период към 01.01.2021 г. Съветът на директорите е в следния състав:

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

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

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

като обстоятелството е вписано на 23.04.2021 в Търговски регистър.

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

Лицензии

- Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – Серия Е, регистрационен № 5303 от 03.11.2017 г. в сила от 06.11.2017 г., за експлоатация на пети блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД - издадена от АЯР. Срок на лицензията – до 06.11.2027 г.;
- Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – Серия Е, регистрационен № 5535 в сила от 03.10.2019 г. за експлоатация на шести енергиен блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД - издадена от АЯР. Срок на лицензията – до 03.10.2029 г.
- Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № Л-049-03/11.12.2000 г., издадена от КЕВР, за срок от тридесет години – до 11.12.2030 г.;
- Лицензия за пренос на топлинна енергия № 050-05/11.12.2000 г., издадена от КЕВР за срок от тридесет години – до 11.12.2030 г.;



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

- Лицензия Серия И-11024, регистрационен № 04358 от 01.04.2014 г., (изм. със Заповед №АА-04-1/27.01.2016 г., Заповед №АА-04-132/29.08.2018 г. и Заповед №АА-04-171/27.10.2020г.), за използване на ИЙЛ за стопански цели – извършване на безразрушителен контрол с радиационни методи - издадена от АЯР. Срок на лицензията до 31.03.2024 г.;
- Лицензия, Серия И-1708, регистрационен № 04366 от 08.04.2014г. (изм. със Заповед №АА-04-106/10.07.2020г.) за използване на източници на йонизиращи лъчения за стопански цели – извършване на радиохимичен контрол, радиационен мониторинг на околната среда и метрологичен контрол - издадена от АЯР. Срок на лицензията - до 07.04.2024 г.;
- Лицензия за превоз на радиоактивни вещества, Серия Т-14002, регистрационен № 04435 от 30.06.2014 г. (изм. със Заповед №АА-04-78/01.06.2020г.) - издадена от АЯР. Срок на лицензията - до 11.07.2024 г.;
- Лицензия за търговия с електрическа енергия № А-216-15/18.12.2006 г.–до 18.12.2026 г., издадена от КЕВР;
- Лицензия Серия СО, рег. № 5794 в сила от 05.10.2021 г. за извършване на специализирано обучение за дейности в ядрени съоръжения (ЯС) и с ИЙЛ, които имат влияние върху безопасността и издаване на удостоверения за правоспособност на лица, професионално заети с дейности в ЯС и с ИЙЛ, извън тези по чл.64, ал.1, т.1 и т.2 от ЗБИЯЕ - издадена от АЯР. Срок на лицензията - до 05.10.2026 г.
- Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение, Серия Е, регистрационен № 04441 от 25.06.2014г. за експлоатация на Хранилище за отработено ядрено гориво на АЕЦ „Козлодуй” ЕАД - издадена от АЯР. Срок на лицензията – до 25.06.2024 г.
- Лицензия за експлоатация ядрено съоръжение - Серия Е, регистрационен № 5016 от 28.01.2016г. за експлоатация на Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво от реактори ВВЕР-440 - издадена от АЯР. Срок на лицензията – до 28.01.2026 г.

Дъщерни дружества

Фирмено наименование: „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД

ЕИК: 106588180.

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

Предмет на дейност

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

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

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



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

Управление

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

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

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

Съветът на директорите на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 31 декември 2021 г. се състои от трима членове – физически лица, а именно:

- Николай Георгиев Кондуров - член на Съвета на Директорите и Изпълнителен директор
- Десислав Герчев Димов - член на Съвета на Директорите
- Атанас Георгиев Атанасов – от 26.05.2021 година.*- Председател на Съвета на Директорите

*До 26.05.2021 г. член на Съвета на директорите е Александър Христов Николов

Дружеството се представява самостоятелно от Изпълнителния директор Николай Кондуров.

Фирмено наименование: „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД

ЕИК: 202058513.

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

Предмет на дейност

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

Управление

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

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



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

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

Съветът на Директорите към 31.12.2021 г. е в състав:

- Любен Димитров Маринов –Изпълнителен директор
- Катя Вълчинова Русалийска-Иванова – Член на СД
- Наско Асенов Михов – Член на СД и Председател на СД

Дружеството се представява от Изпълнителния Директор Любен Маринов.

Фирмено наименование: „Интерприборсервиз” ООД

ЕИК: 831577794.

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

Предмет на дейност

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

Директори

Орган на управление на Дружеството е Общото събрание на Съдружниците, което избира Управител, представляващ Дружеството.

Към 31 декември 2021 г. Дружеството се управлява от Йосиф Първанов Йосифов.

Съдружници:

- „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, България – 71 дяла /63.96%;
- Фонд за държавна собственост, Украйна – 26 дяла /23.4%;
- ЧК „Електроавтоматика”, Украйна – 7 дяла /6.3%;
- ОАО „Електромонтаж”, Русия – 5 дяла /4.5%;
- „Вивес” АД, България – 2 дяла /1.8%.

Управление

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

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД има контролно участие от 63,96% в „Интерприборсервиз” ООД, гр. Козлодуй, като притежава седемдесет и един дяла от неговия капитал, който е в общ размер на 111 дяла по 100 лв.



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

Инвестицията е оценена по цена на придобиване – общо за 79 хил. лв., като четиридесет и един дяла са придобити за 4 хил. лв., а през 2001 г. са закупени 30 бр. акции за 75 хил. лв. от ДЗУ Стара Загора. Сделките с това дружество са за доставка на активи, доставки по модернизации и реконструкции на активи, както и за покупки на материали и външни услуги.

Сертификати, лицензии и удостоверения

- Сертификат №15016 от 17.08.2021 г. издаден от Transpacific Certification Ltd за съответствие с изискванията на ISO 9001:2015, валиден до 02.09.2022 г.
- Сертификат № О-2068 от 17.08.2021 г. издаден от Transpacific Certification Ltd за съответствие с изискванията на OHSAS 18001:2007, валиден до 02.09.2022 г.;
- Сертификат за акредитация на Орган за контрол от вида „С” в съответствие с изискванията БДС EN ISO/IEC 17020:2012, издаден от ИА БСА, рег. №78 ОКС и заповед №А599/16.03.2021 г., валиден до 26.08.2024 г., за извършване на контрол на:- Електрически уредби и съоръжения до и над 1000V,- Електрически уредби и съоръжения до 1000V;- Шум в работна среда;- Шум в околна среда;- Шум в помещения на жилищни и обществени сгради;- Микроклимат в работна и битова среда;- Изкуствено осветление в работна и битова среда;- Вентилационни инсталации.
- Удостоверения № I-TV 022352, № III-TV 007526, № V-TV 015441 на Камарата на строителите в България за вписване на “Интерприборсервиз” ООД като строител в централния професионален регистър на строителя - за строители I, III и V група. Срок на валидност до 30.09.2022 г.;
- Лицензия Серия Р рег. № 18 от 23.04.2019 г. издадена от Агенцията за Ядрено Регулиране (АЯР) за работа с източници на йонизиращи лъчения с цел техническо обслужване и ремонт на неутронни анализатори, валидна до 23.04.2024 г.;
- Лицензия Серия Р рег. №5137 от 22.11.2016 г. издадена от Агенцията за Ядрено Регулиране (АЯР) за работа с източници на йонизиращи лъчения с цел техническо обслужване, монтаж, демонтаж, ремонтни дейности и услуги на дозиметрична и радиометрична апаратура и измервателна техника, валидна до 21.11.2026г.;
- Сертификат от Българска Браншова Камара Машиностроене №018 от 16.12.2019 г. за извършване на монтаж, сервиз и поддръжка на хладилни и климатични инсталации и термопомпи, съдържащи над 3 кг. флуорирани парникови газове, валиден до 16.12.2024 г. Валиден на основание чл.10, параграф 7 на Регламент (ЕС) №517/2014 на Европейския парламент и на съвета от 16 април 2014г. за флуорсъдържащите газове и за отмяна на Регламент (ЕО) №842/2006г.;
- Удостоверение №BP 058 от 25.08.2009г. на ДАМТН за вписване в регистъра на лицата, извършващи дейности по поддържане, ремонтване и преустройство на съоръжения с повишена опасност. Безсрочен /Валидността се определя от ежегодната проверка на РО „ИДТН“ на ДАМТН/;
- Други персонални удостоверения за квалификация на персонала, необходими за изпълнение на дейностите.

Фирмено наименование: “АЕЦ Строителен надзор” ЕООД

ЕИК: 206736961.

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

Дружеството е вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 206736961, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр.Козлодуй, площадка на “Козлодуй” на 25.11.2021 г. с капитал 5 хил.лв. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2021 г.

капитала (100%) на “АЕЦ Строителен надзор” ЕООД, състоящ се от 50 (петдесет) дяла, всеки с номинал 100.00 лв.

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

Към 31.12. 2021г. Дружеството се управлява от Кирил Начков Кирилов.

Няма издадени лицензи към 31.12.2021г.

Отговорност на ръководството

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

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

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

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

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

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

Към 31 декември 2021 г. акционерният капитал на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е 244 584 890 лв., разпределен в 24 458 489 броя обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност от 10 лева всяка една. Всички обикновени акции са изцяло платени. Няма придобити и прехвърлени през годината собствени акции.

б/ Основанието за придобиванията, извършени през годината.

През 2021г. Дружеството-майка не е придобивал или прехвърлял собствени акции.

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

Дружеството майка не притежава собствени акции.

Информация по чл.247, ал.2 от ТЗ

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

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

Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

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

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

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

- Наско Асенов Михов – Изпълнителен директор на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и член на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, има участие като член на Съвета на директорите в „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕИК 202058513; не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на други дружества.
- Александър Христов Николов – член на СД на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД; на 26.05.2021г., заличен като член на съвета на директорите на „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД, ЕИК 106588180. Не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на други дружества
- Илия Тодоров Илиев – член на СД на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД и управител и едноличен собственик на капитала на „ИЧ и ЕМ” ЕООД, ЕИК 203651961; Не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник
- Десислав Герчев Димов - член на Съвета на директорите на „ВЕЦ Козлодуй” ЕАД не участва като неограничено отговорен съдружник, притежава 33,33 на сто от капитала на Адвокатско дружество „Бошнаков, Димов и Миланов“ и участва в управлението на фондация „Енергийна Ефективност“. Не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник.

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

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

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

Персонал

Към 31 декември 2021 г. списъчният брой на персонала на Групата по трудови правоотношения и договори за управление и контрол е 3 829 бр. Запазва се относителния дял на лицата с висше и средно-професионално образование. За персонала на дружеството майка се спазва изискването по Должностното щатно разписание на АЕЦ, в което най-ниската образователна степен за заемане на длъжностите е средно образование.

Съдебни и арбитражни производства

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



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

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

Научноизследователска и развойна дейност

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

Дружества, които са под общ контрол с Групата (предприятия в група БЕХ)

„Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД, „Мини Марица - Изток” ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартел” ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2 (9 и 10)” ЕАД, „ПФК Берое-Стара Загора” ЕАД, „Булгартел-Скопие” ДООЕЛ, „Енергиен оператор по измерване и информационни технологии” ЕАД (в ликвидация), „Енергийна инвестиционна компания” ЕАД до 26.04.2018 г., „Българска независима енергийна борса” ЕАД

Асоциирани предприятия за група БЕХ

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД
„КонтурГлобалОперейшънс България“ АД
ЗАО „Енергия“
ПОД „Алианс 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. – NECO“ S.A.

Други – „Българска независима енергийна борса” ЕАД (от 16.02.2018 г.), ДП РАО и всички предприятия, свързани с Държавата.

Групата има участие в ЗАО „Енергия”, с дял 1.12 % със стойност на инвестицията към 31.12.2021 г. в размер на 549 хил. лв.

Наличие на клонове

Групата няма регистрирани клонове към 31.12.2021 г.

2. ПРЕГЛЕД НА ДЕЙНОСТТА НА ГРУПАТА

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

➤ На 19.01.2021 г. приключи изпълнението на Ангажиментите на БЕХ групата към ЕК във връзка с дело АТ-39767-БЕН-Electricity, осигурявано изцяло от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД през последната година поради затруднения на НЕК ЕАД (недостатъчни водни ресурси) и на ТЕЦ МИ-2 (високи цени на квоти за емисии).

➤ Все по-нарастващата свързаност на българския със съседните часови пазари (финализиране на проекта за обединение и на регионалните пазари „Ден напред” с Гърция от м. Май, и с Румъния – м. Октомври на 2021 г.) се отрази неминуемо и на ценовите нива, постигнати на българската енергийна борса (сегмент „Ден напред”).



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2021 г.

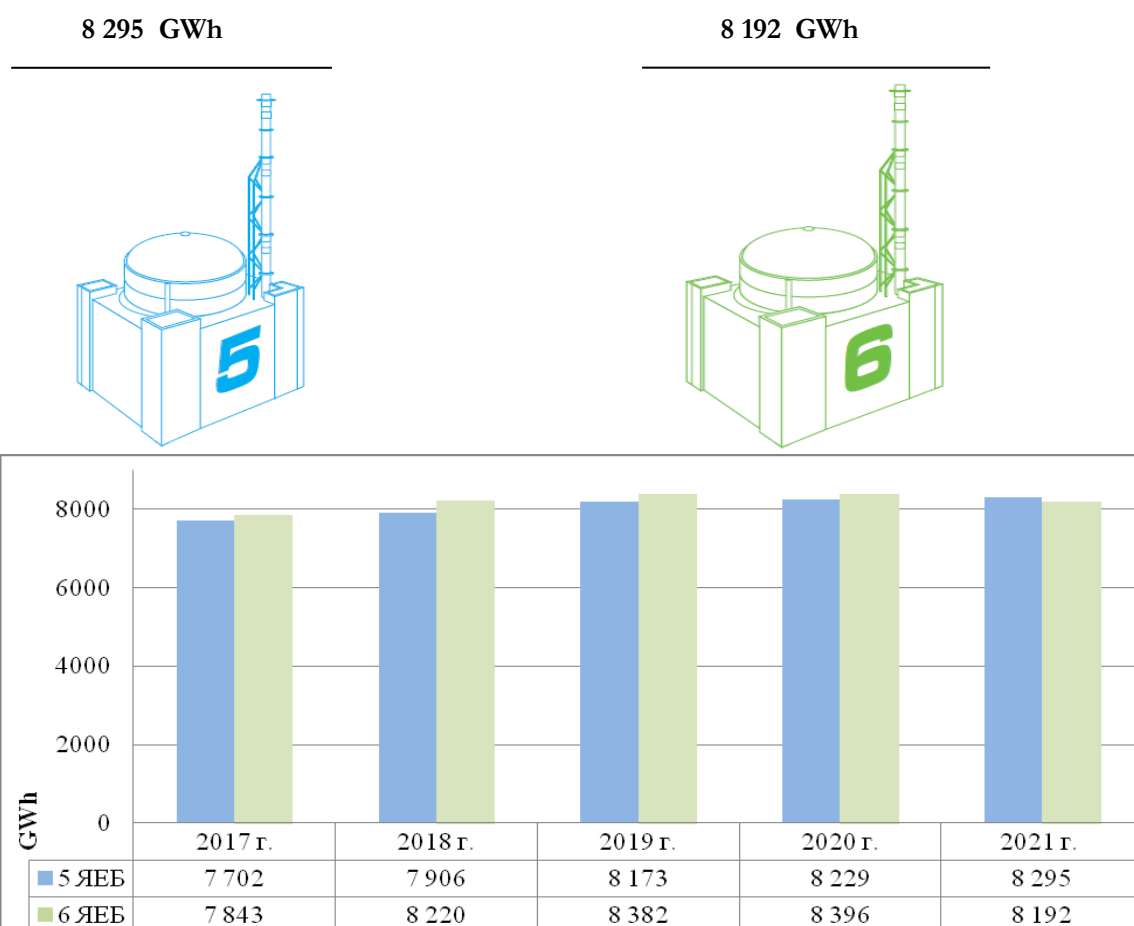
➤ Наблюдава се ценови ръст на електрическата енергия в цяла Европа, което доведе до напрежение сред бизнеса в страната. Очерталата се през последните години тенденция за пренасочване на търсенето изцяло към краткосрочните (часови) пазари и обвързването от търговците на цената на доставка до краен клиент с цената на непредвидим и силно волатилен часов пазар като ПДН, доведе до ескалация на цените.

➤ С Решение на КЕВР № Ц-27/01.07.2021 г. за новия регулаторен период Юли 2021г. – Юни 2022г., регулираната цена на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД е увеличена на 55,01 лв./MWh, а квотата е увеличена на 2 900 000 MWh, с характерната до момента месечна неравномерност. Променена е и цена достъп в размер на 2,42 лв./MWh, платима от всички производители, с което се повишават разходите по реализацията.

ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ

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

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



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



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2021 г.

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

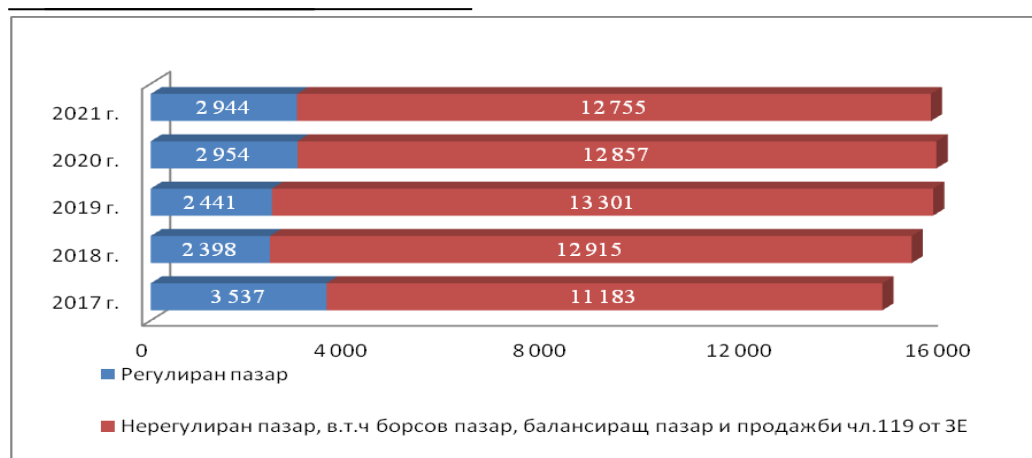
За обезпечаване на производствената програма през отчетната година са осъществени планираните доставки със СЯГ, в съответствие с условията по сключено допълнение към действащия договор.

За периода от 01.01.2021 г. до 31.12.2021 г. Водно електрическата централа произведе 26 410,040 MWh.

Реализирана електроенергия

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

Структура на продажбите (GWh)



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

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

ВЕЦ Козлодуй ЕАД е реализирала 26 176,062 MWh електрическа енергия, посредством координатора на балансиращата група, на организиран борсов пазар – Българска Независима Енергийна Борса.

Структура на пазарните продажби

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

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

Средната продажна цена на произвежданата от АЕЦ „Козлодуй” електрическа енергия, реализирана по всички направления през 2021 г., е 172 лв./MWh, и бележи ръст от 117 % спрямо 2020 г. Основната причина са екстремните клирингови цени на ПДН (ръст от 159%), където са реализирани 88% от



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

количествата електроенергия. В другите два сегмента на борсовия пазар също е отчетен ръст в средните цени - при сделките на ПРД (255%) и на дългосрочните продукти по ДД (85%). Средната цена при извънборсовите сделки се определя от цената на най-големия консуматор (ДП РАО), обвързани с договор по решение на СД на АЕЦ „Козлодуй“.



ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ НА ТОПЛОЕНЕРГИЯ

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

ЕКСПЛОАТАЦИОННИ ПОКАЗАТЕЛИ

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

5 ЯЕБ

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

6 ЯЕБ

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

Използваемостта на инсталираната мощност (КИИМ, Load Factor) на АЕЦ „Козлодуй“ за 2021 г. е 90.48% (5 блок – 91,05%, 6 блок – 89,92%). Този показател на атомната централа през последните години бележи трайна тенденция за поддържане на стойности около и над 90%. Висока комплексна оценка за постигнатото през годината ниво на безопасност и надеждност дават и показателите Готовност за носене на номинален товар, Непланова неготовност и Непланово сработване на аварийната защита.

Съгласно критериите на WANO стойност на UCF над 85% и на UCLF до 3% е свидетелство за много добро ниво на надеждност, безопасност и ефективност на атомните централи, както и за висока степен на оптимизация на експлоатационния процес.

Постигнатите и през 2021 г. отлични стойности на експлоатационните показатели на АЕЦ „Козлодуй“ формират трайна тенденция за висока степен на надеждност и безопасност, с което централата запазва позицията си сред най-добрите атомни централи в света.



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2021 г.

РЕМОНТНА ПРОГРАМА



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

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

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

Основният обем от годишната ремонтна програма се реализира по време на престойта на блоковете за планов годишен ремонт (ПГР) и презареждане. Създадената оптимално ефективна организация на дейностите и координацията на екипите позволи реализация на необходимия обем техническо обслужване, ремонт и модернизации за 2021 г. в съкратени срокове. Ремонтът на 5 блок продължи ~40 денонощия, на 6 блок за поредна година ПГР беше извършен за рекордно краткото време от 33 денонощия.

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

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

Изпълнението на дейностите от ремонтната програма на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 2021 г. е на стойност 81 845 хил.лв., в т.ч. 1 360 хил.лв. ремонтни дейности с инвестиционен характер. .

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

- Ремонт на общостанционно оборудване - 43 650 хил.лв. Дейностите, които са изпълнени са за доставки на резервни части, консумативи и изпълнение на ремонтни и електромонтажни дейности по основно и спомагателно оборудване, и системи на ядрени енергийни блокове 5 и 6 по време или свързани с ПГР на 5ЕБ и 6ЕБ.
- Техническо обслужване - 6 636 хил.лв. Изпълнените дейности са за техническо обслужване, ремонт, доставка на резервни части и консумативи с цел поддържане на добро експлоатационно състояние на системи и средства за измерване и контрол.



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2021 г.

- Сервизно обслужване на апаратура – 3 730 хил.лв. Изпълнените дейности, включват техническо обслужване, ремонт и доставка на резервни части и консумативи на апаратура за диагностика, анализатори, шкафове електрически разпределителни и др.
- Ремонт на арматура, тръбопроводи, съдове под налягане и резервоари – 3 838 хил.лв. Изпълнените дейности, включват доставки на резервни части и консумативи за предпазни, спирателни, запорни арматури, уплътнителни материали, предпазни и бързодействащи отсичащи клапани, свързани с текущи ремонти, по време и извън ПГР на 5ЕБ и 6ЕБ.
- Техническо обслужване и ремонт на системи и оборудване произведени, доставени и инсталирани от AREVA NP GmbH и SIEMENS AG НА ОРУ, БПС и 5 и 6 ЕБ – 3 386 хил.лв.



БЕЗОПАСНОСТТА – НАШИЯТ ВОДЕЩ ПРИОРИТЕТ

Култура на безопасност

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

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

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



Ядрена безопасност

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

През 2021 г. в “АЕЦ Козлодуй” има шест експлоатационни събития – три на 5 ЯЕБ, две на 6 ЯЕБ и едно общостанционно, подлежащи на уведомяване, съгласно “Наредба за условията и реда за уведомяване на АЯР за събития в ядрени съоръжения и обекти с източници на йонизиращи лъчения”.

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

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

Радиационна защита

Годишните стойности на индивидуалното и колективното дозово натоварване за 2021 г. потвърждават ефективността на мерките за радиационна защита и нареждат АЕЦ „Козлодуй” сред централите с високи постижения в тази област.

Максималната индивидуална ефективна доза е 9,00 mSv, което е в рамките на нормативно определената годишна граница. Колективното дозово натоварване на персонала, получено при експлоатацията на двата реактора ВВЕР-1000 за годината, е 427,13 manmSv.

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

Радиационен контрол на емисиите в околната среда

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

През 2021 г. емисиите на радиоактивни благородни газове (РБГ), аерозоли и йод-131 (¹³¹I) са приблизително 0,03%, 0,06% и 0,16% от контролните нива. Радиоактивните вещества в отпадните води от централата са в рамките на 0,2% от контролното ниво. Няма превишаване и на определените ограничения за съдържание на тритий в емисиите в околната среда.

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

Управление на РАО



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

Установеният в АЕЦ „Козлодуй“ подход при управлението на радиоактивни отпадъци (РАО) е насочен към предаване за преработване на текущо генерираните РАО и поэтапно освобождаване на хранилищата от исторически натрупани отпадъци, съгласно утвърдения годишен график. През 2021 г. са генерирани около 100 тона твърди и 195 м3 течни радиоактивни отпадъци, които са предадени на Държавно предприятие „Радиоактивни отпадъци“ (ДП РАО) за последващото преработване.

Управление на ОЯГ

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

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

Аварийно планиране и готовност

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

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

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

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

През 2021 г. продължиха дейностите по изграждането на нов център за управление на аварията (ЦУА) извън площадката на АЕЦ “Козлодуй” на територията на гр. Козлодуй. Необходимостта от изграждането на нов съвременен ЦУА произтича от изискванията, посочени в документи на Международната агенция за атомна енергетика и Агенцията за ядрено регулиране. Изграждането на втори ЦУА е мярка включена в Националния план за действие на Р България след аварията в АЕЦ „Фукушима“ и впоследствие в Програма за изпълнение на мерки от Актуализирания национален план за действие в резултат на проведените „стрес-тестове“ на ядрените съоръжения в АЕЦ „Козлодуй“. Финансирането на инвестиционното мероприятие е със собствени средства на дружеството. Изнесенният (дублиращ) ЦУА е изграден и е в процес на въвеждане в експлоатация. Извършват се функционални изпитания на системите и съоръженията инсталирани в центъра.

Физическа защита

През отчетния период не са допуснати нарушения на планираните цели по защитата на централата. Оперативното дежурство и техническата поддръжка на системите за сигурност са изпълнени, съгласно



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

графиците. Плануваните ППР са изпълнени, системите за сигурност са работили съгласно техническите им характеристики.

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

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

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

Приоритет в областта на физическата защита са предотвратяването на нерегламентирано изнасяне, кражба, саботаж и други незаконни действия срещу ядрените съоръжения, ядрения материал и радиоактивните вещества, както и защита им от външни и вътрешни заплахи.

Киберсигурност

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

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

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

През 2021 г. системата за информационна сигурност не е регистрирала нито едно събитие, което може да се класифицира като кибератака.

Пожарна безопасност

Пожарната безопасност (ПБ) в АЕЦ „Козлодуй” се поддържа на високо ниво в съответствие с изискванията на българското законодателство и стандартите на МААЕ и ЕС. Комплекс от технически и организационни мероприятия осигурява ефективна защита от пожари на производствения процес и на работещите.

През 2021 г. е проведено планираното обучение на персонала и на длъжностните лица, ангажирани с контрола по пожарна безопасност в структурните подразделения на атомната централа.

Извършваше се оценка на предстоящи за реализация проекти, технически решения и технически задания, за съответствие с изискванията на нормативните документи.

Изпълнява се проект за изграждане на нови сеизмично квалифицирани гаражни клетки и сграда за Районна служба „Пожарна безопасност и защита на населението – АЕЦ „Козлодуй”.

През годината не са допуснати пожари и запалвания в производствената част.

Радиоекологичен мониторинг

Радикационните параметри на околната среда в района на АЕЦ "Козлодуй" са обект на постоянен мониторинг с детайлни и систематични изследвания, изпълнявани по утвърдени в практиката валидирани методи на анализ и измервания. Обект на мониторинг са основни компоненти на околната



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

среда – въздух, води, почва, растителност, селскостопанска продукция. Системите за лабораторен и автоматизиран мониторинг са високотехнологични и позволяват да се регистрират и най-малките изменения в радиационната обстановка и да се анализират причините за това. Анализите се провеждат в акредитирана ведомствена лаборатория за радиоecологичен мониторинг, което е допълнителен гарант за качеството и прецизността на резултатите. Дейностите са напълно хармонизирани с изискванията на чл. 35 от Договора Евратом и Препоръка 2000/473/Евратом, както и документите на МААЕ.

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

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

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

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

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

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

Обект на проверката бяха единадесет области – „Организация и администрация“, „Експлоатация“, Ремонт“, „Инженерно осигуряване“, „Химия“, „Радиационна защита“, „Подготовка и квалификация на персонала“, „Експлоатационен опит и усъвършенстване на производствената дейност“, „Противопожарна защита“, „Противоаварийна готовност и управление на тежки аварии“ и „SOER“ (Significant Operating Experience Report – съобщения за събития със значим експлоатационен опит от различни атомни централи по света). В екипа на WANO участваха 22 експерти от Франция, Русия, САЩ, Украйна, Унгария, Финландия, Великобритания, Словакия и Испания. Проектно-информирани партньорска проверка в АЕЦ „Козлодуй“ завърши на 10 декември със заключително заседание, по време на което експертите от WANO представиха резултатите от своята работа, които предстои да бъдат включени в официален доклад. Съгласно програмата за партньорски проверки на WANO, документът не е публичен и се предоставя само на експлоатиращата организация – АЕЦ „Козлодуй“.

Здравословни и безопасни условия на труд

Поддържането на здравословни и безопасни условия на труд (ЗБУТ) е основна отговорност на ръководството на АЕЦ „Козлодуй“. Прилаганият съвременен подход включва изпълнение на



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

високоэффективни мерки за безопасност и здраве, повишаване на културата на безопасност на работещите и изграждане на осъзнато поведение по спазване на изискванията за безопасност. Стриктно се прилагат изискванията на действащите в Република България нормативни актове по отношение на здравословните и безопасни условия на труд, както и най-добрите международни практики в тази област.

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

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

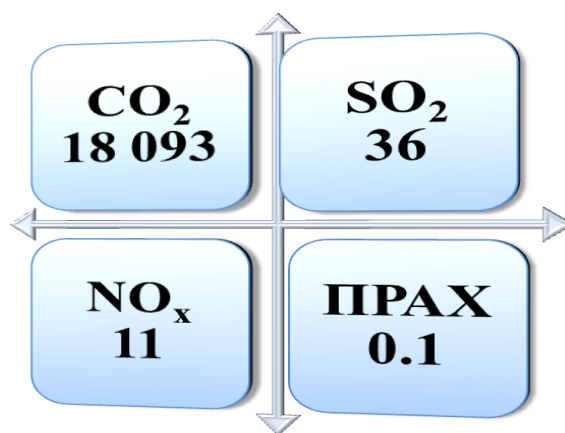
В резултат на прилаганите мерки в АЕЦ „Козлодуй” трайно е установена тенденция за намаляване на загубените работни дни вследствие на трудови злополуки.

Опазване на околната среда

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

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

**Спестени емисии на
парникови и други вредни
газове
от АЕЦ „КОЗЛОДУЙ”
в сравнение с
конвенционалните ТЕЦ
за 2021 г. (хил. тона)**



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

Атомната централа използва собствено депо за нерадиоактивни битови и производствени отпадъци, което се експлоатира съгласно нормативните изисквания и добри практики. Разделното събиране и оползотворяване на основната част от образуваните нерадиоактивни отпадъци позволява вторият етап



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация **31 декември 2021 г.**

на депото да се запълва по-бавно от предвиденото. За 5 годишна експлоатация са запълнени 22,3% от капацитета на Етап II.

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

В следствие на експлоатацията на дизел-генератори и дизел-помпи, които са предназначени за аварийно електрозахранване на системите за безопасност на АЕЦ „Козлодуй“ се образуват емисии на парникови газове в атмосферата. Тези съоръжения се поддържат в състояние на „горещ резерв“ и периодично се изпробват. За експлоатация на тези системи „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има издадено разрешително за емисии на парникови газове № 143-НЗ/2020 г. Общото количество емисии CO₂, формирани през 2021 г., съгласно верифицирания доклад на Дружеството, възлиза на 471 тона.



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

С над 81% от общо отчетените инвестиционни разходи е финансирано изпълнението на мерки, свързани с безопасността, надеждността и ефективността при експлоатацията на 5 и 6 блок и подобряване на работата на съоръженията и оборудването за осигуряване на дългосрочна експлоатация на ядрените енергийни блокове. Останалата част обхваща инвестиционни разходи за поэтапното изпълнение на мерки, свързани с енергийната ефективност в съответствие с произтичащите задължения на дружеството от Закона за енергийна ефективност с насоченост към постигане на трайна тенденция за подобряване показателите за енергийно потребление; мероприятия за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагащи производствената дейност и мерки за поддържане и непрекъснато повишаване нивото на физическата защита и контрол на достъпа на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД.

Поддържахме и повишаваме безопасността

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

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

Осигуряваме дългосрочна експлоатация

След успешното приключване на Проекта за продължаване на срока на експлоатация на двата блока и подновяването на лицензите им за експлоатация в атомната централа е приет План за управление на



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2021 г.

дейностите в периода на дългосрочна експлоатация на 5 и 6 блок. В документа е предвидено изгъланение на технически мероприятия по конструкции, системи и компоненти, както и мерки, възникнали във връзка с изтичане на срока на експлоатация на основно оборудване и системи. Вложените средства през 2021 г. за обезпечаване на дългосрочната експлоатация на 5 и 6 блок са в размер на 50 301 хил.лв.

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

Вложените средства през 2021 г. за мероприятия от ИП, свързани с работа на повишено ниво на топлинната мощност на блокове 5 и 6 общо възлизат на 5 658 хил.лв.

Текуща поддръжка на енергоблоковете и инфраструктурата

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

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

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

ФИНАНСОВИ РЕЗУЛТАТИ ЗА 2021 ГОДИНА

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

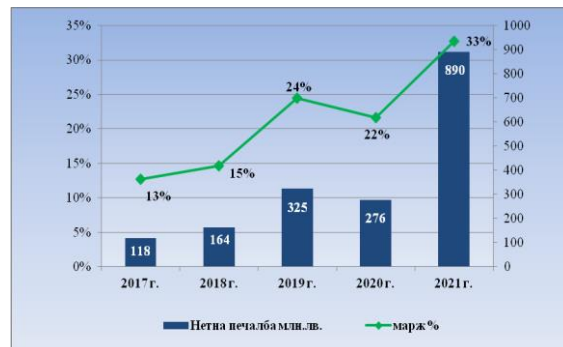
През 2021 г. финансово-икономическите показатели на компанията-майка “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са значително подобрили спрямо 2020 г.

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

ЕВИТДА-печалба преди лихви, данъци и амортизации



Нетна печалба (млн.лв.)



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

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

Приходи

Оперативните приходи от дейността на компанията-майка за 2021 г. са в размер на 2 716 914 хил.лв. (31.12.2020г: 1 272 241 хил.лв). Основен дял в продуктовата структура на дружеството има производството и реализацията на електрическа енергия. Резкия скок в цените на електроенергия, започнал от м. септември и достигнал максимални нива през м. декември, е основния фактор приходите да превишават над два пъти миналогодишните.

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

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

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

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

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

Разходи

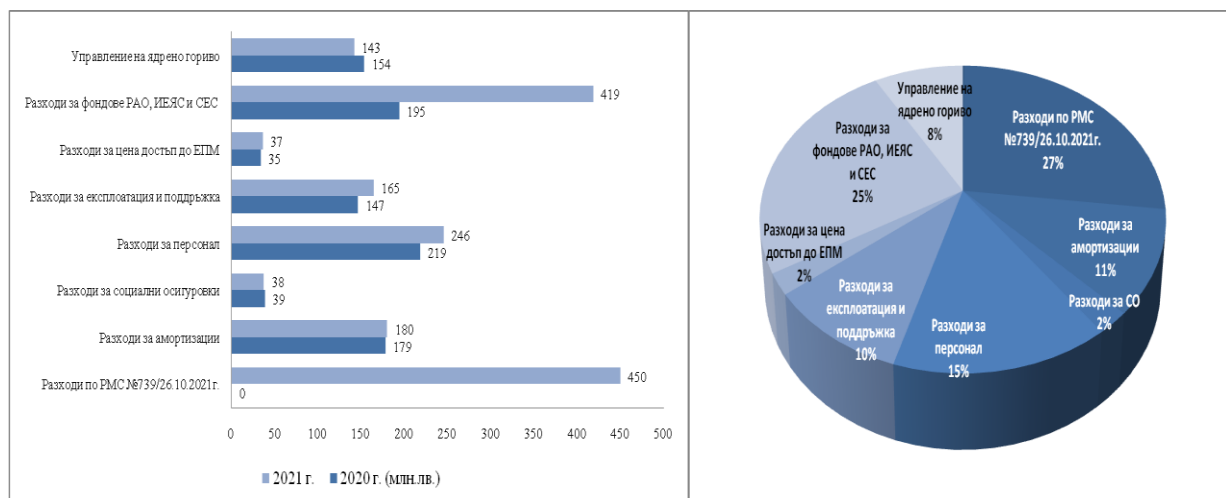
Видове разходи (хил.лв.)	2021 г.	Структура % 2021 г.	2020 г.	Структура % 2020 г.
Годишни разходи	1 679 562		968 029	
Управление на ядрено гориво	142 558	8%	154 145	16%
Разходи за фондове РАО, ИЕЯС и СЕС	418 918	25%	194 650	20%
Разходи за цена достъп до ЕПМ	36 658	2%	34 593	4%
Разходи за експлоатация и поддръжка	164 827	10%	146 703	15%
Разходи за персонал	245 929	15%	218 769	23%
Разходи за социални осигуровки	37 945	2%	39 023	4%
Разходи за амортизации	180 371	11%	178 559	18%
Разходи по РМС №739/26.10.2021г.	450 000	27%	-	-
Финансови разходи	2 356	0,1%	1 587	0,2%

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



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2021 г.

Структура на разходите



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

Парични средства

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

През текущата година Дружеството осигури необходимия размер парични средства чрез осъществяване на продажби на електроенергия при благоприятни пазарни условия, в резултат на което бяха изпълнени своевременно задълженията по търговски договори за доставка на ядрено гориво, реагенти, ремонтни и инвестиционни дейности.

Приоритетно е осигурено собствено финансиране за изпълнение на мерки насочени към безопасна и безаварийна експлоатация на ядрените съоръжения, включително и за осъществяване на 2 транспорта ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка в Руската федерация. В изискуемите срокове са издължени застрахователните премии във връзка с нормативно-определените в ЗБИЯЕ и Виенската конвенция застраховки, вноски във фондовете РАО, ИЕЯС и СЕС, към персонала и осигурителни институции.

През 2021 г. годишните постъпления от основната дейност на Дружеството – продажба на електрическа енергия са 3 247 898 хил.лв., повече с 1 712 098 хил.лв. (111%) спрямо реализираните през 2020 г.

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

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

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД обслужва задълженията си по дългосрочния заем по Програмата за модернизация на 5 и 6 енергоблок с Европейската Атомна Енергийна Общност (EURATOM) в договорените размери

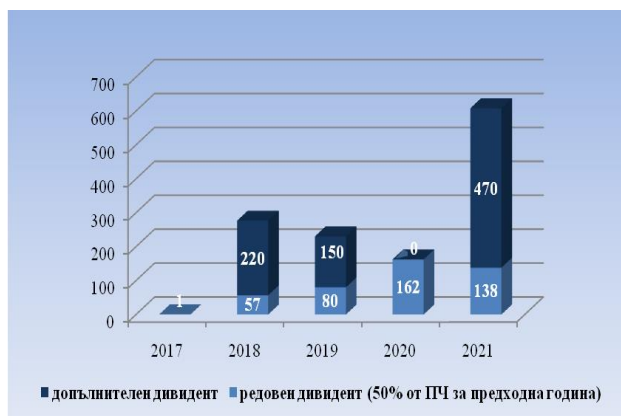


Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2021 г.

и срокове, съгласно клаузите на Заемното споразумение от 29.05.2000г. През отчетния период бяха погасени последните вноски по два транша от заема на стойност 11 млн.лв., с което заема беше окончателно издължен в рамките на крайния падежен срок 10.05.2021 г.

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

Изплатен дивидент (млн.лв.)



Вноски бюджет, НОИ и НЗОК (млн.лв.)



Към 31.12.2021 г. Дружеството приключи без просрочени задължения.

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

„ВЕЦ Козлодуй” ЕАД – дъщерно дружество – 100% от капитала

Основната дейност на Дружеството е производство на електрическа енергия, чрез ВЕЦ "Козлодуй" на ТК -1. Водоелектрическата централа е с обща инсталирана мощност от 5 MW. ВЕЦ "Козлодуй" е изградена в края на Топъл канал 1, на площадката на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД, в землището на с. Хърлец.

ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД като производител на електрическа енергия има право да сключва сделки за продажбата на произведената електрическа енергия по свободно договорени цени /чл.100, ал.1 от ЗЕ/. Сделките, които се сключват, задължително се осъществяват на организиран борсов пазар на електрическа енергия/чл.100, ал.4 от ЗЕ./

За периода от 01.01.2021 г. до 31.12.2021 г. ВЕЦ "Козлодуй" на ТК - 1 е произвела и реализирала електрическа енергия, както следва:

Показател	2021 г.	2020 г.
Брутно производство, MWh	26 410,040	30 463,08
Нетно производство, MWh	26 176,062	30 231,73
СН, MWh	233,979	230,36
Продажба на електроенергия, MWh	26 176,06	30 231,73
Приходи от продажба –БНЕБ, хи.лв.	3 507	2 706

Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

В изпълнение на чл.100, ал.1, ал.6, вр. с ал.4 от ЗЕ, производителите на електроенергия, притежаващи централи с обща инсталирана електрическа мощност 1 MW и над 1 MW са длъжни да продават произведената електроенергия по свободно договорени цени на организиран борсов пазар, а за всеки продаден мегаватчас до достигане на нетното специфично производство получават премия от Фонд „Сигурност на електроенергийна система“ /ФСЕС/.

Премията, която се заплаща от ФСЕС, представлява очакваната разлика между преференциалната цена и прогнозната пазарна цена. Размерът на премията се определя ежегодно от КЕВР в срок до 30 юни като разлика между определената преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта, и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник - § 68, ал.3 от ПЗР към ЗИДЗЕ. Премията се предоставя до изтичане на срока на съответния договор за изкупуване - § 68, ал.5 от ПЗР към ЗИДЗЕ.

На 31.10.2018 г. „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД сключи с Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ Договор за компенсиране с премии № ВЕИ-62. Договорът е в сила от 01.01.2019г. и е със срок до 01.07.2028 г.

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

За отчетната 2021 година „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е получило от ФСЕС премия в общ размер за произведената от енергийния обект електрическа енергия, както следва:

Показател	2021 г.
Ел.енергия до достигане на НСП, регистрирано с месечна гаранция за произход, за което са сключени сделки по чл.100, ал.4 и/или ал.6 от ЗЕ, MWh	19 800,00
Премия, MWh	19 799,28
Размер на премията за периода 01.01 до 30.06.2021 г. лв./MWh	102,43*
Размер на премията за периода 01.07 до 31.12.2021 г. лв./ MWh	78,39 **

Пояснение: * Съгласно т.5.1, XIX на Решение № Ц - 27 от 01.07.2020 година на КЕВР, премията, която следва да бъде изплащана на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД, за регулаторния период 01.07.2020 г. до 30.06.2021 г., е в размер на 102,43 лв./MWh, без ДДС.

** Съгласно т.6.1, XIX на Решение № Ц - 25 от 01.07.2021 година на КЕВР, премията, която следва да бъде изплащана на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД, за регулаторния период 01.07.2021 г. до 30.06.2022 г., е в размер на 78,39 лв./MWh, без ДДС.

Дружеството има задължения към “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за предоставен заем с краен срок на погасяване - до 15.01.2024 г.

Към 31.12.2021 г. нетекущите задължения по заема са в размер на 3 670 хил.лв., а текущите са в размер на 2 391 хил.лв.

Към 31 декември 2021 г. промяната в основни показатели за Дружеството спрямо предходния период е както следва:

Показател	2021 г.	2020 г.	Изменение	Изменение в %
Финансов резултат	2 140	1 929	211	11%
Приходи	5 263	4 863	400	8%
Общо активи	19 495	17 968	1 527	8%
Общо пасиви	7 249	8 819	-1 570	-18%
Обща ликвидност	0,49	0,45	0,04	9%
Абсолютна ликвидност	0,11	0,29	-0,18	-62%

Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2021 г.

Отчетените приходи от Дружеството през представените отчетни периоди са формирани основно от производствена дейност.

Разпределени дивиденди в размер на 964 хил.лв през текущата 2021 година.

„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД – дъщерно дружество – 100% от капитала

Подготовка за политическо решение по чл.45 от ЗБИЯЕ за изграждане на нова ядрена мощност в АЕЦ Козлодуй

Във връзка с Решение на Министерски съвет по т.30 от Протокол №58 от проведено на 14.10.2020 г. заседание, в края на 2020 г., е назначена работна група със задача: да влезе в преговори с компании от Съединените американски щати, развиващи нови ядрени технологии за граждански цели, включително малки модулни реактори, с цел проучване на възможностите за изграждане на нова ядрена мощност на площадка №2 в АЕЦ Козлодуй.

В изпълнение на горното Решение в началото на 2021 г. е разработен доклад на работната група, предаден в срок на Министерството на енергетиката, включваща анализи и препоръки, за продължаване на проекта за нова ядрена мощност в АЕЦ „Козлодуй“ – изграждане на нова ядрена мощност – ядрена централа с ядрен/и блок/ове при рационалното използване на доставеното оборудване за АЕЦ „Белене“ и продължаване на действията по проучване на възможностите за изграждане на нова ядрена мощност чрез използване на нови ядрени технологии за малки модулни реактори. Докладът на работната група е предаден в срок на Министерството на енергетиката през януари 2021 г.

Във връзка с работата на работната група, през 2021 г. АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД сключва споразумения за неразпространение на информация с Nuscale, General Electric Hitachi Nuclear Energy Americas LLC и Holtec International. С компанията Nuscale преди това е сключен Меморандум за разбирателство/Memorandum of understanding – MoU/.

През 2021 г. са приключени дейностите на работна група, сформирана със Заповед № Е-РД-16-44/22.01.2021 г. на министъра на енергетиката, в изпълнение на решение на Министерски съвет по т.34 от Протокол 5 от заседание от 20.01.2021г., с която заповед се изискват:

- Пътна карта за развитието на проекта за нова ядрена мощност в АЕЦ „Козлодуй“.
- Резултати от финансово –икономическо моделиране и предложение за правно-организационно структуриране на проекта.

Във връзка с по-горното решение на МС е изготвен и предоставен обстоен доклад от Дружеството, с цел представяне на резултатите от изпълнените анализи за вземане на информирано решение относно бъдещето на проекта за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ при настоящия статус на неговото развитие и при отчитане на специфичните условия и ограничения за неговата реализация.

Дейности по реализирането на проекта за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“. Извършени дейности по изпълнение на Решението по оценка на въздействието върху околната среда на новата ядрена мощност през 2021 г.

С Решение № 4904 от 02.04.2019 г. по административно дело № 12369/2018, петчленен състав – II колегия на Върховния административен съд отхвърли всички жалбите срещу Решение по оценка на въздействието върху околната среда № 1-1/2015 на Министъра на околната среда и водите, с което е одобрено осъществяването на инвестиционното предложение за „Изграждане на нова ядрена мощност от най-ново поколение на площадката на АЕЦ „Козлодуй“. Поради това, че постановеното решение е



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

окончателно и не подлежи на обжалване, с постановяването му бяха изчерпани редовните способности за съдебен контрол на административния акт, поради което **Решението по оценка на въздействието върху околната среда № 1-1/2015 влезе в сила на 02.04.2019 г.**

За изпълнение на императивно поставените задължения, условия и мерки в Решението по ОВОС е необходимо да бъдат извършвани постоянен мониторинг и периодичен контрол на параметрите на процесите и явленията с природен и техногенен произход, касаещи района на площадката, чрез изграждане на системи за мониторинг в радиационен и нерадиационен аспект.

Основните цели на извършвания мониторинг са акумулиране на бази данни от наблюдението, архивирането и обработката на данните, както и изпълнението на функцията за ранно предупреждение (само за част от тях) при измерен параметър или комбинация от параметри надхвърлящ(и) предварително зададен праг.

Общите изисквания към извършвания мониторинг са ресурсно обезпечаване, използване на подходящи за изпълнението на целите датчици и интерфейс и приложение на принципите за автономност, резервираност и разнообразие.

В тази връзка през първото полугодие на 2021 г. е стартирана подготовката за конкурс по оферти за възлагане на поръчка за предоставяне на услуга „Изграждане и внедряване на Мрежа за мониторинг на Площадка № 2, одобрена със Заповед с № АА-04-30/21.02.2020г. на Председателя на Агенцията за ядрено регулиране за разполагане на ново ядрено съоръжение- ядрена централа“, съгласувана с решение на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД по т.17.4.1. от Протокол № 17/21.06.2021 г., на основание т.4.2.1. от Правила за възлагане на поръчки идент.№П.ОК.010. След проведена конкурсна процедура, съгласно вътрешните правила на Дружеството, „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД възложи на „МГУ-Енерго инженеринг“ ДЗЗД изпълнението на необходимите дейности по изграждане и внедряване на Мрежа за мониторинг на Площадка № 2.

Към 31.12.2021 г. са извършени дейности по подготовка на площадката за разполагане на оборудването, необходимо за извършване на постоянен екологичен мониторинг и сондажни дейности съгласно Техническо задание. Предстои доставка на оборудването и въвеждането му в експлоатация до средата на 2022 г.

Дейности, свързани с лицензионната процедура за нов ядрен енергоблок

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

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

Съгласно чл.44 от ЗБИЯЕ, издаването на разрешения от председателя на АЯР във връзка с изграждането на ядрено съоръжение, не отменя изискването за издаване на необходимите разрешения по Закона за устройство на територията (ЗУТ). В допълнение, чл.33, ал.6 и ал.7 от ЗБИЯЕ предвиждат, че разрешението за избор на площадка и заповедта за одобряване на избраната площадка са основания за



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

издаване на разрешение за изработване на подробен устройствен план /ПУП/, респективно основание за одобряване на ПУП, съгласно ЗУТ.

Предвид посочените изисквания на ЗБИЯЕ, съвместно с дейностите по лицензионния процес, „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД предприе действия по изработване на подробен устройствен план на територията попадаща в обхвата на предпочетената площадка за изграждане на Нова Ядрена Мощност (НЯМ) – Площадка № 2. Целта на ПУП-ПРЗ е да конкретизира застрояването в определената територия, предназначена за изграждането на НЯМ, като предвижданията на плана са задължителни за инвестиционното проектиране.

На 31.03.2021 г. след проведена конкурсна процедура, Проектната компания „АЕЦ Козлодуй – Нови Мощности“ ЕАД възложи на „Геоконсулт“ ООД изработването на Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване /ПУП-ПРЗ/ на утвърдената със заповед на АЯР площадка за разполагане на ядрено съоръжение – ядрена централа. С тези дейности ще се изпълнят нормативните изисквания за урегулиране на територията, попадаща в обхвата на площадката.

С проекта за ПУП – ПРЗ ще бъдат определени общите правила и норми за устройство и застрояване на територията, на която ще бъде разположена новата ядрена мощност. С плана ще бъдат определени границите, конкретното предназначение и начин на устройство на урегулирания поземлен имот (УПИ). Ще бъде извършен анализ на производствени връзки извън площадката на новата ядрена мощност и ще се обвърже с взаимодействието ѝ с други производствени звена разположени на площадката на АЕЦ „Козлодуй“. Ще се съобразят обектите и площадките на ДП „РАО“, „ЕСО“ ЕАД и др. Проектът за ПУП – ПРЗ ще се придружава от необходимите парцеларни планове за проводите, линейните съоръжения и пътя за тежки товари, чието изместване се обосновава с проектното решение.

Изготвянето на Подробен устройствен план представлява изпълнение на поредна стъпка от Лицензионния план и етап от устойчивото развитие на проекта за Нова ядрена мощност в АЕЦ „Козлодуй“.

Към 31.12.2021 г. е разработен проект на ПУП- ПРЗ в обем и съдържание съгласно изискванията на ЗУТ и подзаконовата нормативна уредба. Предстои да бъде извършена процедура по съгласуването на проекта с лицензиантите на техническата инфраструктура, налична на Площадка 2. След приключване на съгласувателната процедура, проектът на ПУП-ПРЗ ще бъде внесен за разглеждане от общински експертен съвет по устройство на територията на община Козлодуй.

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

С оглед успешното реализиране на процедурите по устройствено планиране, инвестиционно проектиране и строителство на територията на Площадка № 2, е необходимо „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД да придобие правото на собственост върху поземлените имоти, попадащи в обхвата на одобрената площадка. През отчетния период, „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е придобило три поземлени имота, с обща площ от 24,36 дка.



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

Финансови резултати и показатели

Финансовият резултат от дейността на Дружеството за периода 01.01.2021 г. - 31.12.2021 г. е загуба в размер на 491 хил. лв., (31.12.2020: загуба в размер на 499 хил. лв.)

Показател	2021 г.	2020 г.	Изменение	Изменение в %
Финансов резултат	-491	-499	-8	1,60%
Приходи	1	1	–	–
Активи в процес на изграждане	9 953	9 655	298	3,09%
Общо активи	16 263	16 743	-480	-2,87%
ДМА	10 016	9 666	350	3,62%
Оборотен капитал	6 221	7 063	-842	-11,93%
Коефициент на рентабилност на собствения капитал	-0,03	-0,03	0	–
Коефициент на финансова автономност	650	1 195	-545	-46,00%

„Интерприборсервиз” ООД -дъщерно дружество – 63,96% от дяловете

През отчетния период Дружеството осъществява дейността си в съответствие с притежаваните лицензи. Изпълнени са всички поети ангажименти по сключени договори и възложени поръчки през отчетната 2021 г. През периода 01.01.2021 г. - 31.12.2021 г. Дружеството е реализирало общ обем приходи в размер на 7 586 хил.лв. при изпълнение на сервизна и ремонтна, маркетингова и търговска, техническа и административна дейности, при отчетени през 2020 г. 6 952 хил.лв. Приходите от сервизна и ремонтна дейност са в размер на 6 642 хил.лв. (2020 г.: 5 213 хил.лв.) и са формирани от сервизно обслужване и ремонт на средства за измерване, средства за автоматизация, лабораторни средства, климатична и хладилна техника и системи за оповестяване, системи и средства за радиационен контрол, системи за контрол на достъпа на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, както и други фирми.

Сервизното обслужване и ремонта по всички договори е извършено своевременно и качествено, без забележки и рекламации, в съответствие с изискванията на техническата, експлоатационна и ремонтна документация.

Реализирани са 878 хил.лв. приходи от допълнителни дейности като монтаж на климатична и хладилна техника, електромонтажни дейности, измервания на Органа за контрол и други дейности, при отчетени през 2020 г. 1 606 хил.лв.

Дружеството приключи 2021 г. с нетен финансов резултат печалба в размер на 337 хил. лв.

“АЕЦ Строителен надзор” ЕООД – дъщерно дружество- 100% от дяловете

Дружеството е създадено в края на 2021 г. и през отчетния период не е осъществявало дейност.



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

3. ИНФОРМАЦИЯ ЗА КОНСОЛИДИРАНИТЕ РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА

Консолидираният финансов отчет за 2021 г. е изготвен чрез обединяване на индивидуалните финансови отчети на дружествата в група АЕЦ Козлодуй и представя финансовата информация така, все едно тя е за едно стопанско предприятие.

№	Показател /хил. лв./	2021 г.	2020 г.	Изменение 2021/2020
к.1	к.2	к.3	к.4	к.5=к.3/к.4-1
1	Общо приходи	2 722 264	1 277 226	113,14%
2	ЕВИТДА ¹⁾	1 224 044	487 181	151,25%
3	ЕВИТ ²⁾	1 042 186	307 613	238,80%
4	ЕВТ ³⁾	1 040 447	307 058	238,84%
5	ЕВИТДА марж	44,96%	38,14%	17,88%
6	Общо активи	4 096 342	3 505 890	16,84%
7	ДМА ⁴⁾	2 483 682	2 305 662	7,72%
8	Оборотен капитал ⁵⁾	1 198 841	820 462	46,12%
9	Парични наличности ⁶⁾	920 884	493 094	86,76%
10	Собствен капитал	3 332 963	2 789 031	19,50%

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

2) ЕВИТ – печалба преди лихви и данъци;

3) ЕВТ – печалба преди данъци;

4) ДМА – дълготрайни материални активи ;

5) Оборотен капитал – Текущи активи минус текущи пасиви

6) Парични наличности с отразен ефект от МСФО 9

Дружеството с най-голям дял в приходите от договори с клиенти на Групата, е Компанията - майка - “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, чиито относителен дял е около 99% за 2021 г.. Общият размер на приходите, които реализира Групата през 2021 г. е 2 722 264 хил. лв., с 1 445 038 хил.лв. над отчетените за същия период на 2020 г. Увеличението се дължи на ръст в приходите от основна дейност – продажба на електроенергия на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, причините за което са описани в т.2.

Оперативните разходи на Групата през отчетния период са в размер на 1 680 078 хил. лв., с 709 873 хил. лв. по-високи в сравнение с отчетените през 2020 г. Увеличението се дължи основно на увеличение на разходите за вноски във фондове ИЕЯС, СЕС и РАО, които бележат ръст от 224 хил. лв. спрямо 2020 г. и отчетени извънредни разходи през 2021 г. в размер на 450 млн. лв. във връзка с осигуряване на безвъзмездни средства от Дружеството майка по програма за компенсиране на небитови крайни клиенти на електроенергия.

Положителният нетен финансов резултат от дейността на Групата за 2021 г. в размер на 891 389 хил.лв. бележи ръст с 615 116 хил. лв. спрямо реализираната печалба за същия период на 2020 г. от 276 273 хил. лв. Увеличението се дължи на комплексното въздействие на гореописаните фактори, довели до отличния финансов резултат на Компанията-майка.

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

Финансови резултати по дружества	Основна дейност	2021 г.	2020 г.
“АЕЦ Козлодуй” ЕАД	Производство и продажба на ЕЕ	890 304	275 810
“ВЕЦ Козлодуй” ЕАД	Производство и продажба на ЕЕ	2 140	1 929
“АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД	Изграждане на ЕБ	(491)	(499)
“Интерприборсервиз” ООД	Сервизни услуги	337	(147)
Елиминирани на печалбата от сделки между дружествата		(901)	(820)
Консолидирана печалба на Групата след елиминации		891 389	276 273

Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

Изменението на нетния финансов резултат на Групата за 2021 г. спрямо 2020 г. по компоненти е следното:

▪ Изменение на приходите /увеличение/	1 445 038 хил.лв.
▪ Изменение на разходите /увеличение/	(710 465) хил.лв.
▪ Изменение на резултат от финансова дейност /увеличение /	(1 184) хил.лв.
▪ Изменение на разходи за данъци /увеличение /	(118 273) хил.лв.
Общо изменение	615 116 хил.лв.

Финансови коефициенти

Рентабилността отчита ефекта от дейността на Групата, степента на възвръщаемост на капитала, способността ѝ да реализира печалба. От друга страна, рентабилността представлява степента на доходност на капитала. Тя се определя посредством сравнението между получения резултат от дейността и използваните за постигането му средства.

▪ Рентабилност на приходите – нетна печалба/ приходи от дейността

отчет 31.12.2021	Отчет 31.12.2020	% на изменение 2021 отчет/2020 отчет
0.327	0.216	51%

Този показател обобщава цялостната ефективност от дейността на Групата. През 2021г. от 1 лв. приходи е генерирана нетна печалба от 0,33 лв., при 0,22 лв. за 2020 г.

▪ Коефициент за възвръщаемост на собствения капитал (ROE) – нетна печалба/СК

отчет 31.12.2021	Отчет 31.12.2020	% на изменение 2021 отчет/2020 отчет
0.267	0.099	170%

Коефициентът показва каква е ефективността на превръщането на собствения капитал в печалба. Консолидираните данни на Групата показват, че през отчетния период на 2021г. стойността му е 0,27 лв., а за съпоставимия период на 2020 г. е 0,10 лв.

▪ Коефициент за възвръщаемост на активите (ROA) – нетна печалба/активи

отчет 31.12.2021	отчет 31.12.2020	% на изменение 2021 отчет/2020 отчет
0.218	0.079	177%

Коефициентът дава информация за ефективността на превръщането на активите в печалба. През 2021 г. стойността му е 0,22 лв., а за същия период на 2020 г. е 0,08 лв.

3. Използвани от Групата финансови инструменти

3.1. Цели и политика по управление на финансовия риск

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



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

3.2. Рискови фактори

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

Пазарен риск

Вследствие на използването на финансови инструменти Групата е изложена на пазарен риск и по-конкретно на риск от промени във валутния курс, лихвен риск, както и риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната и инвестиционната дейност на дружествата в Групата. Съществено рисково събитие в средносрочен хоризонт е наблюдаваната трайна неблагоприятна тенденция за нарастване на инфлацията в страната и в Европа през 2021 г., когато е в ход икономическо възстановяване на страните след COVID пандемията и се отчита бърз темп на развитие на европейските икономики. Установените високи нива на инфлацията неминуемо водят до повишение на пазарните цени на доставки и услуги, съответно до увеличаване на разходите и негативен ефект върху финансовия резултат на Групата. Като друг рисков фактор се определя преминаването към напълно либерализиран пазар на електроенергия, на който всички производители, вкл. ВИ и ВЕКП, с инсталирана мощност 0,5 и над 0,5 MW са задължени да сключват сделки на организиран борсов пазар. Въпреки реализираните рекордно високи приходи от Групата през 2021 г., силната волатилност и изменението на борсовите цени в широки диапазони водят до непредвидимост в приходните равнища. Сериозна заплаха за приходите на Групата е възможна при евентуално понижаване на цените както на дългосрочните, така и на краткосрочните енергийни продукти, които се определят изцяло на пазарен принцип в зависимост от търсенето и предлагането на българската енергийна борса.

Валутен риск

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

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

Лихвен риск

Политиката на Групата е насочена към минимизиране на лихвения риск при дългосрочно финансиране. Към 31.12.2021 г. заемът на Компанията майка с Евратом от 29.05.2000 г. е окончателно погасен и Групата вече не е изложена на риск от промяна на пазарните лихвени проценти по банкови заеми..

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

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



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

Ликвиден риск

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

С цел диверсификация и ограничаване на риска от концентрация на средства в притежаваните депозитни и разплащателни сметки на дружествата от Групата в банкови институции, в Групата се осигурява управление на паричните средства при спазване изискването нетните експозиции към една финансова институция да не надвишават 25 на сто от общите парични средства съгласно правилата за концентрация посочени в правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия приет с ПМС № 85/30.04.2020 г.

Ликвиден риск за финансите на Групата е вероятен във връзка с корпоративни решения за изплащане на допълнителен дивидент за едноличния собственик на капитала на Дружеството - майка, извън предвидения в актуализираната средносрочна бюджетна прогноза на Министерство на финансите (50 на сто от печалбата). Подобни решения обуславят висок риск и водят до намаляване на натрупаните парични средства на Групата. В периода 2018-2021 г. Дружеството-майка изплати допълнителен дивидент в полза на едноличния собственик на капитала в общ размер 840 млн.лв. Освен това, по силата на РМС № 739/26.10.2021 г. и Решение на СД на БЕХ ЕАД, Дружеството-майка предостави на Министерство на финансите през м. ноември 2021 г. безвъзмездни средства в размер на 450 млн.лв. във връзка с изгъланение на Програма за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия.

Кредитен риск

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

За ограничаване на кредитния риск Групата сключва договори за продажби, като включва различни защитни и обезщетителни условия, като клаузи за авансово заплащане, гаранции и застраховки.

Съществено рисково събитие за Групата в средносрочен хоризонт е смяната на пазарния модел с оглед на прехода към напълно либерализиран пазар, което би могло да повлияе неблагоприятно на финансовата стабилност на Групата заради възможни проблеми с платежоспособността на енергийните компании, вкл. НЕК ЕАД и останалите участници при пълна либерализация, с които Групата поддържа търговски и икономически взаимоотношения.

Риск на паричните потоци

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



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

4. СЪБИТИЯ СЛЕД ДАТАТА НА БАЛАНСА

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

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД

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

С Протокол №4/10.02.2022 г. на заседание на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е взето решение за учредяване на ново дъщерно дружество „АЕЦ Сервиз“ ЕООД с едноличен собственик на капитала „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. На 11.03.2022 г. АЕЦ Сервиз“ ЕООД е вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр.Козлодуй, площадка на “Козлодуй” с капитал 750 хил.лв. състоящ се от 1000 (хиляда) дяла, всеки с номинал 750 лв. Предмета на дейност на новото дружество: Обслужване на средства за автоматизация, програмно технически комплекси, автоматизирани технически комплекси и приборна техника и др. и всяка друга незабранена от законите търговска дейност.

С протокол № 11/29.03.2022г. на заседание на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е одобрило проект на договор за предоставяне на заем на своя собственик БЕХ ЕАД в размер на 350 000 хил. лв. за срок от една година. В съответствие с изискванията на чл.21, ал1, т.23 от Закона за енергетиката е получено разрешение от КЕВР и на 14.04.2022 г. е подписан договор. Сумата е предоставена в същия ден..

В края на м. февруари 2022г. в отговор на решението на Русия да признае официално отделилите се от Украйна два региона като Донецка народна република и Луганска народна република, и започналите на 24 февруари 2022 г. от страна на Русия военни операции на територията на Украйна, редица държави, Европейския съюз (ЕС) и Съвета за сигурност на ООН, наложиха икономически санкции и мерки срещу Русия. Част от санкциите включват ограничаване на достъпа на някои руски банки и дружества до първичните и вторичните капиталови пазари в ЕС, забрана за износ на стоки с двойна употреба, ограничаване на достъпа на Русия до определени чувствителни технологии и услуги, изключване на определени банки от международната система SWIFT и др. Към момента на съставяне на отчета нашите руски контрагенти и техните обслужващи банки не попадат в санкционните списъци на ЕС към Русия и не представлява пряка заплаха за получаване и заплащане на стоки и услуги. Независимо от гореизложеното, обстановката е изключително динамична и е възможно да бъдат приети и други ограничителни мерки, като в обхвата на мерките да попаднат нови банки и юридически лица. Военният конфликт и въведените санкции може значително да повлияят и да доведат до значителни рискове и последици, които не са характерни за развитите пазари и държави в нормален икономически статус и развитие.

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

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



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

запаси за работа в непрекъснат режим за още 3 години, без да се отчитат предстоящите 2 доставки през 2022г.

Друг негативен ефект би могъл да се породят от невъзможността за извозване на отработено ядрено гориво за технологично съхранение и преработка в Русия по сключен договор с компанията ФГУП ПО МАЯК, в съответствие със Закона за безопасно използване на ядрената енергия, подзаконовите нормативни актове за неговото прилагане и националната политика, определена в Стратегията за управление на отработено ядрено гориво и радиоактивни отпадъци до 2030г. На площадката на АЕЦ „Козлодуй“ има изградено хранилище за отработено ядрено гориво „мокър“ тип, ХОГ, в което ОЯГ се съхранява в басейни под вода. При допускане на крайно неблагоприятния вариант, а именно – неизвозване на ОЯГ през 2022г, невъзможност за извозване на ОЯГ от ВВЕР-1000 в дългосрочен план (например, поради усложнение на международната обстановка), както и невъзможност да бъдат доставени планираните от Русия „кошници“ за съхранение на този тип гориво в ХОГ и с отчитане на режима на презареждане на блокове 5 и 6, се очаква през втората половина на 2024г. да няма възможност за съхранение на ОЯГ ВВЕР-1000 в ХОГ, главно поради липса на „кошници“.

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

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

Ръководството счита, че за всички дружества от Групата е валиден принципа-предположение за действащо предприятие за финансовия отчет за 2021г.

5. ПЕРСПЕКТИВИ И РАЗВИТИЕ ПРЕЗ 2021 ГОДИНА

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

Очакванията за бъдещото развитие на всяко от дружествата, а съответно и на Групата като цяло, са позитивни. Групата не планира промяна на текущата счетоводна политика, с изключение на промените във връзка с новите стандарти, разяснения, направени изменения и подобрения в действащи стандарти, издадени от СМСС и приети от ЕС и които са задължителни за прилагане от Групата за първи път от 1 януари 2021 г.

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

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД

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

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

Ключови цели продължават да са дългосрочната експлоатация на ядрените съоръжения, при осигуряване на най-високо ниво на безопасност, ефективно и екологично чисто производство,



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

поддържане на квалифициран, правоспособен и мотивиран персонал и запазване на финансовата стабилност на дружеството.

Ще се обезпечава изгълнението на всички реконструкции и модернизации на основните съоръжения, необходимостта, от които възниква в процеса на тяхната експлоатация или е резултат от анализа на експлоатационния опит. Планираните инвестиционни разходи през периода 2022-2026 г. са на стойност 825 млн.лв. Съществен дял от тях (над 75%) са предвидени за повишаване на безопасността в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, за подобряване работата на съоръженията и оборудването във връзка с осигуряване на дългосрочна експлоатация на ядрените енергийни блокове и надеждната експлоатация на реакторната инсталация на 5 и 6 ЕБ при работа на повишено ниво на мощност на блоковете до 104%.

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

- Изгълнение на мероприятия, включени в интегрираните програми за подобряване на безопасността на 5 и 6 блок в условията на дългосрочна експлоатация.
- Изгълнение на технически обосновани мероприятия за обезпечаване на надеждната експлоатация на реакторната инсталация на 5 и 6 ЕБ при работа на повишено ниво на мощност.
- Изгълнение на мероприятия, предвидени за поддържане и повишаване на безопасността в АЕЦ “Козлодуй”, в съответствие с изискванията на ЗБИЯЕ и лицензите.
- Изгълнение на инвестиционни дейности за текуща поддръжка на блоковете и спомагателните съоръжения и инфраструктура.

Ръководството ще продължи да прилага мерки за гарантиране на дългосрочната финансова стабилност на Дружеството, като и не само: мерки за повишаване на приходите от продажби, мерки в областта на събиране на просрочени задължения, мерки за продължаване прилагането на механизми за ефективен контрол на разходите и др. Повишаването на ефективността на разходите, продължава да бъде сред приоритетите на Съвета на директорите, в контекста на Наредба № Е-РД-04-4 от 14.07.2016 г. за публично оповестяване и оптимизиране на разходите на търговските дружества с 50 и над 50 на сто държавно или общинско участие в капитала, извършващи дейности по Закона за енергетиката, като мерките се фокусират върху характера и насочеността на разходите, с цел засилване на техния принос за повишаване на рентабилността на Дружеството.

Ефективността на реализацията на ел.енергията ще зависи основно от прилаганата пазарна и ценова стратегия съобразно с динамичните пазарни условия. В тази връзка търговската дейност на Дружеството през 2022 г. ще бъде насочена към осигуряване на максимална реализация на произвежданата електроенергия, стабилно пазарно присъствие и поддържане на конкурентни цени. Ценовата политика на Дружеството за свободно предлагане ще бъде ориентирана към обезпечаване на сигурни и ритмични приходи от продажбите, съобразно с пазарните условия.

Поддържането на достатъчен на брой, правоспособен, компетентен и мотивиран персонал за осигуряване безопасната експлоатация на блоковете за съответния лицензионен период, продължава да бъде приоритет на ръководството в намеренията му по управление на Дружеството. Особено внимание през следващите пет години ще бъде насочено към дейности, свързани с поддържане на висок интерес и привличане на необходимите кандидати за работа в Дружеството от завършващите технически специалности от средно професионалното и висшето образование.

“ВЕЦ Козлодуй” ЕАД

Политиката на ръководството ще бъде насочена към:

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



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

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

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

През 2022 година Дружеството ще продължи своята инвестиционна политика в съответствие с поставените цели.

„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД

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

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

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

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

Приоритетите на управлението включват:

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

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

Дейностите в одобрената инвестиционната програма на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД за периода 2022-2026 г., са заложили съгласно изискванията на ЗБИЯЕ, ЗУТ, ЗООС, Наредба за реда за издаване на лицензии и разрешения за безопасно използване на ядрената енергия и съгласно условията



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

на издадена заповед за утвърждаване на предпочетена площадка от Агенцията за ядрено регулиране и Решението по оценка на въздействието на околната среда с определени указания.

Дружеството отчита взетото на 21.01.2021г. Решение на Министерски съвет за пълно използване на капацитета на одобрената със Заповед №АА-04-30 от 21 февруари 2020 г. на Председателя на Агенцията за ядрено регулиране площадка № 2 в АЕЦ „Козлодуй“ за изграждане на нова ядрена мощност – ядрена централа, включваща рационалното използване на доставеното оборудване за АЕЦ „Белене“. Поради тази причина Дружество планира засилена инвестиционна дейност във връзка с подготовката и изпълнението на всички необходими мерки и дейности и съответно получаването на заповед за одобрение на Техническия проект от АЯР.

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

„Интерприборсервиз” ООД

Бъдещото развитие на Дружеството е изключително нестабилно, с оглед на оповестените по-горе събития след датата на отчета. Общият размер на реализираните приходи през 2021 г. от посочените прекратени договори, 508000002/01.02.2020 г. и 208000030/02.11.2020 г., възлиза на 6 505 хил. лв. или същите представляват 87% от всички приходи на дружеството за посочения период. След прекратяването им, Интерприборсервиз ООД няма да има възможност да генерира самостоятелно средства, с които да покрива текущите си разходи в обозримо бъдеще.

Липсват двете нови дружества

„АЕЦ Строителен надзор” ЕООД

През 2022 година Дружеството ще осъществява своята дейност в съответствие с поставените цели в одобрената пет годишна Бизнес програма от СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Стратегическата цел на „АЕЦ Строителен надзор” ЕООД е качествено и своевременно изпълнение на услугите, свързани с дейността строителен надзор, оценяване на съответствието на инвестиционни проекти, законосъобразно започване на строежи с получаване на разрешение за строеж, осъществяване на контрол над строителния процес при спазване на съществени изисквания към строежите и изискванията на здравословни и безопасни условия на труд в строителството, контрол по съответствие на вложените строителни продукти и осигуряване на годност на строежите за въвеждането им в експлоатация.

„АЕЦ Сервиз” ЕООД

Планираната стопанска политика на Дружеството през 2022 г. е в съответствие с одобрената пет годишна Бизнес програма за периода 2022 – 2026 г. от СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Качественото техническо обслужване и ремонт на средствата за измерване и автоматизация, лабораторни средства, системи за оповестяване, климатична и хладилна техника и системи и средства за радиационен контрол на компанията-майка са основна цел на ръководството на дружеството.

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

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

Консолидираните приходи, реализирани през финансовата 2021 г. от Групата на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са в размер на 2 722 264 хил.лв. Структурата на приходите от продажби и дела на основните категории е представена в Таблица 1 и информация за количественото изражение на произведената продукция е



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2021 г.

представена в Таблица 2.

Таблица 1

Показател	отчет 31.12.2021	% дял на приходите	отчет 31.12.2020	% дял на приходите
Общо приходи от продажба на продукция	2 711 502	99,60%	1 263 754	98,95%
Приходи от продажба на електроенергия	2 706 203	99,80%	1 258 513	99,59%
Приходи от фонд СЕС	1 743	0,06%	2 138	0,17%
Приходи от продажба на топлоенергия	3 556	0,13%	3 103	0,25%
Приходи от финансираня	3 930	0,14%	3 961	0,31%
Други приходи и доходи	6 832	0,25%	9 511	0,74%
Общо приходи	2 722 264	100,00%	1 277 226	100,00%

Таблица 2

Показател	отчет 31.12.2021	% дял	отчет 31.12.2020	% дял
АЕЦ Козлодуй-Нетна енергия (собствено производство), MWh	15 674 935	99,68%	15 810 197	99,80%
ВЕЦ Козлодуй-Нетна енергия (собствено производство), MWh	26 176	0,17%	30 232	0,19%
Закупена енергия (вкл. разпореден небаланс), MWh	24 575	0,16%	661	0,00%
Реализация общо, MWh	15 725 686	100,00%	15 841 090	100,00%

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

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

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

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

3. Информация за сключени съществени сделки

През 2021г. Дружествата нямат сключени съществени сделки извън обичайната дейност или такива, които по своя характер са съществени относно влиянието им върху финансовите резултати.

4. Информация относно сделките, сключени между Групата и свързани лица през отчетния период, предложения за сключване на такива сделки, както и сделки, които са извън обичайната



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2021 г.

му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия, по които АЕЦ Козлодуй ЕАД, или негово дъщерно дружество е страна, с посочване на стойността на сделките, характера на свързаността и всяка информация, необходима за оценка на въздействието върху финансовото състояние на Групата;

Всички продажби и покупки от свързани лица се извършват при пазарни условия, с изключение на сделките, свързани с покупка и продажба на електрическа енергия по регулирани цени, определени с Решение на КЕВР. Сделките със свързани лица не се отклоняват от нормалните пазарни условия. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД не е сключвала сделки със свързани лица, които са извън обичайната дейност.

Информация относно сделките със свързани лица в стойностно изражение е подробно представена в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството-майка към 31 декември 2021 г. (пояснително приложение 35.1 „Сделки и разчети със свързани лица“).

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

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

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

През 2021 г. Дружествата от групата нямат няма сделки, водени извънбалансово.

В дружеството - майка „АЕЦ Козлодуй” ЕАД се отчитат чужди активи заложи като обезпечение, както следва:

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

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

7. Информация за дялови участия на Групата, за основните му инвестиции в страната и в чужбина (в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти),



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

както и инвестициите в дялови ценни книжа извън неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството и източниците/начините на финансиране;

Само компанията майка „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД притежава дялови участия и инвестиции, които са само в страната. През 2021 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е инвестирало средства за учредяване на ново дъщерно дружество „АЕЦ Строителен надзор“ ЕООД.

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

Компанията майка „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД притежава недвижими имоти – земя и сграда, намиращи се в гр. София. Инвестиционните имоти не са заложени като обезпечение по заеми. Дружеството има сключен договор за отдаване под наем на недвижими имоти – земя и сграда за срок от 10 години.

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

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

Дружеството има участие в размер на 1.12% (50,400 броя акции) от капитала на Застрахователно акционерно дружество „Енергия“ (ЗАД „Енергия“), гр. София, учредено в България. Мажоритарен собственик на ЗАД „Енергия“ е „Алианс България Холдинг“ АД.

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

През 2021 година „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и неговите дъщерни дружества нямат сключени договори за заем. През 2021 г. ИПС ООД е било страна по договор за овърдрафт, който е напълно погасен към края на отчетния период. Подробна информация е оповестена в Консолидирания финансов отчет на групата към 31 декември 2021г. в пояснително приложение 18 „Заеми“.

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

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

Дружествата от икономическата група нямат сключени договори, в качеството им на заемодатели през през 2021 год. С решение на „Български енергичен холдинг“ ЕАД от 7 ноември 2008 г. е сключен Договор за кредитна линия № 880080 от 7 октомври 2008 г., и сключени анекси към договора, АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД е предоставил кредит на дъщерното дружество „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД, ЕИК 106588180, размер на 22 000 хил.лв. Средствата са предоставени целево за строителство и изграждане на обект водноелектрическа централа. Съгласно сключен Анекс № 4 от 20.01.2015 г. към Договора, кредитът е с краен срок на погасяване 15 януари 2024 г., като погасяването започва на 15 юли 2013 г. Кредитът се погасява на 22 вноски, а размерът на първите 2 вноски е съответно 150 хил.лв. (15 юли 2013 г.) и 1,300 хил.лв. (15 януари 2014 г.), за остатъка 1/15 от неизплатената главница след 15 януари 2014 г. е изготвен погасителен план. С Анекс № 4 е договорен плаващ годишен лихвен процент в размер на



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

ОЛП плюс надбавка 2,5%. Кредитът е обезпечен със запис на заповед и към 31.12.2021 г. е редовно обслужван. Издължени са 16 010 хил.лв., а остатъкът е в размер на 5 990 хил.лв. (главница).

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

Към 31 декември 2021 г. компанията-майка е предоставило следните гаранции и обезпечения:

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

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

През отчетния период няма извършена емисия на ценни книжа.

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

За 2021 г. „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, като предприятие изготвящо консолидиран финансов отчет, не е публикувало прогнозни финансови резултати.

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

Управлението на финансовите ресурси на Групата се извършва от висшето ръководство съвместно със Съвета на директорите на Дружеството-майка. Като основен приоритет е осигуряването на краткосрочни и средносрочни парични потоци за обслужване на задълженията, без излизане на финансови пазари и в съответствие с финансовите и платежни условия и изискванията на българското законодателство. В Групата се осъществява ефективна система за финансово управление и контрол, чрез разработени политики и процедури, които имат за цел да осигурят увереност при постигане целите на дружествата в Групата, заложи в Бизнес програмите им. Текущо се извършват дейности по:

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



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

Групата не изпитва затруднения при обслужване на задълженията си. Подробна информация за евентуалните заплахи и предприетите мерки е представена по-горе в доклада в точка 3.2 Рискови фактори.

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

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД

Основен приоритет в инвестиционната програма на дружеството е изпълнение на мероприятия, произтичащи от изискванията на Закона за безопасно използване на ядрената енергия, действащите лицензи на 5 и 6 блок и мерки, предвидени в интегрираните програми за подобряване и непрекъснато повишаване на нивото на безопасност в АЕЦ “Козлодуй”. Реализирането им ще осигури дългосрочна експлоатация на ядрените енергийни блокове през следващите 30 години и ще гарантира ядрената безопасност, качеството и сигурността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, радиационната защита и опазването на околната среда при експлоатацията на енергийните блокове и спомагателните съоръжения, съобразно изискванията на приложимата действаща нормативна уредба. Оценката на възможностите за реализация на инвестиционните намерения е въз основа на размера на разполагаемите средства към 31 декември 2021 г. и разчетите в Бизнес програмата на Дружеството. Предвижда се да се осигурят ресурсите за реализиране на инвестиционните намерения със собствени средства от реализираните нетни печалби (след отчислен дивидент в размер на 50% от прогнозните финансови резултати и амортизации). Към настоящия момент при настоящите параметри на прогнозата не се предвижда дружеството да поема нов дългосрочен дълг и промени в структурата на финансиране на тази дейност.

„ВЕЦ Козлодуй” ЕАД

Дружеството планира самостоятелно да обезпечава изпълнението на всички реконструкции и модернизации на основните съоръжения, необходимостта от които възниква в процеса на тяхната експлоатация или е резултат от анализа на експлоатационния опит. През периода 2022-2026 г. се предвижда реконструкция и модернизация на турбина, изграждане на покривна конструкция над Хидрогенератор 1 и Хидрогенератор 2, система за охлаждане на оборудването в машинна зала, модернизация на телферни съоръжения. Реализирането на предвидените инвестиции цели: покриване на нормативните изисквания по опазване на околната среда; повишаване на техническата и технологична надеждност на съоръженията и оборудването; повишаване разполагаемостта на основното и спомагателно оборудване; повишаване нивото на автоматизация и оптимизиране на експлоатационните разходи.

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

През 2021 г. няма настъпили промени в основните принципи за управление на Групата.

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

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД

В Дружеството е интегрирана адекватна и ефективна система за финансово управление и контрол, чрез разработени политики и процедури, в съответствие с изискванията на Закона за финансовото управление и контрол в публичния сектор (ЗФУКПС), с цел да се осигури разумна увереност, че поставените цели от ръководството ще бъдат постигнати. Системата за финансово управление и контрол се характеризира с: оценка на риска; контролна среда; контролни дейности; обмен на информация и комуникация; мониторинг на дейността.



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

Част от тази система е вътрешният одит, който се явява като трета линия на защита. Съгласно Закона за вътрешния одит в публичния сектор (ЗВОПС), вътрешният одит е един от инструментите за оценка на адекватността и ефективността на системата за финансово управление и контрол. В „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е създадено и функционира звено за „Вътрешен одит“, на пряко подчинение на Изпълнителния директор, чиято основна дейност е планиране и извършване на одитни ангажменти за даване на увереност или консултиране. Изградената система за управление в АЕЦ е базирана на процесен принцип, която гарантира добър синхрон за управление на поетите рискове от Дружеството.

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

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

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД

Годишният одит на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД се извършва от регистриран одитор съгласно Закона за независимия финансов одит, с което се осигурява независима и обективна оценка на финансовите отчети. Всички отчети се изготвят съгласно Закона за счетоводството и Международните стандарти за финансово отчитане. Текущата финансово-счетоводна дейност на Дружеството е обект на периодичен контрол и анализ от страна на Съвета на директорите. Извършва се периодичен анализ на текущите финансови резултати от дейността на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Констатираните резултати дават основание за реална оценка на ефективността на управление и са база за идентифициране на рисковете.

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД

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



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация 31 декември 2021 г.

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

През 2021г. има настъпила промяна в управителните органи на Групата, както следва:

„АЕЦ Козлодуй” ЕАД

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

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

„ВЕЦ Козлодуй” ЕАД

- Атанас Георгиев Атанасов – Член на Съвета на Директорите и Председател на Съвета на Директорите от 26.05.2021г.
- Александър Христов Николов – Член на Съвета на Директорите и Председател на Съвета на Директорите до 26.05.2021г.

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

Възнаграждения на членовете на Съвета на директорите (хил.лв.)	2021 г.
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД	668
„ВЕЦ Козлодуй” ЕАД	175
„АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД	151
„Интерприборсервиз” ООД	162

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

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

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



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

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

20. Допълнителна информация за дружествата в Групата

Информация за Дружествата е публикувана на официалните им страници: www.kznpp.org , www.npp-nb.bg , www.hppkozloduy.com , www.npris.com .

21. Друга информация

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

Консолидирана нефинансова декларация

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

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД (Компания - майка)

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

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

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

- регулиран пазар - продажба на обществения доставчик НЕК ЕАД по регулирани от КЕВР цени. Задълженията към регулирания пазар (квоти за доставка) се определят от КЕВР на база прогнозно потребление на крайните снабдителите;
- нерегулиран пазар – сделки с електроенергия на свободни цени на организиран борсов пазар, администриран от БНЕБ ЕАД:
 - сегмент „пазар ден напред” (ПДН) - почасови сделки на клиринговата борсова цена с отчитане на Ангажиментите по споразумението с ЕК и при известни небаланси (излишък);
 - сегмент „пазар в рамките на деня (ПРД) – почасови сделки за уреждане на текущи небаланси;
 - сегмент „централизиран пазар на двустранно договаряне” (ЦПДД) - сделки за доставка на стандартни и нестандартни дългосрочни продукти;
 - балансиращ пазар – за остатъчни количества (разликата между планираните продажби и реално измереното нетно производство).
- снабдяване на собствени обекти (чл. 119, ал. 1 от ЗЕ) и крайни клиенти, присъединени чрез собствена електрическа уредба (чл. 119, ал. 2 от ЗЕ).

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

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

Дългосрочните намерения на Ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД относно управлението на Дружеството са изразени в Политиката за управление на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и Декларацията на



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

Ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за политиката по управление на Дружеството, публикувани на интернет страницата: www.kznpp.org.

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

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

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

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

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

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

Екологични въпроси

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

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

Безопасното управление на РАО в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД се осъществява в съответствие с националната политика и Стратегия за управление на ОЯГ и на РАО до 2030 г. и “Комплексна програма за управление на РАО от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Основната цел е към РАО да бъде подхождано по начин, осигуряващ защита на човешкото здраве и опазване на околната среда сега и в бъдеще, без да бъде оставяна прекалена тежест в тази област върху бъдещите поколения. Управлението на РАО на всеки от етапите, прилагани от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, трябва да позволява постигане на критериите за предаването им в ДП РАО или постигане на критерии за приемливост на крайния продукт, утвърдени в нормативните документи на АЯР. Дейностите, свързани с РАО се извършват по утвърдени процедури, с основна



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

приоритетна цел осигуряване на безопасността при управлението им. При управлението на РАО в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД участва обучен персонал, който ежегодно поддържа и повишава своята квалификация. Програмите и инструкциите за управление на РАО се актуализират периодично, като се вземат предвид добрите практики от международния опит и препоръките на контролните органи, също и в съответствие с нормативните изисквания по радиационна защита и опазване на околната среда. Отчитането на дейностите, свързани с управлението на РАО, е съгласно лицензионни условия от лицензиите на блокове 5 и 6 и ХОГ.

При експлоатацията на ядрените съоръжения ръководството прилага принципите на радиационната защита, дефинирани в Наредба за радиационна защита и GSR part 3 на МААЕ, както и принципа ALARA (толкова ниско, колкото е разумно достижимо). Колективната доза на персонала и външните организации, работили в контролираната зона на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД през 2021 г. е в рамките на планираните стойности.

Ведомственият радиационен мониторинг на околната среда се регламентира от дългосрочна програма на “АЕЦ Козлодуй” за радиационен мониторинг на околната среда. Осигурен е ефективен и надежден радиационен мониторинг на околната среда при експлоатацията на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД с цел точно и ясно определяне на радиационните параметри на околната среда, установяване на съответствието на фактическия радиационен статус с действащото в РБългария законодателство в областта, оценка на изменения и тенденции в радиационната обстановка около „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. През 2021 г. няма отклонение на радиационните показатели над допустимите норми. Получените резултати показват, че мощността на еквивалентната доза на гама-лъчението варира в границите на естествения радиационен фон ($0,05 \div 0,18$) $\mu\text{Sv/h}$. Измерените стойности по оградата на промишлената площадка и в населените места от 100-километровата зона са напълно съпоставими.

Висш приоритет на Ръководството на Дружеството е защитата на здравето на хората и опазването на околната среда от неблагоприятните въздействия в нерадиационен аспект, свързани с дейностите осъществявани на площадката на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД. В качеството си на експлоатираща организация на ядрени съоръжения осъществява постоянен, системен и цялостен контрол върху дейностите, продуктите и услугите, които оказват вредно влияние на околната среда и здравето на хората в нерадиационен аспект. Политиката по управление на околната среда е насочена към постигане на цели по опазване на атмосферата и чистотата на атмосферния въздух, намаляване на въздействието от дейността на дружеството върху качеството на водите, безопасно управление, минимизиране и оползотворяване на нерадиоактивните отпадъци, повишаване на енергийната ефективност, оптимизиране използването на суровини и материали, намаляване на емисиите в околната среда и не на последно място минимизиране на риска от възникване на екологични щети и инциденти.

В следствие на експлоатацията на дизел-генератори и дизел-помпи, които са предназначени за аварийно електрозахранване на системите за безопасност на АЕЦ „Козлодуй” се образуват емисии на парникови газове в атмосферата. Тези съоръжения се поддържат в състояние на „горещ резерв” и периодично се изпробват. За експлоатация на тези системи „АЕЦ Козлодуй” ЕАД има издадено разрешително за емисии на парникови газове № 143-Н2/2013г. Общото количество емисии CO_2 , формирани през 2021г., съгласно верифицирания доклад на Дружеството, възлиза на 471 тона. В сравнение с конвенционална ТЕЦ, използваща въглища, през 2021 г. АЕЦ „Козлодуй” е спестила вредното въздействие от емисиите на около 18 млн. тона CO_2 , около 36 хил. тона SO_2 , 11 тона NO_x и 0,1 хил. тона прах, съдържащ естествена радиоактивност.

За дейността си Дружеството използва повърхностни води от р. Дунав и подземни води. Основната цел на водоползването, около 99,7%, е охлаждане. Останалите 0,3% се използват за производството на химически обезсолена вода, необходима за производственият процес, противопожарни и други нужди. Охлаждащите води се връщат в р. Дунав без изменение в химичните им показатели, а често и по-добри, в сравнение с тези на постъпващата вода от р. Дунав. Производствените отпадъчни води от дейността на



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

Дружеството, преминават за пречистване в изградени пречиствателни съоръжения – системи за специфична водоочистка, неутрализационни ями, каломаслоуловител и сепаратор за нефтопродукти. Битовите отпадъчни води се пречистват в пречиствателен комплекс. За установяване на степента на въздействие върху отпадъчните води, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД осъществява периодичен мониторинг на качеството им. В допълнение на задължителният мониторинг, регламентиран с разрешителните за ползване на воден обект за заустване на отпадъчни води, Дружеството изпълнява и разширен вътрешно-дружествен контрол. Резултатите от извършения контрол на зауствените отпадъчни води в р. Дунав, показва, че те не се отличават в качествено отношение от тези на взетите води. Стойностите на отделните контролирани показатели са значително под индивидуалните емисионни ограничения, поставени в разрешителните за ползване на воден обект за заустване на отпадъчни води.

В "АЕЦ Козлодуй" ЕАД има внедрена система за разделно събиране и управление на отпадъците, с която са запознати всички служители. Производствените отпадъци от дейността се събират на площадки (складове), където се сортират и подготвят за предаване за последващо безопасно оползотворяване или обезвреждане. Оползотворимите отпадъци, образувани от бита, като хартия (картон), пластмасови, метални и стъклени опаковки също се събират разделно в специално разположени в сградите на Дружеството цветни контейнери за отпадъци. Всички разделно събрани отпадъци се предават за последващо оползотворяване или обезвреждане на специализирани фирми, притежаващи необходимите разрешителни, съгласно Закона за управление на отпадъците. През 2021 г. са предадени общо 6 144,67 т. отпадъци за последващо безопасно третиране. Неоползотворимите и неопасни битови и производствени отпадъци, формирани от дейността на Дружеството, се депонират на собствено Депо за нерадиоактивни битови и производствени отпадъци, което "АЕЦ Козлодуй" ЕАД експлоатира от 2000г.

Социални въпроси и въпроси, свързани със служителите

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

Управлението на човешките ресурси в Дружеството се извършва в съответствие с целите на Политиката по управление на човешките ресурси в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД и в изпълнение на изискванията, свързани с персонала в получената лицензия за експлоатация на 5 и 6 енергиен блок за новия период. В изпълнение на тези изисквания, Дружеството изпълнява ангажиментите си за поддържане на достатъчен брой квалифициран и правоспособен персонал за изпълнение на всички дейности.

В съответствие с лицензионните условия, през периода 2022-2026 г., ще продължи наемането на персонал да се извършва чрез система за професионален подбор, спазвайки образователно-квалификационните и други изисквания, определени в длъжностните характеристики.

Списъчният състав на персонала към 31.12.2021 г. - 3 706 работници и служители, в т. ч. 1 168 жени.

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

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

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

Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

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

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

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

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е социално-отговорна компания. В Правилника за вътрешния трудов ред работодателят се ангажира да създава условия и съдейства на синдикалните организации за осъществяване на тяхната дейност, а на персонала - да упражнява обществена или синдикална дейност, без това да пречи на изпълнение на задълженията му.

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

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

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

За гарантиране спазване правата на работниците и служителите, синдикалните организации участват при изготвяне на Правилник за вътрешния трудов ред и Вътрешните правила за работна заплата. Като консултативен орган на работодателя с участието на представители на синдикатите е създадена комисия “Лекарства и помощи”, която подпомага вземането на решения за изразходване на част от средствата за социално-битово и културно обслужване за работници и служители със здравословни проблеми.

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

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

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

Сключен е договор със застрахователна компания за допълнително здравно застраховане на персонал на Дружеството. Договорът осигурява застрахователно покритие за широк обем медицински и немедицински услуги организирани в следните пакети:

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

Службата по трудова медицина, която е част от структурата на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, осъществява профилактичните прегледи, здравното обслужване и 24 часова безотказна, спешна и неотложна



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

медицинска помощ на персонала в дружеството. Извършва дейности, свързани с осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд на работещите в предприятието, както и разработване и участие в реализацията на мерки за отстраняване и намаляване на риска за здравето и безопасността при работа.

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

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

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

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

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

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

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

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

В съответствие с международните стандарти и националните изисквания се прилага процес по обучение и квалификация на персонала, неразделна част от системата за управление на “АЕЦ Козлодуй”. Централата разполага със собствен, лицензиран от Агенцията по ядрено регулиране, учебно-тренировъчен център (УТЦ), осигуряващ условия за провеждане на специализираното обучение и включващ пълномащабен симулатор за блокове с реактори ВВЕР-1000. В Дружеството се провежда задължително първоначално и поддържащо специализирано обучение за дейности в ядрени съоръжения и дейности с източници на йонизиращи лъчения. Обемът, тематиката, формите и последователността на обучението се определят в учебни програми, план-графици за обучение, програми за първоначално и поддържащо обучение на пълномащабен симулатор и заявки за обучение. Средният брой часове за обучение на служител за годината е 50 часа.

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

Чрез ежегодната оценка на индивидуалното трудово изпълнение на персонала на Дружеството се определят конкретните нужди на всеки работник или служител за подобряване на професионалната и личната му компетентност, и идентифициране на работници/служители с много добро и отлично трудово представяне, демонстриращи желание и потенциал за развитие. По отношение развитието на работниците/служителите в Дружеството, в резултат на оценяването на трудовото изпълнение, се планират конкретни дейности за разширяване на професионалната им компетентност, в подкрепа на



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

условията за реализиране на справедливи и прозрачни процедури за професионално и кариерно развитие. Този процес е регламентиран в инструкция по качество.

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

Правилата регламентирант въпросите, свързани с:

- системата на заплащане на труда;
- отчитането на работното време;
- минималните основни работни заплати по длъжности;
- видовете допълнителни трудови възнаграждения;
- реда, периодичността и сроковете на изплащане на трудовите възнаграждения.

В АЕЦ “Козлодуй” е установена повременно-премиалната система на заплащане на труда, при която размерът на основната заплата се поставя в непосредствена зависимост от отработеното време и премия под формата на допълнително трудово възнаграждение (месечна премия) за постигнати резултати.

Размерът на основната месечна работна заплата на работниците и служителите се договаря в индивидуален трудов договор между страните по трудови правоотношения и същият е не по-нисък от размера на минималната работна заплата за съответната длъжност.

Здравословни и безопасни условия на труд

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

Целите, принципите и приоритетите на ръководството по отношение на ЗБУТ са определени в Политика на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД по управление на здравето и безопасността при работа. Водеща роля за осигуряването на ЗБУТ е превантивността – предварителна реализация на мерките в областта на безопасност и здраве при работа с цел предотвратяване на неблагоприятни последици при въздействие на опасни и вредни фактори.

С цел постигане на висока култура на безопасност на работещите и изграждане на осъзнато поведение по спазване на изискванията за безопасност се прилага лидерски подход, чрез личния пример на ръководителите при изпълнение на трудовите дейности. Регламентирани са механизми за информиране, консултиране и съгласуване на действията по осигуряване на ЗБУТ с работещите и техните представители.

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

Здравословните и безопасни условия на труд се осигуряват чрез:

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

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



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

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

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

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

Няма установени професионални заболявания.

Въпроси, свързани с правата на човека

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

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

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

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

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

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

В Дружеството обявите за подбор се изготвят като не се допускат ограничения, съгласно разпоредбите на Закона за защита от дискриминация, по признак пол, раса, народност, етническа принадлежност и здравословно състояние с изключение на случаите в които, вследствие на естеството на работата полът, съответно възрастта или здравословното състояние, представлява съществен елемент от нея.

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

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

В “АЕЦ Козлодуй” ЕАД жените заемат, както висши оперативни, така и висши ръководни позиции. През годините дялът на работещите в дружеството жени остава постоянен, - малко над 31 %. Около 25,4% от всички заемащи ръководна длъжност - са жени.

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

Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

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

Съгласно Колективния трудов договор, Работодателя се задължава да отговаря на постъпили от работниците или служителите писмени заявления, искания и сигнали /жалби/ в 14-дневен срок.

Въпроси свързани с борбата с корупцията и подкупите

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

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

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

- Чрез пощенска кутия, поставена на входа на административна сграда „Управление“ в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД;
- Чрез електронна поща на следния електронен адрес: signal@npp.bg;
- Гореща телефонна линия: +359 973 7-62-62.

Разглеждането на получените сигнали се извършва на принципа на конфиденциалност на информацията и защита анонимността на лицата, подали такива сигнали. Въведена е и административна инструкция за регистриране и работа по сигналите за корупция и/или конфликт на интереси, и за защита на лицата, подали такива сигнали.

През 2021г. е постъпил 1 сигнал за корупция, същият е изпратен до Районна прокуратура – Враца за преценка дали е извършено престъпление.

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

Перспективи по отношение на екологичните и социалните политики

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

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД изпълнява програма за поддържане и повишаване на безопасността през 2021 г., 2022 г. и 2023 г., изготвена в съответствие с изискванията на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), Стратегията за управление на ОЯГ и РАО до 2030 г. на Република България, Виенската конвенция и подзаконовите нормативни актове. Изпълнението на мерките от програмата цели повишаване на безопасността на ядрените съоръжения, в съответствие с регулаторните изисквания, международни изисквания и експлоатационния опит, като се осигури адекватна надеждност на барьерите.

Изпълнява се програма за повишаване на културата на безопасност и културата на сигурност в централата. Дейностите по повишаване на културата на безопасност, предвидени в програмата са пряко свързани с лидерството за безопасност, подобряване на човешката дейност, личната отговорност и работа в екип, насърчаване утвърждаването на атмосфера на ненаказание и докладването на проблеми и



Годишен консолидиран доклад за дейността и консолидирана нефинансова декларация

31 декември 2021 г.

грешки, оптимизиране на документите, управление на човешките ресурси, както и предаване и съхраняване на знания. В културата на сигурност дейностите са насочени към по-широко информирание на персонала по въпросите, свързани с осигуряване на сигурността на ядрените съоръжения, в това число и създаване на необходимите информационни материали за персонала и външните организации, преглед, актуализация и доразработване на учебни материали, както и провеждане на обучение.

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

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

НАСКО МИХОВ
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР
“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД





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 ЕАД
гр. Козлодуй, площадка на АЕЦ

Доклад относно одита на консолидирания финансов отчет

Квалифицирано мнение

Ние извършихме одит на консолидирания финансов отчет на **АЕЦ Козлодуй ЕАД** и неговите дъщерни предприятия („Групата“), съдържащ консолидирания отчет за финансовото състояние към 31 декември 2021 г. и консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, консолидирания отчет за промените в собствения капитал и консолидирания отчет за паричните потоци за периода, завършваща на тази дата, включващи и обобщено оповестяване на съществените счетоводни политики

По наше мнение, с изключение на възможния ефект от въпросите, описани в раздела от нашия доклад „База за изразяване на квалифицирано мнение“, приложеният консолидиран финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Групата към 31 декември 2021 г., нейните финансови резултати от дейността и паричните й потоци за периода, завършващ на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от ЕС и българското законодателство.

База за изразяване на квалифицирано мнение

1. Както е оповестено в Пояснение 4.25.9 „Провизии“ от консолидирания финансов отчет към 31 декември 2021 г., спецификата на дейността на Групата както и изискванията на приложимата регулаторна рамка изискват от Групата да изготви оценка на очаквани бъдещи разходи за извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения каквато оценка на нас не ни беше предоставена по време на одита. Вследствие на това, ние не бяхме в състояние да се уверим в достатъчна степен на сигурност относно оценката на провизиите на Групата към 31 декември 2021 г., така както те са представени в консолидирания финансов отчет на Групата. Съответно, ние не бяхме в състояние да определим дали и в какъв размер биха били необходими допълнителни корекции на сумите, свързани с провизиите на Групата в случай, че е изготвена оценка съгласно изискванията на приложимото законодателство и МСС 37 Провизии, условни пасиви и условни активи“ при изготвянето на приложения консолидиран финансов отчет на Групата към 31 декември 2021 г.

2. Както е оповестено в Пояснение 13 „Материални запаси“ към консолидирания финансов отчет към 31 декември 2021 г., материалните запаси на Групата в размер на 112 523 хил. лв. основно включват резервни части с балансова стойност 99 794 хил. лв. в т.ч. резервни части и оборудване от затворените енергийни блокове 1-4 на АЕЦ Козлодуй ЕАД в размер на 5 105 хил. лв. Поради спецификата на дейността на Групата и големия обем резервни части, ние не бяхме в състояние да съберем достатъчни и уместни одиторски доказателства, че балансовата стойност на резервните части не превишава тяхната нетна реализируема стойност според преценката на ръководството за начина, по който те ще генерират бъдещи икономически изгоди за Групата чрез последваща употреба или чрез тяхната последваща продажба. Съответно, ние не бяхме в състояние да се убедим в разумна степен на сигурност, относно стойността на резервните части, представена в консолидирания финансов отчет и съответно, дали биха били необходими някакви корекции по отношение на балансовата им стойност в консолидирания отчет за финансовото състояние към 31 декември 2021 г. и респективно в резултатите от дейността за периода, завършващ на тази дата в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

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, приложим в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с тези изисквания. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето квалифицирано мнение.

Обръщане на внимание

Обръщаме внимание на Пояснение 32. „Разходи за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия“ към консолидирания финансов отчет, в което е оповестена информацията относно финансовия ефект за Групата вследствие на реализирането на Програма за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия, приета от Министерският съвет през 2021 г. Програмата предвижда механизъм за подпомагане на небитовите крайни клиенти чрез търговците на електрическа енергия, доставчиците от последна инстанция, производителите на електрическа енергия, продаващи директно на крайни небитови клиенти, и оператори на организиран борсов пазар на електрическа енергия (Доставчиците).

Обръщаме внимание на Пояснение 43. „Събития след края на отчетния период“ към консолидирания финансов отчет, в което е оповестена информацията относно възникването на некоригиращото събитие във връзка с военната инвазия на Руската федерация в Украйна започнала на 24 февруари 2022 г.

Ръководството на Групата е извършило преглед и анализ на дейности, контрагенти и икономически взаимоотношения и е идентифицирало конкретни позиции, които излагат Групата на съществен риск. На този етап, доставките на основни суровини, материали и активи за осъществяване на дейността по производство на електрическа енергия чрез ядрено гориво в АЕЦ Козлодуй ЕАД е силно зависима от контрагенти в Русия. Ръководството на Групата не е в състояние да оцени надеждно влиянието на военните действия в Украйна върху бъдещото финансово състояние и резултатите от дейността ѝ през 2022 г. поради високата степен на несигурност, която би могла да окаже съществен отрицателен ефект върху националната икономика, европейския енергиен пазар, непрекъснатостта на доставките на енергийни ресурси за България. Ръководството на Групата ще продължи да наблюдава развитието и влиянието върху всички аспекти от своята дейност, като взема всички необходими мерки, за да ограничи потенциалните бъдещи негативни ефекти върху финансовото състояние и резултатите от дейността му. Тъй като ситуацията е изключително динамична ръководството на Групата не е в състояние да оцени надеждно количествения ефект на войната върху бъдещото финансово състояние и резултатите от дейността ѝ през 2022 г. Това, от своя страна би могло да доведе до промяна в балансовите стойности на активите на Групата, които в консолидирания финансов отчет са определени при извършването на редица преценки и допускания от страна на ръководството и отчитане на най-надеждната налична информация към датата на приблизителните оценки, както и да окажат въздействие върху направените прогнози за бъдещото развитие, парични потоци и резултати от дейността на Групата.

Нашето мнение не е модифицирано във връзка с тези въпроси.

Ключови одиторски въпроси

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

Оценяване по справедлива стойност на Имоти, машини и съоръжения	
Пояснение 4.25. Преценки от определящо значение при прилагане счетоводната политика на Групата. Ключови приблизителни оценки и предположения с висока несигурност, Пояснение 7 Имоти, машини и съоръжения, Пояснение 41 Оценяване по справедлива стойност на нефинансови активи	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
Групата е възприела модела на преоценената стойност за последваща оценка на активите от клас Имоти, машини и съоръжения. Преоценената стойност представлява справедливата стойност на актива към датата на преоценка, намалена с последваща амортизация и натрупани загуби от обезценка. Справедливата стойност на имоти, машини и съоръжения се определя на базата на пазарните доказателства, представени в доклад, изготвен от независим лицензиран оценител. Преоценката на имоти, машини и съоръжения се извършва на всеки 3 години. Към датата на консолидирания финансов отчет справедливата стойност на имоти машини и съоръжения е в размер на 2 483 682 хил. лв., което представлява 60 % от стойността на активите на Групата. Преоценъчният резерв, отнасящ се за нефинансови активи към 31 декември 2021 г. е на стойност 2 176 399 хил. лв., като увеличението му през 2021 г. в резултат на извършената оценка по справедлива стойност възлиза на 260 344 хил. лв., нетно от данъци. Преоценката на имоти, машини и съоръжения по тяхната справедлива стойност е сложен процес, свързан с изчисляване на приблизителни оценки, при използване на множество допускания и прилагане на специфични методи и модели. Машините, съоръженията и оборудването на Групата са строго специфични, конкретно определени и свързани с производството на електрическа енергия чрез ядрено гориво, което за съществена част от тях не позволява алтернативната им употреба. Поради липсата на подобни активи, които да се третират като пазарни аналози, оценителят е придал най-голяма тежест на метода на амортизираната възстановителна стойност, който е част от разходния подход. Оценката е повлияна от предположения за възстановителна стойност, физическо, функционално и икономическо износване на машините и оборудването и остатъчен полезен живот. Поради това на тези оценки е присъща известна несигурност, свързана с използването на различни прогнози и предположения с висока степен на субективност. Поради спецификата на процеса на оценяване, на вида на активите и същественото използване на справедлива стойност от ниво 3 на йерархията на справедливите стойности, както и съществеността на тази група активи, ние определихме този въпрос като ключов одиторски въпрос.	По време на нашия одит, одиторските ни процедури включваха, без да са ограничени до: - Преглед на възприетата счетоводна политика на Групата по отношение на последващото отчитане на имоти, машини и съоръжения и анализ за съответствието ѝ с приложимите МСС/МСФО; - Преглед на определения полезен живот на нетекущите активи и анализ на уместността при дефинирането му; - Оценка на използваната методология и ключовите предположения, използвани от оценителя при определяне на пазарната стойност на активите от гледна точка и на база нашите познания за сектор Енергетика; - Тестване на избрани входящи данни, върху които се основава оценката на имоти, машини и съоръжения, спрямо подходяща подкрепяща документация, за оценка на тяхната точност, надеждност и пълнота; - Проучване на икономическите условия, оказващи влияние върху средата в която предприятието оперира, както и бизнес планове и стратегии, които могат да повлияят върху рисковете от съществени неточности, отклонения и несъответствия, относно използваемостта на наличните активи; - Оценка на професионалната квалификация, компетентност и опит на наетия сертифициран оценител за целите на изготвената от него оценка на пазарната стойност на активите; - Извършване на извадков принцип на независими тестове за обезценка на база на познанията ни за характера и дейността на Групата, както и информацията за спецификата на активите на Групата при отчитане на външни и вътрешни индикатори за обезценка; - Проведени срещи и дискусии с независимия оценител, извършил оценката и придобиване на разбиране за избора от оценителя цялостен подход и неговата приложимост в контекста на работния процес на Групата, източниците на информация и ключовите фактори, повлияли мнението и оценката на оценителя; - Равнение на резултатите от оценителския доклад със счетоводните регистри и позиции от финансовия отчет, които са повлияни от оценката; - Оценка на адекватността на оповестяванията в консолидирания финансов отчет.

Параграф по други въпроси

Консолидираният финансов отчет на Групата за годината, приключила на 31 декември 2020 г., е одитиран от друг одитор, който е изразил квалифицирано мнение върху този отчет на 21 май 2021 г.

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

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

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

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

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

В съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от ЕС и българското законодателство, както и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

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

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

Отговорности на одитора за одита на консолидирания финансов отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали 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, 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 консолидиран финансов отчет.

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

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания в консолидирания финансов отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от

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

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

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

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

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

Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

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

счетоводството и в чл. 100н, ал.7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа, и чл. 29 от Закона за публичните предприятия, приложими в България.

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

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

- (а) информацията, включена в консолидирания доклад за дейността за финансовата година, за която е изготвен консолидирания финансов отчет, съответства на консолидирания финансов отчет, върху който сме изразили квалифицирано мнение в „Доклад относно одита на консолидирания финансов отчет“ по-горе;
- (б) консолидирания доклад за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания;
- (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 консолидирания доклад за дейността с изключение на ефекта описан в раздела „Друга информация, различна от консолидирания финансов отчет и одиторския доклад върху него“ в „Доклад относно одита на консолидирания финансов отчет“;
- (г) в декларацията за корпоративно управление за финансовата година е представена изискваната от съответните нормативни актове информация, в т.ч. информацията по чл. 100 (н), ал. 7, т.2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа;
- (д) консолидираната нефинансова декларация за финансовата година, за която е изготвен консолидираният финансов отчет, е предоставена и изготвена в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството.

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

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

- Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД, като участници в обединение ДЗЗД ОДИТ БЕХ са назначени за задължителни одитори на финансовия отчет на АЕЦ Козлодуй ЕАД за годината, завършваща на 31 декември 2021 г. от едноличния акционер на 15 декември 2020, за период от три години.
- Одитът на консолидирания финансов отчет за годината, завършила на 31 декември 2021 г. на Дружеството представлява първа поредна година на непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от всеки един от съвместните одитори Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД.
- В подкрепа на одиторското становище ние сме предоставили в раздел „Ключови одиторски въпроси“ описание на най-важните оценени рискове, обобщение на отговора на одитора и важни наблюдения във връзка с тези рискове, когато е целесъобразно.
- Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на Групата, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит забранени услуги извън одита.
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Групата.
- За периода, за който се отнася извършения от нас задължителен одит, освен одита, ние не сме предоставяли други услуги на Групата.

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество №032
Марий Апостолов
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за одита

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество №138
Димитрина Захаринова
Управител

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за одита

10 май 2022 г.
България, гр. София

Консолидиран отчет за финансовото състояние

	Пояснение	31 декември 2021	31 декември 2020	01 януари 2020
			Преизчислено*	Преизчислено*
Активи		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи				
	7	2 483 682	2 305 662*	2 386 303*
Имоти, машини и съоръжения				
Нематериални активи	8	22 995	6 773	8 677
Инвестиционни имоти	9	4 127	4 115	4 120
Дългосрочни финансови активи		-	7	-
Вземания от свързани лица		-	1 145	3 818
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг				
всеобхватен доход (ДВД)	10	549	510	457
Отсрочени данъчни активи	11	16 260	19 965	20 055
Нетекущи активи		2 527 613	2 338 177	2 423 430
Текущи активи				
Ядрено гориво	12	428 446	433 399	303 607
Материални запаси	13	112 523	106 026*	103 607*
Търговски и други вземания	14	6 319	30 295	58 753
Вземания от свързани лица	35.1	44 315	46 822	66 185
Вземания за данък върху дохода		-	1 835	767
Пари и парични еквиваленти	15	920 884	493 094	397 438
		1 512 487	1 111 471	930 357
Активи, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи държани за разпределение към собствениците	16	56 242	56 242	57 277
Текущи активи		1 568 729	1 167 713	987 634
Общо активи		4 096 342	3 505 890	3 411 064

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Наско Михов/

Дата на съставяне: 14 април 2022 г.

Годишният консолидиран финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29.04.2022 г. и подписан на 10.05.2022 г.

С одиторски доклад на съвместните одитори
Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управляващ съдружник

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138
Димитрина Захаринова
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажмента

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за ангажмента

Консолидиран отчет за финансовото състояние (продължение)

	Пояснение	31 декември 2021	31 декември 2020	01 януари 2020
			Преизчислено*	Преизчислено*
Собствен капитал и пасиви		ХИЛ. АВ.	ХИЛ. АВ.	ХИЛ. АВ.
Собствен капитал				
Акционерен капитал	17.1	244 585	244 585	244 585
Законови резерви	17.2	24 566	24 566	24 566
Преоценъчен резерв на нефинансови активи	17.3	2 176 399	1 916 476*	1 917 362*
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи		(76 552)	(76 615)*	(77 540)*
Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност		285	250	203
Други резерви	17.4	23 697	110 635*	109 755*
Неразпределена печалба		939 960	569 232*	455 412*
Собствен капитал, отнасящ се до собствениците на предприятието майка		3 332 940	2 789 129	2 674 343
Неконтролиращо участие		23	(98)	(45)
Собствен капитал		3 332 963	2 789 031	2 674 298
Пасиви				
Нетекущи пасиви				
Заеми		-	-	10 879
Задържани суми по договори за строителство	19	97	326	978
Финансирания	20	99 182	103 158	106 966
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	21	101 478	89 345	84 910
Нетекущи търговски и други задължения	22	117	6 118	13 315
Отсрочени данъчни пасиви	11	192 617	170 661*	177 214*
Нетекущи пасиви		393 491	369 608	394 262
Текущи пасиви				
Търговски и други задължения	22	228 786	169 816	145 268
Задължения към свързани лица	35.1	4 545	4 109	4 855
Заеми	18	-	11 170	22 833
Финансирания	20	4 319	4 206	4 340
Задържани суми по договори за строителство	19	7 137	3 626	3 210
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	21	30 932	28 690	34 403
Провизия за отработено ядрено гориво и други	23	24 908	79 720	81 652
Задължение за данък върху доходите		23 382	35	64
		324 009	301 372	296 625
Пасиви, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи				
държани за разпределение към собствениците	16	45 879	45 879	45 879
Текущи пасиви		369 888	347 251	342 504
Общо пасиви		763 379	716 859	736 766
Общо собствен капитал и пасиви		4 096 342	3 505 890	3 411 064

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Наско Михов/

Дата на съставяне: 14 април 2022 г.

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29.04.2022 г. и подписан на 10.05.2022 г.

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

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138
Димитрина Захаринова, Управител

Емилия Маринова, регистриран одитор, отговорен за ангажмента

Григор Петров, регистриран одитор, отговорен за ангажмента

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

	Пояснение	2021	2020
		хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Приходи от продажба на електроенергия		2 706 203	1 258 513
Приходи от продажба на топлоенергия		3 556	3 103
Приходи от продажби на продукция от договори с клиенти	24	2 709 759	1 261 616
Приходи от продажба на услуги, стоки и други от договори с клиенти	24	3 176	2 993
Приходи от финансиране	20	3 930	3 961
Приходи от фонд СЕС	25	1 743	2 138
Други приходи и доходи	25	3 621	6 108
Печалба от продажба на нетекущи активи		23	415
Промяна в справедливата стойност на инвестиционни имоти	9	12	(5)
Разходи за материали	26	(137 741)	(131 191)
Разходи за външни услуги	27	(167 071)	(153 714)
Разходи за персонала	28	(260 231)	(245 959)
Провизии за доходи след напускане	28	(29 398)	(17 346)
Разходи за амортизация и последваща оценка на ИМС	7,8	(181 858)	(179 568)
Разходи за провизии	29	(24 908)	(37 924)
Разходи за обезценка/възстановена обезценка на финансови активи, нетно	30	(370)	1 627
Други разходи свързани с дейността	31	(431 728)	(207 151)
Разходи за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия	32	(450 000)	-
Себестойност на продадените стоки и други текущи активи		(426)	(368)
Изменение в незавършеното производство		3 539	834
Придобиване на машини, съоръжения и оборудване по стопански начин		114	1 147
Печалба от оперативна дейност		1 042 186	307 613
Финансови разходи	33	(2 381)	(1 616)
Финансови приходи	33	642	1 061
Печалба преди данъци		1 040 447	307 058
Разход за данък върху дохода	34	(149 058)	(30 785)
Печалба за годината		891 389	276 273

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Наско Михов/

Дата на съставяне: 14 април 2022 г.

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29.04.2022 г. и подписан на 10.05.2022 г.

С одиторски доклад на съвместните одитори
Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управляващ съдружник

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138
Димитрина Захаринова
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

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

	Пояснение	2021	2020
		хил. лв.	хил. лв.
Печалба за годината		891 389	276 273
Друг всеобхватен доход:			
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:			
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	21	63	1 028
Преценка на нефинансови активи	7	289 276	-
Промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход			
—печалба/ загуби от текущия период		39	(19)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	11	(28 932)	(101)
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци		260 446	908
Общо всеобхватен доход за годината		1 151 714	277 181
Печалба за годината, полагаща се на:			
Притежателите на собствен капитал на предприятието майка		891 268	276 326
Неконтролиращото участие		121	(53)
Общо всеобхватен доход за годината, полагащ се на:			
Притежателите на собствен капитал на предприятието майка		1 151 593	277 234
Неконтролиращото участие		121	(53)

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Наско Михов/

Дата на съставяне: 14 април 2022 г.

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29.04.2022 г. и подписан на 10.05.2022 г.

С одиторски доклад на съвместните одитори
Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управляващ съдружник

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138
Димитрина Захаринова
Управител

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

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

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

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Наско Михов/

Дата на съставяне: 14 април 2022 г.

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29.04.2022 г. и подписан на 10.05.2022 г.

С одиторски доклад на съвместните одитори

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032
Марий Апостолов
Управляващ съдружник

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138
Димитрина Захаринова
Управител

Емилия Маринова
Регистриран одитор, отговорен за ангажмента

Григор Петров
Регистриран одитор, отговорен за ангажмента

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

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал	Неконтролиращо участие	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2020 г. преди преизчисление	244 585	24 566	1 402 690	(70 375)	203	677 113	404 738	2 683 520	(45)	2 683 475
Ефект от корекция на грешки (Пояснение 6)	-	-	514 672	(7 165)	-	(567 358)	50 674	(9 177)		(9 177)
Салдо към 1 януари 2020 г. след преизчисление	244 585	24 566	1 917 362	(77 540)	203	109 755	455 412	2 674 343	(45)	2 674 298
Дивиденди	-	-	-	-	-	-	(162 446)	(162 446)		(162 446)
Сделки с едноличния собственик	-	-	-	-	-	-	(162 446)	(162 446)	(45)	(162 446)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	-	276 326	276 326	(53)	276 273
Другт всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	(64)	925	47	-	-	908		908
Общ всеобхватен доход за годината	-	-	(64)	925	47	-	-	908		908
Увеличение на резерви за сметка на неразпределена печалба	-	-	-	-	-	882	(882)	-	-	-
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(822)	-	-	-	822	-	-	-
Други изменения на капитала	-	-	-	-	-	(2)	-	(2)	-	(2)
Салдо към 31 декември 2020 г.	244 585	24 566	1 916 476	(76 615)	250	110 635	569 232	2 789 129	(98)	2 789 031

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Наско Михов/

Дата на съставяне: 14 април 2022 г.

Консолидираният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29.04.2022 г. и подписан на 10.05.2022 г.

С одиторски доклад на съвместните одитори

Грант Торнтон ООД
Одиторско дружество № 032

Марий Апостолов

Управляващ съдружник

Емилia Маринова

Регистриран одитор, отговорен за ангажмента

Захаринова Нексия ЕООД
Одиторско дружество № 138

Димитрина Захаринова

Управител

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за ангажмента

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

	Пояснение	2021 хил. лв.	2020 хил. лв.
Оперативна дейност			
Постъпления от клиенти		3 267 534	1 547 277
Плащания към доставчици		(438 087)	(465 784)
Плащания към персонал и осигурителни институции		(270 270)	(253 490)
Платени лицензи, такси и други към Агенция за ядрено регулиране (АЯР)		(5 385)	(6 025)
Плащания към фонд „РАО“, фонд „ИЕЯС“ и фонд „СЕС“, нетно		(370 231)	(188 969)
Парични потоци, свързани с други данъци и плащания към държавния бюджет и местните бюджети		(431 010)	(184 015)
Парични потоци, свързани със застраховки		(16 135)	(13 925)
Плащания за данък върху дохода, нетно		(127 146)	(38 449)
Други парични потоци от оперативна дейност, нетно		(4 213)	2 672
Плащания по програма на МС за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия	32	(450 000)	-
Нетен паричен поток от продължаващи дейности		1 155 057	399 292
Нетен паричен поток от оперативна дейност		1 155 057	399 292
Инвестиционна дейност			
Придобиване на имоти, машини и съоръжения		(101 161)	(111 949)
Получени и възстановени финансираня, нетно		(6 303)	(6 303)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения		24	1 383
Получени дивиденди		111	87
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност		(107 329)	(116 782)
Финансова дейност			
Получени заеми		2 649	-
Плащания по получени заеми		(13 528)	(22 248)
Платени лихви		(487)	(925)
Изплатени дивиденди		(607 905)	(162 446)
Платени задължения по лизинг		(232)	(232)
Други плащания за финансова дейност		(424)	(291)
Нетен паричен поток от финансова дейност		(619 927)	(186 142)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти		427 801	96 368
Пари и парични еквиваленти в началото на периода преди обезценка		493 094	397 443
Очаквани кредитни загуби на пари и парични еквиваленти		(11)	(717)
Пари и парични еквиваленти в края на периода	15	920 884	493 094

Съставил: _____
/Володя Боновски/

Изпълнителен директор: _____
/Наско Михов/

Дата на съставяне: 14 април 2022 г.

Консолидиранят финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 29.04.2022 г. и подписан на 10.05.2022 г.

С одиторски доклад на съвместните одитори

Грант Торнтон ООД

Одиторско дружество № 032

Марий Апостолов

Управляващ съдружник

Емилия Маринова

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Захаринова Нексия ЕООД

Одиторско дружество № 138

Димитрина Захаринова

Управител

Григор Петров

Регистриран одитор, отговорен за ангажимента

Пояснения към консолидирания финансов отчет

1. Предмет на дейност

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

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

Финансовата година на Групата приключва на 31 декември.

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

Към 31 декември 2021 г. едноличен собственик на Групата е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Крайният собственик на Групата е Българската държава чрез Министерството на енергетиката.

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

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

В към 31 декември 2021 г. Съветът на директорите е в следния състав с мандат 5 години:

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

като обстоятелството е вписано на 23.04.2021 в Търговски регистър.

Към 31 декември 2021 г. компанията майка се представява от Изпълнителния директор Наско Михов.

2. Основа за изготвяне на консолидирания финансов отчет

Консолидираният финансов отчет на Групата е съставен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (МСФО, приети от ЕС). По смисъла на параграф 1, точка 8 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството, приложим в България, терминът „МСФО, приети от ЕС“ представляват Международните счетоводни стандарти (МСС), приети в съответствие с Регламент (ЕО) 1606/2002 на Европейския парламент и на Съвета.

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

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

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

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

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

3. Промени в счетоводната политика

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

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

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

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

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

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

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

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

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

да посочат, че през отчетния период, в който лизингополучателите за първи път прилагат изменението, от тях не се изисква да оповестяват информацията, изисквана от параграф 28(е) от МСС 8.

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

Към датата на одобрение на този финансов отчет са публикувани нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2021 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Групата. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Групата през първия период, започващ след датата на влизането им в сила.

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

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

- МСФО 3 Бизнес комбинации – извършена е актуализация на препратките към Концептуалната рамка с изменения на МСФО 3 Бизнес комбинации, без да се променят по същество отчетните изисквания.
- МСС 16 Имоти, машини и съоръжения – изменение на стандарта по отношение на „Приходи преди привеждането на актива в местоположението и в състоянието, необходими за неговата експлоатация“. Забранява се приспадането от стойността на даден имот, машини и съоръжения на всякакви приходи от продажба на произведена продукция, преди привеждането на този актив в местоположението и в състоянието, необходими за неговата експлоатация по начина, предвиден от ръководството. Вместо това предприятията признават приходите от продажбата на продукция и разходите за производството ѝ в печалбата или загубата.
- МСС 37 Провизии, условни пасиви и условни активи – изменението касае промени в обременяващите договори. Разходите за изпълнение на договор се прецизират, като се уточнява, че „разходите за изпълнение на договор“ включват „разходите, които са пряко свързани с договора“. Разходите, които са пряко свързани с договор, могат да бъдат или допълнителни разходи за изпълнението на този договор, или разпределение на други разходи, които са пряко свързани с изпълнението на договорите.

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

- МСФО 1 Прилагане за първи път на международните стандарти за финансово отчитане - Изменението позволява на дъщерно дружество, което прилага параграф Г16 (а) от МСФО 1, да оценява кумулативни разлики при прилагане за пръв път на МСФО, като използва стойностите, отчетени в консолидираните отчети от неговото предприятие майка, въз основа на датата на преминаване към МСФО на предприятието майка.
- МСФО 9 Финансови инструменти - Изменението изяснява кои такси включва предприятието, когато прилага теста „10%“ в параграф Б3.3.6 от МСФО 9 при оценка дали да отпише финансов пасив. Предприятието включва само такси, платени или получени между предприятието-кредитополучател, и заемодателя, включително такси, платени или получени или от предприятието, или от заемодателя, от името на другия.
- МСФО 16 Лизинг - Изменението на МСФО 16 премахва от илюстративните примери този пример за възстановяването от лизингодателя на подобрения на наети активи, за да се елиминира всяко потенциално объркване относно третирането на стимулите за лизинг, които могат да възникнат поради начина, по който стимулите за лизинг са илюстрирани в този пример.
- МСС 41 Земеделие - Изменението премахва изискването в параграф 22 от МСС 41 да се изключват данъчните парични потоци при измерване на справедливата стойност на биологичен актив, използвайки метода на настоящата стойност. Това изменение ще осигури съответствие с изискванията на МСФО 13.

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

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

- дисконтирани парични потоци с претеглени вероятности;

- изрична корекция за риск, и
- надбавка за договорени услуги, представляваща нереализираната печалба по договора, която се признава като приход през периода на покритие.

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

Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила от 1 януари 2023 г., все още не са приети от ЕС

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

- класификацията на пасивите като текущи или нетекущи трябва да се основава на съществуващи права в края на отчетния период и да се приведе в съответствие формулировката на текстовете във всички засегнати параграфи, за да се изясни „правото“ на отсрочване на уреждането на пасива с поне дванадесет месеца и изрично посочва, че само наличните права „в края на отчетния период“ трябва да влияят върху класификацията на пасива;
- класификацията не се влияе от очакванията на Групата дали ще упражни правото си да отсрочи уреждането на пасива; и
- уреждането на пасивите може да се осъществи чрез прехвърляне на парични средства, капиталови инструменти, други активи или услуги на контрагента.

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

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

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

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

Изменения в МСС 12 Данъци върху дохода: Отсрочените данъци свързани с активи и пасиви, произтичащи от единични транзакции в сила от 1 януари 2023 г. все още не са приети от ЕС

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

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

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

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

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

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

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

4. Счетоводна политика

4.1. Общи положения

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

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

Следва да се отбележи, че при изготвянето на представения финансов отчет са използвани счетоводни оценки и допускания. Въпреки че те са базирани на информация, предоставена на ръководството към датата на изготвяне на финансовия отчет, реалните резултати могат да се различават от направените оценки и допускания.

4.2. Представяне на консолидирания финансов отчет

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

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

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

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

С цел постигане на представяне във финансовия отчет, даващо по-уместна информация за характера на дейността на Групата и ефекта от операции и други събития или условия върху финансовото му състояние, някои от елементите са представени по различен начин в сравнение с консолидираните финансови отчети за предходни периоди. Промяната касае както начина на

представяне на елементи от консолидираните Отчет за финансовото състояние, Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватния доход и Отчет за паричните потоци за периода, приключващ на 31 декември 2020 г., така и до начина на тяхното оценяване, посочени в раздел Ефект от корекция на грешки.

Следните промени са направени за сравнителния период 2020 г.:

В консолидиран отчет за финансово състояние:

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

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

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

В консолидиран отчет за паричните потоци:

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

4.3. База за консолидация

Във финансовия отчет на Групата са консолидирани финансовите отчети на предприятието майка и всички дъщерни предприятия към 31 декември 2021 г. Дъщерни предприятия са всички предприятия, които се намират под контрола на компанията майка. Налице е контрол, когато компанията майка е изложена на, или има права върху, променливата възвръщаемост от своето участие в предприятието, в което е инвестирано, и има възможност да окаже въздействие върху тази възвръщаемост посредством своите правомощия върху предприятието, в което е инвестирано. Всички дъщерни предприятия имат отчетен период, приключващ към 31 декември.

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

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

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

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

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

4.4. Бизнес комбинации

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

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

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

Репутацията се признава след определяне на всички разграничими нематериални активи. Тя представлява превишението на сумата от а) справедливата стойност на прехвърленото възнаграждение към датата на придобиване и б) размера на всяко неконтролиращо участие в придобиваното предприятие и в) в бизнес комбинация, постигната на етапи, справедливата стойност към датата на придобиване на държаното преди капиталово участие на Групата в придобиваното предприятие, над справедливата стойност на разграничимите нетни активи на

придобиваното дружество към датата на придобиване. Всяко превишение на справедливата стойност на разграничимите нетни активи над изчислената по-горе сума се признава в печалбата или загубата непосредствено след придобиването.

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

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

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

4.5. Сделки с неконтролиращи участия

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

4.6. Сделки в чуждестранна валута

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

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

4.7. Приходи

А. Приходи по договори с клиенти

Признаване и оценка на приходите от договори с клиенти

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Договорите с клиенти обичайно включват едно единствено задължение за изпълнение.

Оценяване

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

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

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

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

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

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

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

Продажба на електрическа енергия

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

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

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

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

Приходите се фактурират съгласно условията на сключения договор. За продадена ел. енергия на БНЕБ ЕАД за сегментите „Ден напред“ и „В рамките на деня“ фактурирането се извършва ежедневно при условия за плащане до 2 дни от получаване на фактурата. За всички останали продажби фактурирането се извършва в края на месеца и срок за плащане до 30 дни.

Продажба на топлоенергия

Доставките на топлоенергия се осъществяват през отоплителния сезон при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира ползите едновременно, Групата прехвърля контрола върху топлоенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето.

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

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

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

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

Приходи от услуги

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

Приходи от продажби на краткотрайни активи

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

Принципал или агент

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

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

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

Признаците, че Групата е агент, включват следните елементи:

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

Групата е агент при следните сделки:

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

Салда по договори

Търговски вземания и активи по договори

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

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

Пасиви по договори

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

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

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

Б. Други приходи и доходи

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

Приход	Подход за признаване
Нетна печалба от продажба на имоти, машини и съоръжения и нематериални активи	Печалбите или загубите, възникващи при отписването на актив от имоти, машини и съоръжения или нематериален актив в резултат на продажба, се включват в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан. Активът се отписва в момента, в който е прехвърлен контрола върху продавания актив.
Приход от преоценка на имоти, машини и съоръжения	Приход от преоценки се отчитат като приход до размер на начислени преди това разходи.
Приходи от наеми	Наемният доход от договори за оперативен лизинг се признава като доход по линейния метод за срока на лизинговия договор, освен в случаите, в които ръководството на Групата прецени, че друга системна база отразява по-точно времеви модел, при чието използване е намалена извлечената полза от настия актив.
Излишъци на активи и ликвидация на активи	Приходите от излишъци на активи се признават в момента на установяване на излишъците.
Приходи от финансиране	Когато дарението (финансирането) е свързано с разходна позиция, то се признава като приход за периодите, необходими за съпоставянето му на систематична база с разходите, които то е предвидено да компенсира. Когато дарението (финансирането) е свързано с актив, то се представя като пасив и се включва в доходите през периода на полезния живот на свързания с него актив.
Приходи от ФСЕС	Приход се признава под формата на премия, която Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ заплаща за всеки продаден от ВЕЦ мегаватчас до достигане на нетното специфично производство, изчислена като разлика между преференциалната цена и прогнозната пазарна цена.
Приходи от застрахователни събития	Приходът се признава, когато се установи правото на Групата да получи плащането.
Приходи от неустойки	Приходът се признава, когато се установи правото на Групата да получи плащането.
Приходи от отписване на задължения	Приходите от отписване на задължения се признават, когато изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.

В. Финансови приходи

Финансовите приходи се включват в консолидирания отчет за печалбата и загубата и другия всеобхватния доход, когато възникнат, и включват приходи от лихви по предоставени заеми и срочни депозити, приходи от дивиденди от други предприятия.

Финансовите приходи се представят отделно от финансовите разходи на лицевата страна на консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Признаване на приходи от лихви

Приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху брутната балансова стойност на финансовите активи, съгласно изискванията на МСФО 9 „Финансови инструменти“, с изключение на финансовите активи, които са кредитно обезценени (Фаза 3), за които приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху тяхната амортизирана стойност (брутната балансова стойност, коригирана с провизията за очаквани кредитни загуби).

Приходите от дивиденди се признават в момента на възникване на правото за получаване на плащането.

Г. Приходи от финансиране

Финансиранията представляват безвъзмездна помощ, предоставена от държавата (правителството, държавните агенции и подобни органи, които могат да бъдат местни, национални или международни), отговарящи на определението за правителствени дарения съгласно МСС 20 „Отчитане на правителствени дарения и оповестяване на държавни помощи“.

Правителствените дарения се признават в консолидирания отчет за финансовото състояние на Групата, когато има достатъчна сигурност, че Групата ще изпълни условията, свързани с тях, и дарението е получено. Финансиранията за текуща дейност се признават на систематична база в периодите, в които се признават разходите, които те следва да компенсират. Финансиранията за придобиване на нетекущи активи се представят като приходи за бъдещи периоди и се признават в печалбата или загубата на систематична база за полезния живот на съответния актив.

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

4.8. Активи и пасиви по договори с клиенти

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

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

Групата признава активи по договор, когато задълженията за изпълнение са удовлетворени и плащането не е дължимо от страна на клиента. Актив по договор е правото на предприятието да получи възнаграждение в замяна на стоките или услугите, които предприятието е прехвърлило на клиент.

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

4.9. Оперативни разходи

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

Разходи за електрическа енергия

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

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

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

Разходи за производство и пренос на топлоенергия

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

За дейност „Производство и пренос на топлоенергия”:

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

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

Разходи за спомагателни и допълнителни дейности

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

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

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

Административните разходи се отчитат като текущи разходи. Тук се отчитат и начислените „данъци върху разходите” по смисъла на Закона за корпоративното подоходно облагане.

Разходите за местни данъци по Закона за местните данъци и такси са включени в „Разходи за външни услуги” в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

4.10. Разходи за лихви и разходи по заеми

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

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

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

4.11. Печалба или загуба от преустановени дейности

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

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

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

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

4.12. Нематериални активи

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

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

Нематериалните активи с ограничен полезен живот се амортизират за срока на полезния им живот и се тестват за обезценка, когато съществуват индикации, че стойността им е обезценена. Амортизационният период и методът за амортизация на нематериалните активи с ограничен полезен живот се преглеждат най-малко в края на всяка финансова година. Промените в очаквания полезен живот или модел на консумиране на бъдещите икономически изгоди от нематериалния актив се отчитат чрез промяна на амортизационния срок или метод и се третират като промяна в приблизителните счетоводни оценки.

Последващите разходи, които възникват във връзка с нематериалните активи след първоначалното им признаване, се признават в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за периода на тяхното възникване, освен ако благодарение на тях активът може да генерира повече от първоначално предвидените бъдещи икономически ползи и когато тези разходи могат надеждно да бъдат оценени и отнесени към актива. Ако тези условия са изпълнени, разходите се добавят към себестойността на актива.

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

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

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

Разходите за амортизация са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация“.

Печалбите или загубите, възникващи при отписването на нематериален актив, представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата и балансовата стойност на актива, се включват в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато активът бъде отписан.

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

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

Научноизследователска дейност

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

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

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

Развойна дейност

Развойна дейност включва план или проект за производството на нови или съществено подобрени продукти и процеси. Разходи за развойна дейност се капитализират, само ако тези разходи могат да се измерят надеждно, продуктът или процесът са технически и търговски възможни, бъдещи икономически ползи са вероятни и Групата възнамерява и има достатъчни ресурси да завърши развитието и да използва или продаде актива. Капитализираните разходи включват материали, труд, общопроизводствени разходи, които са директно съотнесими за подготовката на актива за неговата употреба, и капитализирани лихвени разходи. Други разходи за развойна дейност се признават в печалбата и загубата, когато възникват. Капитализираните разходи за развойна дейност се оценяват по цена на придобиване, намалена с натрупаната амортизация и загубите от обезценки.

Разходите по разработването на нематериални активи, които не отговарят на тези критерии за капитализиране, се признават в момента на възникването им.

Избраният праг на същественост за нематериалните активи на Групата е в размер на 700.00 лв.

4.13. Имоти, машини и съоръжения

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

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

№	Клас ИМС	Модел за последваща оценка
1	Земи	Модел на преоценка
2	Подобрения върху земи и терени	Модел на преоценка
3	Сгради и конструкции	
	• Масивни	Модел на преоценка
	• Немасивни	Цена на придобиване

№	Клас ИМС	Модел за последваща оценка
4	Машини, съоръжения и оборудване	Модел на преоценка
5	Компютърни системи	Цена на придобиване
6	Транспортни средства	
	• товарни превозни средства	Модел на преоценка
	• леки автомобили	Цена на придобиване
	• специални превозни средства	Модел на преоценка
7	Обзавеждане и стопански инвентар	Цена на придобиване
8	Резервни части, отчитани като ИМС	Модел на преоценка
9	Други ИМС	Цена на придобиване

Имоти, машини и съоръжения, които се отчитат последващо по модела на преоценката, се оценяват по преоценена стойност, която е равна на справедливата стойност към датата на преоценката, намалена с натрупаните впоследствие амортизации и загуби от обезценка. Направените преоценки се представят в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и се отчитат за сметка на собствения капитал (преоценъчен резерв), ако не се предхождат от начислени преди това разходи. При продажба или отписване на преоценения актив останалият преоценъчен резерв се отразява за сметка на неразпределената печалба.

Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:

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

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

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

Като съществено отклонение се приема отклонение на балансовата стойност от справедливата стойност на актива към датата на изготвяне на консолидирания финансов отчет над 5%. Съществено е отклонението и ако то е под 5%, но разликата между балансовата стойност и справедливата стойност като кумулативна величина на ИМС е съществена за целите на изготвяне на консолидирания финансов отчет.

Имоти, машини и съоръжения, които не се отчитат последващо по модела на преоценка, се оценяват по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

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

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

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

Сгради	25-70 години
Машини, съоръжения и оборудване	5-55 години
Мобилни телефони	3-5 години
Повдигателни съоръжения	22-55 години

Преносими инструменти	5-19 години
КИП и А системи	5-40 години
Автомобили	9-42 години
Транспортни средства	5-40 години
Компютърна техника	2-28 години
Обзавеждане	3-35 години

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

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

4.14. Лизинг (Наети активи)

Групата като лизингополучател

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

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

Оценяване и признаване на лизинг като лизингополучател

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

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

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

Лизинговите плащания, включени в оценяването на лизинговото задължение, се състоят от фиксирани плащания, променливи плащания въз основа на индекс или процент, суми, които се

очаква да бъдат платими съгласно гаранция за остатъчна стойност и плащания, произтичащи от опции, разумно сигурни за да се упражняват.

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

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

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

Групата е избрала да отчита краткосрочните лизингови договори и лизингови договори, основният актив по които е с ниска стойност, като използва освобождавания от изискванията за признаване. Вместо признаване на актив с право на ползване и задължение за лизинг, плащанията във връзка с тях се признават като разход в печалбата или загубата на линейна линия през срока на лизинга.

В отчета за финансовото състояние, активите с право на ползване са включени в имоти, машини и съоръжения, а задълженията за лизинг са включени в търговски и други задължения.

Групата като лизингодател

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

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

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

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

При изчисляване на размера на обезценката Групата дефинира най-малката разграничима група активи, за която могат да бъдат определени самостоятелни парични потоци (единица, генерираща парични потоци). В резултат на това някои от активите подлежат на тест за обезценка на индивидуална база, а други - на база на единица, генерираща парични потоци. Репутацията е отнесена към единиците, генериращи парични потоци, които вероятно ще извлечат ползи от съответната бизнес комбинация и които представляват най-ниското ниво в Групата, на което ръководството наблюдава репутацията.

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

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

подобрения на активи. Дисконтовите фактори се определят за всяка отделна единица, генерираща парични потоци, и отразяват съответния им рисков профил, оценен от ръководството на Групата.

Загубите от обезценка на единица, генерираща парични потоци, се разпределят в намаление на балансовата стойност първо на репутацията, отнасяща се към тази единица, и след това на останалите активи от единицата, пропорционално на балансовата им стойност. С изключение на репутацията за всички други активи на Групата ръководството преценява последващо дали съществуват индикации за това, че загубата от обезценка, призната в предходни години, може вече да не съществува или да е намалена. Обезценка, призната в предходен период, се възстановява, ако възстановимата стойност на единицата, генерираща парични потоци, надвишава нейната балансова стойност.

4.16. Инвестиционни имоти

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Групата отписва инвестиционните си имоти при продажбата им или при трайното им изваждане от употреба, в случай че не се очакват никакви икономически изгоди от тяхното освобождаване. Печалбите или загубите, възникващи от изваждането им от употреба или тяхната продажба, се

признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и се определят като разлика между нетните постъпления от освобождаването на актива и балансовата му стойност.

4.17. Финансови инструменти

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

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

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

4.17.1. Финансови активи

Първоначално признаване и класификация

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

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

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

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

Първоначално оценяване

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

Последващо оценяване и представяне

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

Финансови активи по амортизирана стойност (дългови инструменти)

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

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

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

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

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

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

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

При първоначално признаване Групата класифицира инвестициите в капиталови инструменти в тази категория когато отговарят на определението за собствен капитал съгласно МСС 32 „Финансови инструменти: Представяне“ и не се държат за търгуване.

Последващото оценяване на тази категория инструменти се извършва по справедлива стойност, като промените се признават в друг всеобхватен доход. Справедливите стойности се определят въз основа на котирани цени на активен пазар, а когато няма такъв на база техники за оценяване, обикновено анализ на дисконтираните парични потоци.

Печалбите или загубите от тези финансови активи никога не се рекласифицират в печалбата или загубата. Дивидентите се признават в статия „финансови приходи“ в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато правото на плащане е установено. Капиталовите инструменти, определени по справедлива стойност в друг всеобхватен доход, не подлежат на обезценка.

Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата

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

В случай, че по този начин се елиминирала или намалява значително несъответствието в оценяването или признаването на даден финансов актив, което би произтекло от признаване на резултати и промени въз основа на различни бази, Групата може да приложи изключенията, съгласно МСФО 9 и при първоначално признаване да неотменимо да определи финансов актив,

като оценяван по справедлива стойност през печалбата или загубата, вкл. договори за доставка на нефинансова позиция. Такива финансови активи се представят в пояснителните приложения към консолидирания финансов отчет отделно от другите инструменти, за които задължително се прилага този подход на оценяване.

Отписване

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

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

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

Обезценка на финансови активи

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4.17.2. Финансови пасиви

Първоначално признаване, класификация и оценка

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

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

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

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

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

Последващо оценяване

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

Финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата

Финансовите пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, включват финансови пасиви, държани за търгуване, и финансови пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата.

Финансовите пасиви се класифицират като държани за търгуване, ако са направени с цел обратно изкупуване в близко бъдеще.

Печалбите или загубите от пасиви, държани за търгуване, се признават в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

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

Групата не е определила финансови пасиви като отчитан по справедлива стойност в печалбата или загубата.

Финансови пасиви, оценявани по амортизирана стойност

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

Финансовите пасиви се оценяват последващо по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва. Амортизираната стойност се изчислява, като се вземе предвид всяка отстъпка или премия при придобиването, също такси или разходи, които са неразделна част от ефективния лихвен процент. Разходите (изчислени чрез използването на метода на ефективната лихва) се включва като финансови разходи в консолидирания отчет за печалбата или загубата и други всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

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

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

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

Отписване

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

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

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

Компенсацие на финансови инструменти

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

4.18. Материални запаси

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

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

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

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

Ядрено гориво

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

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

4.19. Данъци върху дохода

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

Текущите данъчни активи и/или пасиви представляват тези задължения към или вземания от данъчните институции, отнасящи се за текущи или предходни отчетни периоди, които не са платени към датата на консолидирания финансов отчет. Текущият данък е дължим върху облагаемия доход, който се различава от печалбата или загубата във финансовите отчети. Изчисляването на текущия данък е базирано на данъчните ставки и на данъчните закони, които са в сила към края на отчетния период.

Отсрочените данъци се изчисляват по пасивния метод за всички временни разлики между балансовата стойност на активите и пасивите и тяхната данъчна основа. Отсрочен данък не се предвижда при първоначалното признаване на актив или пасив, освен ако съответната транзакция не засяга данъчната или счетоводната печалба.

Отсрочените данъчни активи и пасиви не се дисконтират. При тяхното изчисление се използват данъчни ставки, които се очаква да бъдат приложими за периода на реализацията им, при условие че те са влезли в сила или е сигурно, че ще влезнат в сила, към края на отчетния период.

Отсрочените данъчни пасиви се признават в пълен размер.

Отсрочени данъчни активи се признават, само ако съществува вероятност те да бъдат усвоени чрез бъдещи облагаеми доходи. Относно преценката на ръководството за вероятността за възникване на бъдещи облагаеми доходи, чрез които да се усвоят отсрочени данъчни активи, вижте Пояснение 4.25.8

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

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

4.20. Пари и парични еквиваленти

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

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

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

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

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

4.22. Собствен капитал, резерви и плащания на дивиденди

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

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

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

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

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

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

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

Всички трансакции със собственика на Групата са представени отделно в консолидирания отчет за промените в собствения капитал.

4.23. Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на служителите

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

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

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

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

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

Съгласно чл. 222, ал. 3 от Кодекса на труда, след като служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Групата е задължена да му изплати еднократно обезщетение в размер на две брутни работни заплати. В случай че служителят е работил в Групата не по малко от 10 /десет/ години, и който е получил в рамките на КТД уведомление по чл.49, че е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст при условията на чл.68 или чл.69б от КСО, прекратил трудовия си договор в срок до два месеца от датата на уведомяване за придобитото право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, еднократно придобива право на завишен размер на обезщетението по чл.222, ал.3 от КТ.

Съгласно чл. 48 от Колективния трудов договор при прекратяване на трудовото правоотношение поради болест (на основание чл. 325, ал.1, т. 9 и чл. 327, ал.1, т. 1 от Кодекса на труда) работник или служител, страна по КТД има право на обезщетение по реда на чл.222, ал.2 от КТ, в размер на брутното му трудово възнаграждение, при условие, че има най-малко 5/пет/ години трудов стаж и през последните 5/пет/ години не е получавал обезщетение на това основание, и ако не е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст по чл.68 от КСО, както следва:

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

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

Съгласно чл.50, ал. 1 от Колективния трудов договор работник или служител работил не по-малко от 10 години в АЕЦ „Козлодуй“, прекратил трудовия си договор в срок до два месеца от датата на уведомяване за придобито право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, еднократно придобива право на завишен размер на обезщетението по чл.222, ал.3 от Кодекса на труда. Обезщетението се определя като брой години и пълни месеци трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД при условията на първа категория труд се умножат с 1.66 плюс брой години и пълни месеци трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД при условията на втора категория труд се умножат с 1.25 плюс брой години и пълни месеци трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД при условията на трета категория труд. Така определеното произведение се умножава с коефициент 1,0.

Планът за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран.

Задължението, признато в консолидирания отчет за финансовото състояние относно планове с дефинирани доходи, представлява настоящата стойност на задължението по изплащане на дефинирани доходи към края на отчетния период.

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

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

При прекратяване на трудовото правоотношение поради болест работникът или служителът има право на обезщетение от Групата съгласно чл. 222, ал. 2 от КТ и КТД, в размер на брутното му трудово възнаграждение, при условие, че има най-малко 5/пет/ години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и през последните 5/пет/ години преди освобождаването си не е получавал обезщетение на това основание.

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

Разходите за лихви, свързани с пенсионните задължения, са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“. Всички други разходи, свързани с разходи за пенсионни възнаграждения на служителите, са включени на ред „Разходи за персонала“.

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

4.24. Провизии, условни пасиви и условни активи

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

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

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

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

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

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

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

4.25.1. Полезен живот на амортизируеми активи

Финансовото отчитане на имоти, машини и съоръжения, и нематериални активи включва използването на приблизителни оценки за техните очаквани полезни жизни и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството на Групата. Към 31 декември 2021 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Групата. Балансовата стойност на имоти, машини и съоръжения са анализирани в Пояснение 7, а на нематериалните активи – в Пояснение 8.

4.25.2. Приходи от договори с клиенти

При признаване на приходите по договори с клиенти ръководството прави различни преценки, приблизителни оценки и предположения, които оказват влияние върху отчетените приходи, разходи, активи и пасиви по договори. Ключовите преценки и предположения, които оказват съществено влияние върху размера и срока за признаване на приходите от договори с клиенти са оповестени в Пояснение 24.

4.25.3. Оценяване по справедлива стойност на финансови инструменти и нефинансови активи

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

Групата отчита последващо основни групи имоти, машини и съоръжения, инвестиционни имоти по преоценена стойност и капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, като използва доклади на независими външни оценители за определяне на справедливата им стойност. Подробна информация относно преоценката, използваните оценителски методи,

основни допускания и преценки при определяне на справедливата стойност е представена в Пояснение 7, Пояснение 8 и Пояснение 9.

Ръководството счита, че справедливите стойности на имоти, машини и съоръжения, инвестиционни имоти, както и на финансовите инструменти, включващи пари и парични еквиваленти, търговски и други вземания, предоставени и получени заеми, търговски и други задължения и други финансови активи, не се отличават от техните балансови стойности, особено ако те са с краткосрочен характер или приложимите лихвени проценти се променят според пазарните условия.

4.25.4. Материални запаси

Ядрено гориво

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

Оценка

Материални запаси с балансова стойност към 31 декември 2021 г. в размер на 112 523 хил. лв. (31 декември 2020 г.: 106 026 хил. лв.) се оценяват по по-ниската стойност от цената на придобиване и нетната реализуема стойност. При определяне на нетната реализуема стойност ръководството взема предвид най-надеждната налична информация към датата на приблизителната оценка и използва доклади на външни независими лицензирани оценители за залежалите и обездвижени материални запаси..

4.25.5. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране

Задълженията за доходи на персонала при пенсиониране се определят чрез актюерска оценка. Тази оценка изисква да бъдат направени предположения за нормата на дисконтиране, бъдещото нарастване на заплатите, текучеството на персонала и нивата на смъртност. Поради дългосрочния характер на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране, тези предположения са обект на значителна несигурност. Към 31 декември 2021 г. задълженията на Групата за доходи на персонала при пенсиониране, признати в консолидирания отчет за финансовото състояние, са в размер на 132 410 хил. лв. (31 декември 2020 г.: 118 035 хил. лв.). Допълнителна информация за задълженията за доходи на персонала при пенсиониране е представена в Пояснение 21.

4.25.6. Обезценка на нематериални активи, инвестиционни имоти и имоти, машини и съоръжения

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

Групата е отчела загуби от обезценка на нетекущи активи през текущия период в размер на 488 хил. лв. (през 2020 г. не е отчело загуби от обезценка на нетекущи активи) и приход от възстановени в предходни периоди обезценка на нетекущи активи в размер на 1 098 хил. лв.

4.25.7. Обезценка на кредити и вземания

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

Подход за обезценка на парични средства в банки

Паричните средства и паричните еквиваленти са най-високо ликвидните финансови инструменти. Те не са носители на сетълмент риск, а ликвидният риск, който носят е ограничен до техническата възможност дадено разпореждане с тях да не бъде изпълнено. Паричните средства, депозирани в банки, обаче са носители на кредитен риск от контрагента (риск от неизпълнение). Рискът от контрагента представлява вероятността насрещната страна по финансова сделка да не изпълни своите договорни задължения. Групата прилага стандартизирания подход за изчисление на очакваните кредитни загуби на паричните средства в банки, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Групата е депозирала паричните си средства. Към 31 декември 2021 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на парични средства в банки възлиза на 2 197 хил. лв. (31 декември 2020 г.: 2 182 хил. лв.) (Пояснение 15).

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

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

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

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

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

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

Така идентифицираните рискови фактори се считат за индикация за възможно нарастване на кредитния риск. Количественият ефект на нарастване на кредитния риск към контрагенти от индустрия „Енергия“ се определя посредством обособяване на допълнителна индустрия – „Енергия – висок риск“, при която е добавен компонентът „специфичен риск“, който участва при определянето на дисконтовия процент, използван за изчисляване на размера на обезценката. Оценката на съотношението между наблюдаваните исторически данни за неизпълнение, прогнозните икономически условия, определяне на риска по индустрии и размера на очакваните кредитни загуби е значителна преценка. Информация за обезценките за очаквани кредитни загуби на Групата е представена в Пояснение 14. Към 31 декември 2021 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на вземания от свързани лица е представена в Пояснение 35.

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

Групата прилага индивидуален подход за обезценка на вземания с елемент на финансиране и предоставени кредити. Моделът за обезценка се базира на договорените в условията на финансовия инструмент парични потоци, както и допусканията и преценките за очаквани парични потоци и

реализируемостта на финансовия актив, възприети от ръководствата при изготвянето на финансовите отчети.

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

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

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

Подход за обезценка на съдебни и присъдени вземания

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

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

4.25.8. Отсрочени данъчни активи

Оценката на вероятността за бъдещи облагаеми доходи за усвояването на отсрочени данъчни активи се базира на последната одобрена бюджетна прогноза, коригирана относно значими необлагаеми приходи и разходи и специфични ограничения за пренасяне на неизползвани данъчни загуби или кредити. Данъчните норми в различните юрисдикции, в които Групата извършва дейност, също се вземат предвид. Ако надеждна прогноза за облагаем доход предполага вероятното използване на отсрочен данъчен актив особено в случай, когато активът може да се употреби без времево ограничение, тогава отсроченият данъчен актив се признава изцяло. Признаването на отсрочени данъчни активи, които подлежат на определени правни или икономически ограничения или несигурност, се преценява от ръководството за всеки отделен случай на базата на специфичните факти и обстоятелства.

4.25.9. Провизии

Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво

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

През 2018 г. между АЕЦ „Козлодуй“ и ФГУП „ПО „МАЯК“, Русия, съгласувано с Евратом Агенцията по доставките, Люксембург е подписано рамково Допълнение към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка в Русия на 414 касети ОЯГ от ВВЕР-1000 в периода 2019-2023г. С оглед на продължителния характер на подготовителните дейности за осъществяване извозването на ОЯГ, включително организационно-технически мероприятия, изготвяне на необходимата документация, получаване на сертификати и разрешителни, е разработена нова транспортна схема за превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000. Първият превоз по тази схема се осъществи през м.декември 2020 г. Разходите за изпълнението му са финансирани от провизираните през 2018 г. целеви средства за управление на ОЯГ вкл. за

дейностите по извозване, технологично съхранение и преработване на ОЯГ, останали неосъществени от предходни години.

С цел изпълнение на задълженията по “Стратегия за управление на РАО и ОЯГ до 2030” за превоз на минимум 50 тона тежък метал годишно ОЯГ и осигуряване на необходимото финансиране, съгласно действащите Счетоводни политики на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и изискванията на Международен счетоводен стандарт 37 “Провизии, условни пасиви и условни активи” в текущите разходи за 2021 г. е начислена провизия за управление на ОЯГ на стойност 24 908 хил.лв. Изчисленията се базират на най-добрата приблизителна оценка на разходите на 1 превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000 (96 касети), необходими за покриване на текущото задължение към 31.12.2021 г.

Към края на отчетния период завършващ на 31 декември 2021 г. сумата на признатата провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ е 24 908 хил. лв., включваща стойността на неосъществените превози на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка за 2021 г.

Провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация

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

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

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

- Групата е подчинена на специални нормативни актове – Закон за безопасното използване на ядрената енергия, Наредби за ценообразуване и приети от Министерския съвет Постановления за набиране на средства във фонд „РАО” и фонд „ИЕЯС”. Съгласно изискванията на тези нормативни актове в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход са начислени текущи разходи за дължими вноски към тези фондове, които се превеждат по бюджетни сметки. Спазвайки принципа за „съпоставимост на приходите и разходите” от Закона за счетоводството в цената на ел. енергията за регулиран пазар, определена от КЕВР, е признат разход до размера на дължимите вноски към фондовете „ИЕЯС” и „РАО”;

- Във връзка със споразуменията с Европейската комисия за предсрочно затваряне на блокове от 1 до 4 са договорени от Държавата, финансираните от външни източници за изграждане на хранилище за сухо съхранение на отработеното ядрено гориво (ОЯГ), за покриване на разходи за заплати и осигуровки на персонала от трети и четвърти блок и други финансирания;

- Извършено е безвъзмездно предаване на активите от първи и втори блок през декември 2008 г. съгласно Решение № 839 на Министерски съвет от „АЕЦ Козлодуй” ЕАД на ДП „РАО”, гр. София с предмет на дейност „извеждане от експлоатация”. С Решение на МС № 1038 от 19 декември 2012 г. блокове 3 и 4 на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД са обявени като съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци и е определено предоставянето им за управление на ДП „РАО”. На 01.03.2013 г. имуществото, принадлежащо към 3 и 4 блок, заедно със съответния персонал са прехвърлени на ДП „РАО”.

Съгласно нормативните изисквания, когато реализацията на проекта за извеждане от експлоатация се окаже по-скъпа от одобрените от Управителния съвет на фонд „ИЕЯС” оценки, необходимите допълнителни разходи са за сметка на лицето, което последно е експлоатирано ядреното съоръжение (в случая АЕЦ Козлодуй). Тъй като към датата на одобряване на консолидирания финансов отчет не е направена оценка на прогнозните разходи за проекта от страна на фонд „ИЕЯС”, Групата не може надеждно да оцени задължението и не е признало провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 31 декември 2021 г. и 31 декември 2020 г.

5. База за консолидация

Инвестиции в дъщерни предприятия

Дъщерните предприятия, включени в консолидацията, са както следва:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	Основна дейност	31 декември 2021г. Участие %	31 декември 2020г. Участие %
„АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД	България	Изграждане на енергийни блокове	100	100
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	България	Производство и продажба на ел. енергия	100	100
„Интерприборсервиз“ ООД	България	Сервизни услуги	63.96	63.96
АЕЦ „Строителен надзор“ ЕООД	България	Строителен надзор	100	-

През отчетния период Групата е учредила дъщерно дружество АЕЦ „Строителен надзор“ ЕООД с регистриран капитал в размер на 5 хил. лв. През 2021 г. Дружеството все още не осъществява активна стопанска дейност, а към датата на финансовия отчет е със статут на новучредено дружество.

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

Име на дъщерното предприятие	Дял на участието и правата на глас на НКУ		Общ всеобхватен доход, разпределен на НКУ		Натрупани НКУ	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
„Интерприборсервиз“ ООД	63.96 %	63.96%	121	(53)	23	(98)

През 2021 г. и 2020 г. не са изплащани дивиденди на неконтролиращото участие.

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

	31.12.2021 г. ХИЛ. ЛВ.	31.12.2020 г. ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи	262	338
Текущи активи	1 148	1 265
Общо активи	1 410	1 603
Текущи пасиви	1 024	1 564
Общо пасиви	1 024	1 564
Собствен капитал, отнасящ се до собствениците на предприятието майка	40	(177)
Неконтролиращи участия	23	(98)
	2021 г. ХИЛ. ЛВ.	2020 г. ХИЛ. ЛВ.
Приходи	7 586	6 952
Печалба за годината, отнасяща се до собствениците на предприятието майка	216	(94)
Печалба/(загуба) за годината, отнасяща се до неконтролиращото участие	121	(53)
Печалба за годината	337	(147)
Общо всеобхватен доход за годината	337	(147)
Нетни парични потоци от оперативна дейност	395	269
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	(4)	(131)
Нетни парични потоци от финансова дейност	(423)	(302)
Нетен паричен поток	(32)	(46)

6. Ефект от корекция на грешка

През текущия отчетен период Групата е отчела корекции на грешки от предходни периоди както следва:

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

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

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

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

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

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

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

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

Активи	Увеличение / (намаление) за корекция на		01 януари 2020 хил. лв. преизчислен
	01 януари 2020 хил. лв.	грешка хил. лв.	
Имоти, машини и съоръжения (Пояснение 6.2)	2 435 025	(48 722)	2 386 303
Нематериални активи	8 677	-	8 677
Инвестиционни имоти	4 120	-	4 120
Вземания от свързани лица	3 818	-	3 818
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	457	-	457
Отсрочен данъчен актив (Пояснение 6.3.1)	27 272	(7 217)	20 055
Нетекущи активи	2 479 369	(55 939)	2 423 430
Ядрено гориво	303 607	-	303 607
Материални запаси (Пояснение 6.2)	54 885	48 722	103 607
Търговски и други вземания	71 014	(12 261)	58 753
Вземания от свързани лица	53 924	12 261	66 185
Вземания за данък върху дохода	767	-	767
Пари и парични еквиваленти	397 438	-	397 438
Текущи активи	881 635	48 722	930 357
Активи, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи държани за разпределение към собствениците	57 277	-	57 277
Общо активи	3 418 281	(7 217)	3 411 064
Собствен капитал и пасиви			
Акционерен капитал	244 585	-	244 585
Законови резерви	24 566	-	24 566
Преоценъчен резерв на нефинансови активи (Пояснение 6.1)	1 402 690	514 672	1 917 362
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи (Пояснение 6.3)	(70 375)	(7 165)	(77 540)
Резерв от преоценки на капиталови инструменти по справедлива стойност	203	-	203
Други резерви (Пояснение 6.1 и 6.3)	677 113	(567 358)	109 755
Неразпределена печалба (Пояснение 6.1 и 6.3)	404 738	50 674	455 412
Собствен капитал, полагащ се на акционера на компанията майка	2 683 520	(9 177)	2 674 343
Не контролиращо участие	(45)	-	(45)
Общо собствен капитал	2 683 475	(9 177)	2 674 298
Заеми	10 879	-	10 879
Задържани суми по договори за строителство	978	-	978
Финансирания	106 966	-	106 966
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	84 910	-	84 910
Нетекущи търговски и други задължения	13 315	-	13 315
Отсрочени данъчни пасиви (Пояснение 6.3)	175 254	1 960	177 214
Нетекущи пасиви	392 302	1 960	394 262
Търговски и други задължения	145 333	(65)	145 268
Задължения към свързани лица	4 790	65	4 855
Заеми	22 833	-	22 833
Финансирания	4 340	-	4 340
Задържани суми по договори за строителство	3 210	-	3 210
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	34 403	-	34 403
Провизии за ОЯГ и други	81 652	-	81 652
Задължение за данък върху дохода	64	-	64
Текущи пасиви	296 625	-	296 625
Пасиви, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи държани за разпределение към собствениците	45 879	-	45 879
Общо пасиви	734 806	1 960	736 766
Общо собствен капитал и пасиви	3 418 281	(7 217)	3 411 064

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

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

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

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

Корекция на отсрочени данъци		хил. лв.
Увеличение на резерви от преценка на планове с дефинирани доходи		7 165
Увеличение на неразпределената печалба		52
Намаление на отсрочени данъчни актив		(7 217)
Увеличение на неразпределената печалба		1 960
Намаление на отсрочени данъчни пасив		(1 960)

Извършената корекция на грешки от предходни периоди няма ефект върху Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за предходния отчетен период. Рекласификациите на позициите за сравнимите периоди са както следва:

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

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

7. Имоти, машини и съоръжения

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

	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Активи с право на ползване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност							
Салдо към 01.01.2021 г.	477 789	2 023 061	11 115	68 346	177 715	896	2 758 922
Придобити	68	25	-	1	90 650	-	90 744
Трансфери	140	41 247	172	525	(42 084)	-	-
Отписани	-	(5 315)	(44)	(99)	(4 076)	-	(9 534)
Рекласификация към други категории активи	-	-	-	-	(19 186)	-	(19 186)
Преоценка призната в капитала	28 234	293 276	1 192	-	-	-	322 702
Обезценка призната в капитала	(895)	(32 531)	-	-	-	-	(33 426)
Обезценка призната в печалба и загуба	(488)	-	-	-	-	-	(488)
Възстановена обезценка в печалба и загуба	366	660	72	-	-	-	1 098
Преоценка за сметка на натрупана амортизация	(36 732)	(466 254)	(3 877)	-	-	-	(506 863)
Салдо към 31.12.2021 г.	468 482	1 854 169	8 630	68 773	203 019	896	2 603 969
Амортизация							
Салдо към 01.01.2021 г.	(25 525)	(368 061)	(3 108)	(56 237)	-	(329)	(453 260)
Начислена	(11 268)	(162 489)	(1 057)	(4 160)	-	(224)	(179 198)
Отписана	-	5 170	39	99	-	-	5 308
Преоценка за сметка на натрупана амортизация	36 732	466 254	3 877	-	-	-	506 863
Салдо към 31.12.2021 г.	(61)	(59 126)	(249)	(60 298)	-	(553)	(120 287)
Балансова стойност към 31 декември 2021 г.	468 421	1 795 043	8 381	8 475	203 019	343	2 483 682

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

	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Активи с право на ползване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност							
Салдо към 01.01.2020 г.	476 655	1 998 754	9 022	68 069	181 665	896	2 735 061
Ефект от корекция на грешки	-	-	-	-	(48 722)	-	(48 722)
Салдо към 01.01.2020 г. преизчислено	476 655	1 998 754	9 022	68 069	132 943	896	2 686 339
Придобити	-	191	-	16	101 656	-	101 863
Трансфери	1 134	50 297	2 157	326	(53 914)	-	-
Рекласификация към нематериални активи	-	-	-	-	(1 077)	-	(1 077)
Отписани	-	(26 181)	(64)	(65)	(1 893)	-	(28 203)
Салдо към 31.12.2020 г.	477 789	2 023 061	11 115	68 346	177 715	896	2 758 922
Амортизация							
Салдо към 01.01.2020 г.	(14 312)	(231 335)	(2 146)	(52 138)	-	(105)	(300 036)
Начислена	(11 213)	(159 977)	(1 009)	(4 163)	-	(224)	(176 586)
Отписана	-	23 251	47	64	-	-	23 362
Салдо към 31.12.2020 г.	(25 525)	(368 061)	(3 108)	(56 237)	-	(329)	(453 260)
Балансова стойност към 31 декември 2020 г.	452 264	1 655 000	8 007	12 109	177 715	567	2 305 662

Преоценените стойности включват нов преоценъчен резерв преди данъци в размер на 332 702 хил. лв. Същият не подлежи на разпределение на собствениците на Групата.

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

Всички разходи за амортизация и обезценка (или възстановяване, ако има такива) са включени в “Амортизация и обезценка на нефинансови активи”.

Групата има договорни задължения за придобиване на активи на стойност 14 515 хил. лв., което следва да се реализира през 2022 г.

Групата не е заложила имоти, машини, съоръжения като обезпечение по свои задължения.

Преглед за преоценка

Съгласно счетоводната политика на Групата имотите, машините и съоръженията се преоценяват на 3 години или на по-кратки срокове. Към 31 декември 2021 г. е извършена оценка на справедливата стойност съгласно изискванията на МСС 16 и МСФО 13. Преоценката е извършена на база на оценка на техните справедливи стойности от независим лицензиран оценител „Инженерингсервиз София“ ООД.

Съгласно МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“, при оценяването на справедливата стойност на нефинансовите активи се отчита способността на даден пазарен участник да генерира икономически ползи чрез използване на актива с цел максимизиране на стойността му или чрез продажбата му на друг пазарен участник, който ще го използва по такъв начин. Активите на Групата, включени в прегледа за преоценка, са специфични, строго свързани с дейността на Групата и алтернативната употреба на по — голяма част от тях е невъзможна или трудно, т.е. друго използване от страна на пазарните участници, малко вероятно би довело до максимизиране стойността на активите, поради което е прието, че текущото им използване в дейността максимизира стойността.

Има три общоприети подхода за оценка, а именно, разходен, пазарен и доходен подход. Разходният подход обикновено осигурява най-надеждна индикация за стойността на подобренията върху земята, сградите със специално предназначение, специалните конструкции, инфраструктура и специалните машини и оборудване.

Разходният подход оценява стойността на базата на разхода за възпроизвеждане или подмяна на собствеността, намален с обезценяването, породено от физическо износване и функционално (техническо) и икономическо остаряване, ако има такова и то може да се измери.

Физическо обезценяване е форма на обезценяване и представлява загуба на стойност в резултат на нормално използване на съоръженията и на излагането им въздействията на околната среда. Функционалното (техническото) стареене е загуба на стойност, причинена от фактори, присъщи на актива, като промени в материалите и технологиите, които водят до излишни капиталови разходи в съществуващите съоръжения, липса на пълно използване и невъзможност за разширяване или осъвременяване на собствеността.

Разходът за възпроизвеждане или подмяна на актива с нов включва както стойността на актива, така и разходите за транспорт, застраховка, товаро-разтоварни работи, монтаж и изпитвания за въвеждане в експлоатация.

Разходът за ново възпроизводство на оборудване със специален дизайн и производство ще бъде базиран на текущи пазарни цени за труд, материали и производствени компоненти, плюс проектантски хонорар, инженерингов хонорар и режийни разноски и печалба.

Пазарният подход установява стойността чрез анализ на скорошни продажби на сравнима собственост.

Пазарния подход сравнява оценявания актив с други, за които вече има извършена транзакция на собствеността. Стойността на аналога се намалява с отбивки за размер, местоположение, изграденост на инфраструктурата в района и други фактори, за да се постигне сравнимост на активите.

С оглед прилагане на метода, данни са получени от информация, събрана от публични търгове, каталози на подобни активи, предлагани за продажба, конфиденциална информация, свързана с продажба на подобни активи. След събиране на пазарни данни, собствеността, подлежаща на оценяване, е проучена, за да се определи нейното състояние, как е била поддържана, рекондиционирана и преустройвана в миналото и други фактори на използване, които биха повлияли тяхната сравнимост с позициите, които се обменят на пазара. Препенени са положителните и отрицателни атрибути и измерени спрямо характеристиките на сравнимите.

Приходният подход установява стойността на собствеността на базата на капитализиране на нетните приходи, които биха били генерирани, ако собствеността би била отдадена под наем, или в случай на предприятие, нетните приходи, генерирани от стопанската дейност. С този метод оценката на актива се получава чрез определяне на фактор на капитализация и дисконтиране на бъдещите приходи.

При всяко изследване на оценката, се имат предвид всичките три подхода, тъй като един или повече може да са приложими към предмета на собственост. Тъй като активите, предмет на оценка са предимно специализирани, т.е. за тях реално не съществува развит активен пазар, като основен

подход е приложен разходния чрез метода на „амортизирана възстановителна стойност“. Други подходи и методи на оценка са използвани в зависимост от приложимостта им към конкретния актив.

За достигане до заключение за справедливата стойност на оценяваните активи на Групата, са преценени като допустими и възможно приложими - подходът на базата на разходите и подходът на пазарните сравнения. Входящите данни, използвани при подходите за оценяване на активите, могат да бъдат категоризирани като хипотези преобладаващо от 3-то ниво, базирани на наблюдаеми пазарни данни със значими корекции или ненаблюдаеми данни.

Преглед за обезценка

Към 31 декември 2021 г. и към 31 декември 2020 г. са изготвени тестове за обезценка, които не показват индикации за извършване на такава. На база на извършения преглед не са установени индикации за това, че балансовата стойност на имоти, машини и съоръжения надвишава тяхната възстановима стойност.

Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи

Към 31 декември 2021 г. разходите за придобиване на дълготрайни материални активи са в размер на 203 019 хил. лв. и са свързани основно с:

- ✓ Мероприятия по удължаване експлоатационния живот на 5-ти и 6-ти Енергоблокове, съобразно Инвестиционната програма на Дружеството майка за 2021 г.;
- ✓ Проекти за подобряване на ефективността на производството в Групата.
- ✓ Разходи за изготвяне на предпроектно проучване за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“. На 21.02.2020 г. председателят на Агенцията за ядрено регулиране издаде Заповед № АА-40-30 за одобряване на избраната площадка за разполагане на ядрено съоръжение – ядрена централа. Съгласно утвърдения Лицензионен план/План на Проекта издаването на административния акт – Заповед за утвърждаване на предпочетена площадка за разполагане на ядрено съоръжение представлява приключване на първия етап от развитието на Проекта за изграждане на нова ядрена мощност.

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

Обезпечения по кредити

Групата не е заложила имоти, машини и съоръжения като обезпечение по свои задължения.

Други оповестявания

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

8. Нематериални активи

Балансовите стойности на нематериалните активи за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	Продукти от развойна дейност	Патенти и лицензи	Софтуер	Други	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Отчетна стойност					
Салдо към 01.01.2021 г.	53 910	6 964	14 825	69 748	145 447
Рекласифицирани от разходи за придобиване на дълготрайни активи	18 077	52	265	-	18 394
Отписани	-	(5)	(261)	(2 207)	(2 473)
Салдо към 31.12.2021 г.	71 987	7 011	14 829	67 541	161 368
Амортизация					
Салдо към 01.01.2021 г.	(49 826)	(5 509)	(13 597)	(69 742)	(138 674)
Начислена	(1 282)	(276)	(613)	(1)	(2 172)
Отписана	-	5	261	2 207	2 473
Салдо към 31.12.2021 г.	(51 108)	(5 780)	(13 949)	(67 536)	(138 373)
Балансова стойност към 31 декември 2021 г.	20 879	1 231	880	5	22 995
Отчетна стойност					
Салдо към 01.01.2020 г.	53 910	6 194	14 846	69 749	144 699
Придобити	-	789	290	-	1 079
Отписани	-	(19)	(311)	(1)	(331)
Салдо към 31.12.2020 г.	53 910	6 964	14 825	69 748	145 447
Амортизация					
Салдо към 01.01.2020 г.	(48 925)	(4 138)	(13 216)	(69 743)	(136 022)
Начислена	(901)	(1 389)	(692)	-	(2 982)
Отписана	-	18	311	1	330
Салдо към 31.12.2020 г.	(49 826)	(5 509)	(13 597)	(69 742)	(138 674)
Балансова стойност към 31 декември 2020 г.	4 084	1 455	1 228	6	6 773

През отчетния период Групата е придобила 13 бр. нематериални активи, в т.ч. 2 бр. лицензи, 6 бр. софтуерни продукти и 5 бр. активи, свързани с повишаване безопасността на 5 и 6 ЕБ.

Продуктите от развойна дейност са резултат на научни разработки по програми и методики, създадени образци от външни услуги или авторски колективи на Дружеството майка.

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

Групата не е заложила нематериални активи като обезпечение по свои задължения.

9. Инвестиционни имоти

Инвестиционните имоти представляват недвижими имоти – земя и сграда, намиращи се в гр. София. Движението на инвестиционните имоти за периода е както следва:

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

Оценка по справедлива стойност

Към 31 декември 2021 г. е извършена оценка по справедлива стойност на инвестиционните имоти, която оценка е базирана на наблюдаеми и ненаблюдаеми данни, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. Направената оценка е последователна и повтаряема поради прилагането на модела на справедливата стойност по МСС 40 и се извършва регулярно към датата на всеки финансов отчет с помощта на външни независими лицензирани оценители. Входящите данни, използвани в оценката подлежат на корекции, но са пряко или косвено достъпни за наблюдение. Поради тази причина използваните хипотези се категоризират от Ниво 2.

Таблицата по-долу представя описание на техниките за оценяване, използвани при определянето на справедливата стойност на инвестиционните имоти към 31 декември 2021 г., както и използваните значими ненаблюдаеми входящи данни:

Метод за оценяване	Тежест на подхода за оценяване	Техники за оценяване	Значими наблюдаеми входящи данни
Сравнителен метод	50%	Пазарни цени на аналогични имоти от същото и близки в района местоположения	Информация за реализирани сделки, цени на идентични имоти;
Приходен метод	50%	Метод на капитализирания доход от наем, дисконтирани парични потоци	Цени на наемите за съответния регион, за съответния вид имот;
Метод на вещната стойност	0%	Метод на текущата оценка	Анализ на имота, основан на базата на разходите за създаването му към момента на оценката, увеличен със стойността на земята и извършените подобрения върху имота;

Инвестиционните имоти не са заложили като обезпечение по заеми.

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

Оперативен лизинг като лизингодател

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

Бъдещите минимални лизингови плащания по договора са както следва:

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

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

Групата има участие в размер на 1.12% (50,400 броя акции) от капитала на Застрахователно акционерно дружество „Енергия“ (ЗАД „Енергия“), гр. София, учредено в България. Мажоритарен собственик на ЗАД „Енергия“ е „Алианц България Холдинг“ АД.

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

	31 декември 2021г.	31 декември 2020г.
	хил. лв.	хил. лв.
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	549	510
	549	510

През 2021 г. Групата е получила дивидент от ЗАД „Енергия“ в размер на 111 хил. лв. (2020 г.: 87 хил. лв.).

Техники за оценяване и значими ненаблюдаеми входящи данни

Таблицата по-долу показва техниките за оценяване към 31 декември, използвани при оценките по справедлива стойност на Ниво 3, както и използваните значими ненаблюдаеми входящи данни:

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

11. Отсрочени данъчни активи и пасиви

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

Отсрочени данъчни активи / (пасиви)	01.01.2021 преизчислен*	Признати в ДВД	Признати в печалбата или загубата	31.12.2021
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	(155 756)	(28 885)		(184 641)
Имоти, машини и съоръжения – амортизация	(14 772)	(43)	6 977	(7 838)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	1 161	-	(60)	1 101
Инвестиционни имоти – преоценка	(106)	-	(1)	(107)
Капиталови инструменти по справедлива стойност	(27)	(4)	-	(31)
Текущи активи				
Материални запаси – обезценка	1 056	-	600	1 656
Търговски и други вземания – обезценка	1 359	-	36	1 395
Парични средства в банки – обезценка	211	-	7	218
Нетекущи пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	4 640	-	1 442	6 082
Текущи пасиви				
Провизии	7 972	-	(5 481)	2 491
Неизползвани отпуски на персонала	2 144	-	187	2 331
Начислени бонуси на персонала	1 422	-	(436)	986
	(150 696)	(28 932)	3 271	(176 357)
Отсрочени данъчни активи	19 965			16 260
Отсрочени данъчни пасиви	(170 661)			(192 617)
Признати като:				
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	(150 696)			(176 357)

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

Отсрочени данъчни активи / (пасиви)	01.01.2020	Ефект от корекция на грешка	01.01.2020 преизчислен*	Признати в ДВД	Признати в печалбата или загубата	31.12.2020 преизчислен*
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи						
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	(156 643)	880	(155 763)	7	-	(155 756)
Имоти, машини и съоръжения – амортизация	(18 482)	(2 840)	(21 322)	-	6 550	(14 772)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	1 213	(52)	1 161	-	-	1 161
Инвестиционни имоти – преоценка	(107)	-	(107)	-	1	(106)
Капиталови инструменти по справедлива стойност	(22)	-	(22)	(5)	-	(27)
Текущи активи						
Материални запаси – обезценка	1 093	-	1 093	-	(37)	1 056
Търговски и други вземания - обезценка	1 593	-	1 593	-	(234)	1 359
Парични средства в банки - обезценка	147	-	147	-	64	211
Нетекущи пасиви						
Пенсионни задължения към персонала	11 930	(7 165)	4 765	(103)	(22)	4 640
Текущи пасиви						
Провизии	8 165	-	8 165	-	(193)	7 972
Неизползвани отпуски на персонала	2 349	-	2 349	-	(205)	2 144
Начислени бонуси на персонала	782	-	782	-	640	1 422
	(147 982)	(9 177)	(157 159)	(101)	6 564	(150 696)
Отсрочени данъчни активи	27 272	(7 217)	20 055			19 965
Отсрочени данъчни пасиви	(175 254)	(1 960)	(177 214)			(170 661)
Признати като:						
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	(147 982)	(9 177)	(157 159)			(150 696)

12. Ядрено гориво

	Гориво заредено в реакторите	Други, свързани с ЯГ	Свежо ядрено гориво	Други, свързани с ЯГ	Общо
	хил. лв.		хил. лв.		хил. лв.
Към 1 януари 2020 г.	63 854		239 708	45	303 607
Закупено гориво през годината	-	45	246 059	(45)	246 059
Трансфери	117 077		(117 077)		-
Изразходвано гориво през годината	(116 222)	-	-	-	(116 222)
Приспособления за контрол на ЯГ	-	(45)	-	-	(45)
Към 31 декември 2020 г.	64 709		368 690		433 399
Закупено гориво през годината	-		111 044		111 044
Трансфери	119 530		(119 530)		-
Изразходвано гориво през годината	(115 997)		-		(115 997)
Към 31 декември 2021 г.	68 242		360 204		428 446

13. Материални запаси

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

	31 декември 2021 г.	31 декември 2020 г. Преизчислен*
	хил. лв.	хил. лв.
Резервни части	99 794	95 294*
Горива	3 102	3 439
Метали	1 498	928
Оборудване	344	528
Реагенти	765	517
Други материали	6 708	4 943
Общо материали	112 211	105 649
Стоки	312	377
Общо материални запаси	112 523	106 026

Сумата на материалните запаси /без ядрено гориво/, признати като разход в отчета за 2021г. е в размер на 15 943 хил. лв., съответно за 2020г. – 10 543 хил. лв.

Към 31 декември 2021 г. е направен тест за обезценка на залежалите материални запаси на база на доклад от независим лицензиран оценител е призната загуба от обезценка в размер общо на 6 105 хил. лв. Възстановена е обезценка от предходни периоди в размер на 17 хил. лв. Към 31 декември 2020 г. е направена обезценка на залежалите материални запаси на база на доклад от независим лицензиран оценител в размер на 241 хил. лв. и е възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 2 хил. лв.

Материални запаси не са предоставяни като обезпечение на задължения.

14. Търговски и други вземания

	31 декември 2021 г.	31 декември 2020 г. Пренесен*
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания	1 311	8 958*
Обезценка на търговски вземания	(2)	(33)
Съдебни и присъдени вземания	11 033	11 327
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(10 398)	(9 466)
Вземане от КТБ (н), нетно от обезценка	3 399	4 024
Обезценка на вземане от КТБ (н)	(3 399)	(4 024)
Други вземания	1 220	10 710*
Обезценка на други вземания	(23)	(23)
Финансови вземания	3 141	21 473
Данъчни вземания	12	
Аванси	558	8 000
Предплатени разходи	2 608	807
Други	-	15
Нефинансови вземания	3 178	8 822
Общо търговски и други вземания	6 319	30 295

Както е оповестено в пояснение 6, два от контрагентите на Групата, БНЕБ АД и ДП РАО, са идентифицирани като свързани лица под общ контрол на държавата и вземанията от тях към 31.12.2020 г. в размер на 15 104 хил. лв. са рекласифицирани от търговски и други вземания във вземания от свързани лица, в т.ч. нетекучи на стойност 1 145 хил. лв. и текущи на стойност 13 959 хил. лв.

През 2021 г. е извършена и рекласификация на търговските и други вземания, по които има заведени съдебни дела. Те са прехвърлени като съдебни вземания, на което се дължи значителното намаление на търговските вземания, съответно увеличение на съдебните вземания спрямо 31.12.2020 г. От Търговски вземания е рекласифицирана брутна сума от 6 994 хил. лв., натрупана обезценка 6 994 хил. лв., а от Други вземания рекласифицирана сума в съдебни вземания с брутен размер от 1 649 хил. лв. и натрупана обезценка от 143 хил. лв. Всички търговски и други вземания към 31 декември 2021 г. са прегледани относно индикации за обезценка.

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

	2021г.	2020г.
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо на 1 януари	13 546	15 847
Загуба от обезценка	932	24
Възстановяване на загуба от обезценка	(656)	(2 325)
Салдо към 31 декември	13 822	13 546

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

15. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват следните елементи:

	31 декември 2021г.	31 декември 2020г.
	хил. лв.	хил. лв.
Парични средства в банки и в брой в:		
- български лева	863 350	484 909
- евро	59 728	10 359
- щатски долари	3	8
Пари и парични еквиваленти в консолидирания отчет за паричните потоци	923 081	495 276
Ефект МСФО 9	(2 197)	(2 182)
Пари и парични еквиваленти в консолидирания отчет за финансовото състояние	920 884	493 094

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

Групата е заделила очаквани кредитни загуби в размер общо на 2 197 хил. лв. във връзка с пари и парични еквиваленти. Само за 2021 г. същите възлизат на 15 хил. лв. Очакваните кредитни загуби са признати вследствие на риска, на който Групата е изложена към финансовите институции.

Дружеството майка има 4 937 хил. лв. в специална сметка в ТБ Юробанк България АД, открита по условия, одобрени от Министерство на енергетиката. Заделените средства от наличния паричен ресурс на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са блокирани и са неразполагаеми за осъществяване на други разплащания извън предназначението им. Същите се изразходват целево само за покриване на разходи за управление на ОЯГ вкл. за дейностите по извозване, технологично съхранение и преработване на ОЯГ, останали неосъществени от предходни години.

16. Активи и пасиви, класифицирани като държани за разпределение към собствениците

Преработването, съхранението и погребването на РАО са дейности от управлението на РАО, които съгласно ЗБИЯЕ следва да се извършват от ДП РАО, за да се гарантира защита на интересите на гражданите на Република България и отговорността на Българската държава и нейните компетентни органи.

С Решение на МИЕ (Протокол № 6/ 17.10.2011 г.) се определя ДП РАО, като единствен оператор по Извеждане от експлоатация на блокове 1÷4.

С Решение № 1038 от 19.12.2012 г. на Министерски съвет на Република България за обявяване на ядрени блокове 3 и 4 на АЕЦ „Козлодуй“ за съоръжения за управление на РАО и предоставянето им за управление на ДП РАО, всички дейности по ИЕЯС на блокове 1÷4 и ядрени съоръжения, окончателно спрени за извеждане от експлоатация, преминават за изпълнение и управление към ДП РАО.

Към 31 декември 2021 г. съвместно с ДП РАО е предприето необходимото за обявяване обект на незавършено строителство „Съоръжение за третиране и кондициониране на твърди РАО с голям коефициент на намаляване на обема“ за съоръжение за управление на РАО и други активи в процес на придобиване по стартирани проекти за изпълнение на дейностите по извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения за частна държавна собственост и предоставянето им за управление на ДП РАО.

Балансовата стойност на активите и пасивите, предназначение за разпределение към собствениците и които следва се прехвърлят към ДП РАО, могат да бъдат представени, както следва:

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

Към 31.12.2021 г. няма активи и пасиви, които да са били разпределени към собствениците и няма генерирани парични потоци. Към датата на изготвяне на настоящия консолидиран финансов отчет Министерският съвет излезе с решение за прехвърляне на активите и пасивите на ДП РАО през

2022 г. По-детайлна информация е оповестена в пояснение 43 Събития след края на отчетния период.

17. Собствен капитал

17.1. Акционерен капитал

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

Едноличен акционер на Групата е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, който се притежава от Министерството на енергетиката.

Всички акции са с право на глас, право на получаване на дивидент и ликвидационен дял в имуществото на АЕЦ Козлодуй ЕАД.

17.2. Законови резерви

Групата отчита законови резерви в размер на 24 566 хил. лв. (2020 г.: 24 566 хил. лв.). Законовите резерви са формирани от акционерните дружества в Групата чрез разпределение на печалбата по реда на чл. 246 от Търговския закон. Те се заделят, докато достигнат една десета или по-голяма част от капитала. Източници за формиране на законовите резерви са най-малко една десета част от нетната печалба, премии от емисии на акции и средствата, предвидени в Устава или по решение на Едноличния акционер.

17.3. Преоценъчен резерв на нефинансови активи

Преоценъчният резерв е формиран от разликата между балансовата и справедливата стойност на активи от имоти, машини и съоръжения към датата на преоценката съгласно доклад на независим лицензиран оценител, намалена със съответстващия ѝ отсрочен данъчен пасив.

	Преоценъчен резерв на нефинансови активи
	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2020 г.	1 402 690
Ефект от корекция на грешки	514 672
Салдо към 1 януари 2020 г. преизчислено	1 917 362
Прехвърляне в неразпределена печалба при отписване на активи	(886)
Салдо към 31 декември 2020 г.	1 916 476
Преоценка на нефинансови активи, нетно от данъци	260 348
Прехвърляне в неразпределена печалба при отписване на активи	(425)
Салдо към 31 декември 2021 г.	2 176 399

17.4. Други резерви

	Други резерви
	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2020 г.	677 113
Ефект от корекция на грешки	(567 358)
Салдо към 1 януари 2020 г. преизчислено	109 755
Увеличение на резервите за сметка на неразпределената печалба	880
Салдо към 31 декември 2020 г.	110 635
Увеличение на резервите за сметка на неразпределената печалба	138 870
Разпределен дивидент към собственика	(225 808)
Салдо към 31 декември 2021 г.	23 697

17.5. Декларирани и платени дивиденди

Дивидентите, разпределени и изплатени от Дружеството-майка през 2021 г. на едноличния собственик са в общ размер 607 905 хил. лв., както следва:

- ✓ 220 000 хил. лв. съгласно решение на СД на БЕХ по протокол № 4-2021/02.02.2021 г. се разпределя като допълнителен дивидент сметка на „Други резерви“;
- ✓ 137 905 хил. лв., което представлява 50 % от нетната печалба за 2020 г. съгласно решение на СД на БЕХ по протокол № 32-2021/22.06.2021 г. Останалата част от 50% от нетната печалба за 2020 г. също в размер на 137 905 хил. лв. се разпределя към „Други резерви“.
- ✓ 250 000 хил. лв. допълнителен дивидент съгласно решение на СД на БЕХ по протокол № 43-2021/11.08.2021 г. за сметка на „Неразпределена печалба от минали години“ в размер на 244 192 хил. лв. и за сметка на „Други резерви“ в размер на 5 808 хил. лв.

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

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

Към датата на изготвяне на настоящия консолидиран финансов отчет, Дружеството майка не дължи дивидент на БЕХ ЕАД.

18. Заеми

Заемите включват следните финансови пасиви:

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

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

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

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

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

19. Задържани суми по договори за строителство

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

	31 декември 2021 г. хил. лв.	31 декември 2020 г. хил. лв.
Нетекущи	97	326
Текущи	7 137	3 626
	7 234	3 952

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

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

20. Финансирания

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

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

На 10 юли 2018 г. бе проведено заседание на Асамблеята на донорите на Международен фонд „Козлодуй“ с участието на Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР) и представители на Европейската комисия, на което от страна на донорите и банката беше поставен въпроса за представяне на точна информация за начина, по който целесъобразно ще се използва Разширение - Етап 1а на ХССОЯГ.

Въпреки уверението от страна на АЕЦ Козлодуй относно целесъобразността на проекта и бъдещото му предназначение, поради различни причини представените до момента анализи за съхранение на ОЯГ от ВВЕР-440 не бяха приети от донорите.

В тази връзка на заседанието от 10 юли 2018 г. Асамблеята прие решение „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД да представи погасителен план за възстановяване на сумата от 12,892,000 евро (25,214,560.36 лв.) предназначена за изграждането на разширението на ХССОЯГ – Етап 1а.

В изпълнение на решението и съгласно проведено заседание в МЕ на 20 ноември 2018 г., „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД предложи на ЕБВР вариант за изпълнение на взетото решение на Асамблеята на донорите, чрез възстановяване на сумата на четири равни годишни погасителни вноски, всяка в размер на 3,223,000 евро, платими в периода 2019 г. - 2022 г., без начисляване на лихви, който план беше приет от ЕБВР.

На свое заседание с Протокол № 9/22.03.2019 г. Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ с решение 9.3.1. разгледа и одобри изпълнението на решението на Асамблеята на донорите на

Международен фонд “Козлодуй” в съответствие с приетия от ЕВБР вариант за разсрочено възстановяване на финансирането.

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

21. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране

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

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

Лихвен риск

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

Риск от промяна в продължителността на живота

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

Инфлационен риск

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

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

	2021 г. хил. лв.	2020 г. хил. лв.
Салдо към 1 януари	118 035	118 979
Разходи за лихви	697	762
Разходи за текущ стаж	29 414	17 303
Разходи за минал стаж	(507)	-
Изплатени доходи на персонала	(15 572)	(18 109)
Актюерски (печалби) / загуби, включващи:	343	(900)
Актюерски (печалби) / загуби от промяна от действителния опит	(4 030)	(1 394)
Актюерски (печалби) / загуби от промяна на финансовите предположения в т. ч. от	4 39 8	377
- промяна на дисконтовия процент	(524)	377
- увеличение на ръста на заплатите в дългосрочен план	4 922	-
Актюерски (печалби) / загуби от промени в демографските предположения	(25)	117
Салдо към 31 декември	132 410	118 035
Нетекущи	101 478	89 345
Текущи	30 932	28 690

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

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

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

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

Разходи за доходи на персонала при пенсиониране

	2021 г. хил. лв.	2020г. хил. лв.
Разходи за текущ стаж	(29 414)	(17 219)
Разходи за минал стаж	507	-
Разходи за лихви	(697)	(762)
Актюерски (печалби)/загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест	(406)	(127)
Общо разходи, признати в печалбата или загубата	(30 010)	(18 108)

Разходите за текущ и минал трудов стаж, както и актюерските загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест са включени на ред „Разходи за персонала“. Разходите за лихви са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

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

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

На базата на минал опит Групата очаква да плати вноски по плана за дефинирани доходи за 2022 г. в размер на 30 932 хил. лв.

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

Значимите актюерски предположения при определянето на задълженията по планове с дефинирани доходи са свързани с дисконтовия процент, очаквания процент на увеличение на заплатите, процент за текучество на персонала и очакваната продължителност на живота.

Следващата таблица представя анализ на чувствителността и обобщава ефектите от промените в тези актюерски предположения върху задълженията по планове с дефинирани доходи към 31 декември 2021 г.:

**Промени в значими актюерски предположения
в хил. лв.**

Дисконтов процент	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(5 221)	5 733
Процент на увеличение на заплатите	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	5 409	(5 039)
Очаквана продължителност на живота	Увеличение с 1 година	Намаление с 1 година
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	593	(643)
Процент за текучество на персонала	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(5 724)	6 202

Анализът на чувствителността е базиран на промяна в само едно от предположенията. Той може да се различава от действителната промяна в задълженията за дефинирани доходи, тъй като промените в предположенията често са свързани помежду си.

22. Търговски и други задължения

Търговските и други задължения, отразени в консолидирания отчет за финансовото състояние, включват:

	31 декември 2021г. хил. лв.	31 декември 2020г. хил. лв.
<i>Нетекущи</i>		
Задължения за финансиране, подлежащо на възстановяване	-	5 780
Лизинг	117	338
Финансови пасиви	117	6 118
<i>Текущи</i>		
Задължения към доставчици	19 972	61 057
Лизинг	245	240
Задължения за финансиране, подлежащо на възстановяване	6 304	6 827
Други задължения	5 012	7 372
Финансови пасиви	31 533	75 496
Задължения за възнаграждения на персонала	41 559	36 686
Задължения за социално осигуряване	4 746	9 509
Данъчни задължения	82 131	26 324
Задължения по вноски във фонд „ИЕЯС“, фонд „РАО“, СЕС	68 728	21 682
Задължения по получени аванси	89	119
Нефинансови пасиви	197 253	94 320
Търговски и други задължения	228 786	169 816

Нетната балансова стойност на текущите търговски и други задължения се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

22.1. Лизинг

Тази бележка предоставя информация за лизинг, когато Групата е лизингополучател.

- Суми, признати в отчета за финансово състояние

Отчетът за финансово състояние показва следните суми, свързани с лизинг:

	31 декември 2021	31 декември 2020
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Активи с право на ползване		
Транспортни средства	343	567
	343	567
Задължения за лизинг		
Текущи	245	240
Нетекущи	117	337
	362	578

Активи с право на ползване са придобити през финансовата 2019 г. в размер на 910 хиЛ. лв.

- Суми, признати в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

Отчетът за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход показва следните суми, свързани с лизинг:

	2021	2020
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Амортизация на активи с право на ползване		
Транспортни средства	(553)	(329)
	(553)	(329)
Разходи за лихви (включени във финансовите разходи)	(16)	(24)

Общият паричен поток за лизинг през 2021 г. е в размер на 232 хиЛ. лв.

23. Провизии

Балансовите стойности на провизиите могат да бъдат представени, както следва:

	31 декември 2021 г.	31 декември 2020 г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Провизия за отработено ядрено гориво	24 908	79 720
	24 908	79 720

Изменението на провизиите през годината е представено по-долу:

	Провизия за отработено ядрено гориво
	хиЛ. лв.
Салдо към 1 януари 2021 г.	79 720
Използвана	(79 720)
Призната провизия	24 908
Балансова стойност на 31 декември 2021 г.	24 908

Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво

Съгласно действащата Стратегия за управление на отработеното ядрено гориво и радиоактивните отпадъци до 2030 г., приета с решение на Министерския съвет на 02.09.2015 г., предприятието

майка има нормативно задължение да извърши транспорт на минимум 50 тона тежък метал годишно отработено ядрено гориво (ОЯГ) за преработка и съхранение в Русия, при наличието на благоприятни финансово икономически условия.

През 2018 г. между АЕЦ „Козлодуй“ и ФГУП „ПО „МАЯК“, Русия, съгласувано с Евратом Агенцията по доставките, Люксембург е подписано рамково Допълнение към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка в Русия на 414 касети ОЯГ от ВВЕР-1000 в периода 2019-2023г. С оглед на продължителния характер на подготовителните дейности за осъществяване извозването на ОЯГ, включително организационно-технически мероприятия, изготвяне на необходимата документация, получаване на сертификати и разрешителни, е разработена нова транспортна схема за превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000. Първият превоз по тази схема се осъществи през м.декември 2020 г. Разходите за изпълнението му са финансирани от провизираните през 2018 г. целеви средства за управление на ОЯГ вкл. за дейностите по извозване, технологично съхранение и преработване на ОЯГ, останали неосъществени от предходни години. През 2021 г. бяха изпълнени две возения на ОЯГ от ВВЕР-1000 с общо 192 касети и беше освободена заделената провизия в предходния отчетен период на стойност 79 720 хил. лв. Разходите за превоз на ОЯГ, надвишаващи провизираните средства е в размер на 1 653 хил. лв. и са отчетени като текущ разход.

С цел изпълнение на задълженията по „Стратегия за управление на РАО и ОЯГ до 2030“ за превоз на минимум 50 тона тежък метал годишно ОЯГ и осигуряване на необходимото финансиране, съгласно действащите Счетоводни политики на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и изискванията на Международен счетоводен стандарт 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“ в текущите разходи за 2021 г. е начислена провизия за управление на ОЯГ на стойност 24 908 хил.лв. Изчисленията се базират на най-добрата приблизителна оценка на разходите на 1 превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000 (96 касети), необходими за покриване на текущото задължение към 31.12.2021 г.

Към края на отчетния период завършващ на 31 декември 2021 г. сумата на признатата провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ е 24 908 хил. лв., включваща стойността на неосъществените превози на ОЯГ от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка за 2021 г.

24. Приходи от договори с клиенти

Приходите от договори с клиенти на Групата са формирани от приходите от продажна на електрическа енергия, произведена от ядрено гориво, от водно-електрическа централа, от продажба на топлоенергия и от продажба на други спомагателни услуги или активи по договори с клиенти.

24.1. Приходите от договори с клиенти на Групата по видове са както следва:

	2021 г.	2020 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от продажба на електрическа енергия	2 706 203	1 258 513
Приходи от продажба на топлоенергия	3 556	3 103
Приходи от продажба на продукция	2 709 759	1 261 616
Приходи от продажба на услуги	2 279	2 311
Приходи от продажба на стоки и други краткотрайни активи	897	682
Приходи от договори с клиенти	2 712 935	1 264 609

24.2. Моментът на признаване на приходите от договори с клиенти е както следва:

	2021 г.	2020 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Продукти, които се прехвърлят в определен момент	897	682
Продукти и услуги, които се прехвърлят с течение на времето	2 712 038	1 263 927
	2 712 935	1 264 609

24.3. Приходите от продажба на електрическа енергия по видове пазари е както следва:

	2021г.	2020г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Продажба на електроенергия на борсов пазар	2 543 438	1 093 906
Продажби на електроенергия на регулиран пазар	161 588	160 378
Продажби на електроенергия на нерегулиран пазар	4 893	4 012
Продажба на електроенергия на балансиращ пазар	(3 716)	217
Приходи от продажба на електроенергия	2 706 203	1 258 513

Приходите от продажба на електроенергия на борсов пазар е реализирана на следните борсови сегменти:

	2021 г.	2020 г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Пазарен сегмент „Ден напред“	2 263 175	679 646
Пазарен сегмент „Двустранни договори“	272 034	396 128
Пазарен сегмент „В рамките на деня“	12 341	4 126
Пазарен сегмент „Непрекъсната търговия“	-	14 087
Покупка на електроенергия за заместване	(4 112)	(81)
Приходи от продажба на електроенергия	2 543 438	1 093 906

24.4. Приходите от продажба на електрическа енергия по видове клиенти е както следва:

	2021г.	2020г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Свързани лица, в т.ч.:	2 435 715	847 255
Българска независима енергийна борса ЕАД	2 271 404	683 692
Национална електрическа компания ЕАД	161 588	162 049
ЕСО ЕАД	1 363	218
ДП РАО	1 360	1 296
Други клиенти	270 488	411 258
Приходи от продажба на електроенергия	2 706 203	1 258 513

Основните фактори, влияещи върху клиринговите цени, съответно върху приходите от продажба на електрическа енергия на Групата на пазар „ден напред“ през периода са както следва:

- На 19.01.2021 г. приключи Ангажимента към ЕК на БЕХ ЕАД и производствените дружества в неговия състав във връзка с дело АТ-39767-ВЕН-Electricity, за задължително предлагане на пазар „Ден напред“ на определени обеми с пределна цена в продължение на период от пет години. От средата на 2019 г. този ангажимент беше изгълняван основно от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД поради затруднения от различен характер (финансови затруднения, зависимост от климатични фактори) на останалите две дружества – „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД и „НЕК“ ЕАД. Същевременно, Дружеството майка получи ново признание за дейността си като основен производител на електроенергия и водещ участник в електроенергийния пазар в България. На онлайн церемония, посветена на петата годишнина от създаването на пазар „Ден напред“ на Българската независима енергийна борса (БНЕБ), атомната централа бе отличена в категория „Производител“.
- Считано от 11.05.2021 г. Българска Независима Енергийна Борса АД успешно сложи началото на обединението на пазар „Ден напред“ между България и Гърция. Това доведе до повишаване на ликвидността на сегмента, подобряване на конкурентната среда, но и до повишаване на

формиралите се клирингови цени на енергията. В края на годината предстои такова обединение и с румънския пазар.

- Трайна и устойчива тенденция на европейските пазари за повишаване на цената на електрическата енергия, което осезаемо се усети и у нас с оглед все по-напредналите процеси по интегриране на пазарите. Основно тази тенденция е повлияна и от стремежа на европейските икономики за бързо възстановяване след кризата с Ковид 19, като и глобалната политика по декарбонизация и ориентация към „зелена“ енергия. През втората половина на отчетния период цените на ЕЕ се повишиха многократно.

Следващата таблица предоставя информация за прилаганата от Групата счетоводна политика за признаване на приходите и времето на удовлетворяване на задължения за изпълнение на договорите с клиенти по МСФО 15.

Вид на продукта/ Услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15
Договори за продажба на електрическа енергия	Доставките на електроенергия се осъществяват целогодишно при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира ползите едновременно, Групата прехвърля контрола върху електроенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Фактурите са платими обикновено в срок от 30 дни.	Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху електроенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на електроенергия от страна на купувача. Електроенергията се счита за доставена на клиента веднага, след като се осъществи регистриране на графици от Продавача и Купувача в системата за известяване на графици, администрирана от Електроенергиен системен оператор ЕАД след съгласуване на същите между страните. Приходите се фактурират съгласно условията на сключения договор.
Приходи от топлинна енергия	Доставките на топлоенергия се осъществяват през отоплителния сезон при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира ползите едновременно, Групата прехвърля контрола върху топлоенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Фактурите са платими обикновено в срок от 30 дни.	Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху топлоенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на топлоенергия от страна на купувача. Топлоенергията се счита за доставена на клиента в момента на потреблението. Доставените количества се отчитат от топломер в абонатната станция, където се извършва търговското мерене един път месечно. Приходите се фактурират месечно съгласно условията на сключения договор.
Приходи от услуги	Контролът се прехвърля, когато услугата е извършена. Вземането е дължимо незабавно.	Групата прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Ако към края на отчетния

Вид на продукта/ Услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15
		период услугата по договора не е изцяло извършена приходите се признават въз основа на действителната услуга, предоставена до края на отчетния период, като пропорционална част от общите услуги, които трябва да бъдат предоставени.
Приходи от продажби на краткотрайни активи	Доставката възниква, когато активите са били изпратени на клиента, рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и или той е приел активите в съответствие с договора за продажба. Обичайният срок за плащане е до 30 след доставката.	Приходите от продажби на краткотрайни активи се признават в момента, в който е прехвърлен контрола върху продаваните активи.

24.5. Салда по договори с клиенти

	31 декември 2021 г.	31 декември 2020 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания	1 311	8 958
Търговски вземания от свързани лица	44 315	47 967
	45 626	56 925

Търговските вземания не са лихвоносни и обичайният кредитен срок е до 30 дни.

Групата няма лихвоносни търговски вземания.

25. Други приходи и доходи

25.1. Приходи от фонд СЕС

Групата отчита като приход получена премия от фонд СЕС за произведена и реализирана електроенергия от ВЕЦ. Премията представлява очакваната разлика между преференциалната цена и прогнозната пазарна цена. Размерът на премията се определя ежегодно от КЕВР в срок до 30 юни като разлика между определената преференциална цена, съответно актуализираната преференциална цена на обекта, и определената за този период прогнозна пазарна цена за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници в зависимост от първичния енергиен източник - § 68, ал.3 от ПЗР към ЗИДЗЕ. Премията се предоставя до изтичане на срока на съответния договор за изкупуване - § 68, ал.5 от ПЗР към ЗИДЗЕ. През 2021 г. получената премия от групата е 1 743 хил. лв., при 2 138 хил. лв. за 2020 г.

25.2. Други приходи и доходи

	2021г. хил. лв.	2020г. хил. лв.
Други приходи/доходи, в т.ч.		
Приходи от неустойки по договори	699	4 531
Приходи от застрахователни събития	704	670
Приходи /възстановен разход за обезценка на ИМС от предходни години/	1 098	-
Приходи от излишъци на активи	84	34
Приходи от отпадъци	575	472
Други приходи	461	401
	3 621	6 108

26. Разходи за материали

	2021г.	2020г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Ядрено гориво, смазочни материали и горива	(120 717)	(118 449)
Резервни части и инструменти	(11 222)	(6 363)
Материали за текуща поддръжка	(2 388)	(2 381)
Работно и специално облекло	(1 594)	(1 640)
Реагенти за производство	(1 215)	(1 342)
Закупена електроенергия	(290)	(451)
Специализирана литература и канцеларски материали	(175)	(234)
Строителни материали и метали	(80)	(266)
Рекламни материали	(60)	(65)
	(137 741)	(131 191)

27. Разходи за външни услуги

	2021г.	2020г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Ремонтни и сервизни услуги	(60 641)	(52 964)
Такса за достъп до ел. преносна мрежа	(36 658)	(34 659)
Въоръжена и противопожарна охрана	(22 405)	(19 657)
Застраховка на имущество и ядрена вреда	(15 380)	(14 701)
Такси разрешения от регулаторни органи	(5 785)	(6 266)
Данъци и такси	(5 450)	(5 119)
Консултантски услуги	(4 047)	(5 816)
Транспортни разходи	(3 133)	(2 688)
Услуги по предоставяне на предпазна храна по наредба	(2 496)	(2 496)
Хигиенизиране и озеленяване	(1 902)	(1 631)
Извозване на ОЯГ	(1 653)	-
Такса водоползване	(1 545)	(1 508)
Разходи по подизпълнителски договори	(1 255)	(1 572)
Услуги за водоснабдяване и канализация	(959)	(575)
Изследвания, замервания и контрол	(764)	(750)
Обучение и квалификация	(561)	(284)
Информационни, пощенски и телефонни услуги	(400)	(424)
Медицинско обслужване	(183)	(276)
Наеми	(95)	(74)
Граждански договори	(14)	(35)
Други	(1 745)	(2 219)
	(167 071)	(153 714)

28. Разходи за персонала

	2021г.	2020г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Разходи за заплати	(170 322)	(158 692)
Разходи за социални осигуровки	(38 865)	(39 903)
Социални разходи в брой	(27 487)	(24 925)
Разходи за храна по Наредба № 11	(16 430)	(17 049)
Други разходи за социално и битово обслужване	(4 916)	(3 141)
Обезщетения съгласно Кодекса на труда	(2 211)	(1 825)
Други разходи към персонал	-	(424)
	(260 231)	(245 959)
Разходи за доходи при пенсиониране	(29 398)	(17 346)
	(289 629)	(263 305)

29. Разходи за провизии

	2021 г.	2020 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Провизия за отработено ядрено гориво	(24 908)	(39 860)
Провизии за други задължения	-	1 936
	(24 908)	(37 924)

Детайлна информация за провизията е представена в Приложение 24.

30. Разходи за обезценка/възстановена обезценка на финансови активи, нетно

	2021 г.	2020 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Възстановена обезценка на вземания от клиенти	31	2 179
Обезценка на вземания от свързани лица	(83)	35
Възстановена обезценка на други вземания	625	(25)
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(932)	80
Обезценка на парични средства в банки	(11)	(642)
	(370)	1 627

31. Други разходи

	2021г.	2020г.
	хил. лв.	хил. лв.
Годишна вноска във фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения”	(202 702)	(94 186)
Годишна вноска във фонд СЕС	(135 397)	(63 031)
Годишна вноска във фонд „Радиоактивни отпадъци“	(81 081)	(37 674)
Обезценка на материални запаси	(6 105)	(241)
Дарения и спонсорство	(2 185)	(5 018)
Членски внос	(948)	(852)
Социални разходи	(897)	(714)
Командировки	(414)	(194)
Липси и брак	(267)	(3 170)
Представителни разходи	(261)	(186)
Глоби и неустойки по договори	(49)	(155)
Рейнтегрирана обезценка на материални запаси	17	2
Неустойки за небаланс на производство	(3)	(17)
Цена достъп до производител	(63)	(66)
Разходи за данъци	(40)	(35)
Разходи за обучение на персонал	-	(3)
Други разходи	(1 333)	(1 611)
	(431 728)	(207 151)

Съществената част на стойност 419 180 хил. лв. от другите разходи на Групата, които представляват над 97% от общия размер на други разходи са свързани с нормативно определени месечни вноски съгласно:

-НАРЕДБА за реда за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във фонд "Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения"

-НАРЕДБА за реда за установяване, събиране, разходване и контрол на средствата и за размера на дължимите вноски във фонд "Радиоактивни отпадъци"

-НАРЕДБА за реда и начина на набирането, разходването, отчитането и контрола на средствата фонд „Сигурност на електроенергийната система“

32. Разходи за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия

През 2021 г. страната и Европейския съюз като цяло бяха изправени пред неочакван скок на цените на електрическата енергия, породен най-вече от нарасналото търсене както в европейски, така и в световен мащаб, от повишените цени на енергоносителите и въглеродните емисии.

Драстичното повишаване на цените на пазара за електроенергия, се отрази негативно върху крайните потребители, респективно бизнеса в страната, който е негативно повлиян от икономическите последици от пандемията Covid-19. Невъзможно беше да се избегнат негативните последици поради краткия период от време, динамичната обстановка и значителното покачване на цените на електроенергията. Трудно може да бъде оценен и предвиден напълно икономическият ефект от това явление. Очакванията за последиците за икономиката са те да са пропорционални на продължителността и размера на повишението.

С цел смекчаване на икономическите последици от внезапно настъпилата нестабилност на цените на енергийния пазар, Министерският съвет разработи и прие със свое Решение №739 от 26 октомври 2021 г. Програма за компенсиране на небитови крайни клиенти на електрическа енергия. Програмата има за цел да защити и подпомогне всички небитови крайни потребители за справяне с последиците от колебанията на цените на електрическата енергия. Тя е с компенсаторен ефект и допълва други предприети временни мерки на национално ниво за повишаване на прозрачността и подобряване на функционирането на енергийния пазар, както и засилване на регулаторния контрол. Първоначално програмата обхваща период на подпомагане от 1 октомври 2021 г. до 30 ноември 2021 г. включително, но в последствие беше удължена до 31 март 2022 г.

Програмата предвижда механизъм за подпомагане на небитовите крайни клиенти чрез търговците на електрическа енергия, доставчиците от последна инстанция, производителите на електрическа енергия, продаващи директно на крайни небитови клиенти, и оператори на организиран борсов пазар на електрическа енергия (Доставчиците). Приемането на програмата има за цел запазване на конкурентоспособността на индустрията и преодоляване на допълнителния инфлационен натиск, породен от високите цени на електроенергията. По този начин ще бъде намалена дължимата за плащане сума от небитовите крайни клиенти.

Мярката за компенсиране е в унисон със Съобщение на Европейската комисия от 13 октомври 2021 г. „Справяне с нарастващите цени на енергията: набор от инструменти за действие и подкрепа“ относно цените на енергията. Не се очакват възможни отрицателни ефекти от предоставянето на помощта върху конкуренцията на пазара на електрическа енергия и търговията с електрическа енергия.

За изпълнение на програмата, решението на Министерския съвет постановява, че министърът на енергетиката като упражняващ правата на държавата в капитала на „Български енергиен холдинг“ ЕАД се задължава да извърши необходимите действия за осигуряването на безвъзмездни средства в размер на 450 000 хил. лв. от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД на централния бюджет по сметка на Министерство на финансите. В изпълнение на Решение № 59-2021/02.11.2021 г. на СД на БЕХ, на извънредно заседание на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, проведено на 02.11.2021 год. с протоколно решение № 33, бе взето решение за превеждане на средства в размер на 450 000 хил. лв. по сметка на Министерство на финансите. Сумата е преведена на 04.11.2021 год. и отчетена като текущ разход за периода в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

33. Финансови приходи и разходи

	2021г. ХИЛ. ЛВ.	2020г. ХИЛ. ЛВ.
Разходи за лихви по заеми	(266)	(792)
Общо разходи за лихви по финансови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	(266)	(792)
Разходи за лихви по задължения за доходи на персонала при пенсиониране	(697)	(768)
Разходи за такси и комисиони	(1 349)	(22)
Отрицателни валутни курсови разлики	(54)	(13)
Други	(15)	(21)
Финансови разходи	(2 381)	(1 616)

Финансовите приходи за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	2021г. ХИЛ. ЛВ.	2020г. ХИЛ. ЛВ.
Приходи от лихви по споразумения за отсрочени плащания	479	894
Приходи от лихви по банкови сметки	43	72
Общо приходи от лихви по финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	522	966
Приходи от дивиденди	111	87
Положителни валутни курсови разлики	9	8
Финансови приходи	642	1 061

34. Разходи за данък върху дохода

Очакваните разходи за данък върху дохода, базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10 % (2020 г.: 10 %), и действително признатите данъчни разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	2021г. ХИЛ. ЛВ.	2020г. ХИЛ. ЛВ.
Счетоводна печалба преди данъци на консолидирано ниво	1 040 477	307 058
Вътрешногрупови елиминации	900	820
Реализирана загуба в Групата	491	643
Счетоводна печалба преди данъчно облагане на Групата	1 041 838	308 521
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данък върху дохода	(104 184)	(30 852)
Данъчен ефект от:		
Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели	(72 375)	(26 403)
Намаления на финансовия резултат за данъчни цели	24 230	19 906
Дължим разход за данък върху дохода	(152 329)	(37 349)
Отсрочени данъчни приходи/(разходи) в резултат на:		
Възникване и обратно проявление на временни разлики	3 271	6 564
Текущ данък върху дохода	(149 058)	(30 785)
Отсрочени данъчни приходи, признати в другия всеобхватен доход	(28 932)	(101)

Пояснение 11 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви.

35. Оповестяване на свързани лица

Групата оповестява следните свързани лица:

Собственик на капитала на Групата, упражняващ контрол (Дружество майка)
„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ)

Собственик на капитала на Дружеството майка
Българската държава чрез Министъра на Енергетиката

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

„Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, „Мини Марица - Изток“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартел“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2 (9 и 10)“ ЕАД, „ПФК Берое-Стара Загора“ ЕАД, „Булгартел-Скопие“ ДООЕЛ, „Енергиен оператор по измерване и информационни технологии“ ЕАД (в ликвидация), „Енергийна инвестиционна компания“ ЕАД до 26.04.2018 г., „Българска независима енергийна борса“ ЕАД до 15.02.2018 г.

Асоциирани предприятия за група БЕХ

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

Съвместни предприятия за група БЕХ

„Ай Си Джи Би“ АД, „Южен поток България“ АД, „Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO“ S.A.

Други – „Българска независима енергийна борса“ ЕАД от 16.02.2018 г., ДП РАО и всички предприятия, свързани с Държавата с които Групата има съществени сделки.

Ключов ръководен персонал на АЕЦ Козлодуй ЕАД към 31 декември 2021 г.:

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

Ключов ръководен персонал на Дружеството - майка към 31 декември 2021 г.:

Веселина Лъчезарова Канатова-Бучкова – Председател на СД
Пламен Дилков Дилков – Заместник-председател на СД
Иван Тодоров Андреев – Член на СД и Изпълнителен директор
Диян Станимиров Димитров – Член на СД
Стелиан Пенчев Коев – Член на СД
Антон Георгиев Симеонов – Член на СД
Жеко Михайлов Жеков – Член на СД

Ако не е изрично упоменато, транзакциите със свързани лица не са извършвани при специални условия и не са предоставяни или получавани никакви гаранции.

35.1. Сделки и разчети със свързани лица в края на годината

		Продажби на свързани лица,	Покупки от свързани лица	Изплатени дивиденди и капиталова вноска	Разпределен дивиденди	Брутни суми, дължими от свързани лица	Обезценка на сумите, дължими от свързани лица	Суми, дължими от свързани лица, нетно от обезценка	Суми, дължими на свързани лица
		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<i>Единоличен собственик:</i>									
БЕХ ЕАД	2021	143	351	607 905	-	28	-	28	24
БЕХ ЕАД	2020	142	314	162 446	-	29	-	29	34
<i>Други свързани лица (под общ контрол)</i>									
НЕК ЕАД	2021	161 588	817	-	-	31 685	(127)	31 558	-
НЕК ЕАД	2020	162 081	1 975	-	-	31 846	(48)	31 798	-
ЕСО ЕАД	2021	5 331	40 789	-	-	390		390	4 499
ЕСО ЕАД	2020	369	34 815	-	-	367		367	4 055
ЗАД Енергия	2021	815	14 353	-	111	704	-	704	-
ЗАД Енергия	2020	757	13 641	-	87	669	-	669	-
ДП РАО	2021	3 176	525	-	-	900	(1)	899	-
ДП РАО	2020	2 996	-	-	-	2 588	-	2 588	2
БНЕБ ЕАД	2021	2 271 404	1 970	-	-	10 736	-	10 736	22
БНЕБ ЕАД	2020	683 692	1 807	-	-	12 516	-	12 516	18
Общо	2021	2 442 457	58 805	607 905	111	44 443	(128)	44 315	4 545
Общо	2020	850 037	52 552	162 446	87	48 015	(48)	47 967	4 109

Продажбите на и покупките от свързани лица се извършват по договорени цени.

По своята същност вземанията на Групата от свързаните лица са:

Текущи вземания по сделки - 32 211 хил. лв.

Предоставени гаранции по договори - 11 025 хил. лв. /пояснение 38- от БНЕБ- 10 673 хил. лв. и ЕСО -352 хил. лв./

Вземания по лихви за забавени плащания от НЕК ЕАД – 1 207 хил. лв. Към момента главницата е погасена.

За вземанията на дължими вземания и лихвите от НЕК, Групата е отчела текущ разход под формата на обезценка, представен в пояснение 35.2.

Вземанията на Групата от свързани лица са необезпечени.

Дължимите от Групата суми в размер на 4 545 хил. лв. са текущи задължения по приключили сделки.

35.2. Движение на обезценката на вземания от свързани лица

	2021 г.	2020 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо към 1 януари	48	84
Загуба от обезценка	80	-
Възстановяване на загуба от обезценка		(36)
Салдо към 31 декември	128	48

35.3. Сделки с ключов управленски персонал

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

	2021 г.	2020 г.
	хил. лв.	хил. лв.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси и обезщетения	605	326
Разходи за социални осигуровки	26	26
Социални разходи	37	33
Общо възнаграждения	668	385

36. Равнение на задълженията, произтичащи от финансова дейност

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

	Дългосрочни заеми	Краткосрочни заеми	Задължения по финансов лизинг	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
1 януари 2021	-	11 170	578	11 748
Парични потоци:				
Плащания	-	(11 331)	(232)	(11 563)
Непарични промени:				
Справедлива стойност	-	-	16	16
Начислени лихви		161	-	161
31 декември 2021	0	0	362	362

	Дългосрочни заеми	Краткосрочни заеми	Задължения по финансов лизинг	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
1 януари 2020	10 879	22 833	794	34 506
Парични потоци:				
Плащания	-	(22 833)	(240)	(23 073)
Непарични промени:				
Справедлива стойност	-	-	24	24
Прекласифициране	(10 879)	10 879	-	-
Начислени лихви		291	-	291
31 декември 2020	-	11 170	578	11 748

37. Безналични сделки

През 2021 г. Групата не е осъществявала инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти.

38. Поети ангажименти и условни пасиви

Капиталови ангажименти

Към 31 декември 2021 г. Групата има капиталови ангажименти за 120,910 хил. лв. до края на 2024 г., в т.ч. за 2022 г. в размер на 14,515 хил. лв. (31 декември 2020 г.: 24,288 хил. лв.), които са свързани с ангажименти по придобиване на имоти, машини и съоръжения.

Групата има договорените ангажименти по рамков договор за придобиване на ядрено гориво до края на 2025 г. Към 31 декември 2021 г. финансовият ангажимент по доставката за 2022 г. е 54,684 хил. лв. (31 декември 2020 г.: 246,059 хил. лв.).

Правни искиове

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

Гаранции

В полза на Групата са открити банкови гаранции и парични обезпечения в размер на 11,611 хил. лв. към 31 декември 2021 г. (31 декември 2020 г.: 16,254 хил. лв.).

Към 31 декември 2021 г. Групата е предоставила следните гаранции и обезпечения:

- Гаранционно обезпечение по договор за организиран борсов пазар (парична гаранция) – 3 200 хил. лв.;
- Гаранционно обезпечение за осигуряване на финансов лимит при инициране на търг ЦПДА на ел. енергия (парична гаранция) - 350 хил. лв.;
- Гаранционно обезпечение за осигуряване на финансов лимит за участие на БНЕБ сегмент ЦПДА в размер на 1 498 хил. лв.;
- Гаранция за сключване на сделки за търговия с ел. енергия (парична гаранция) - 75 хил. лв.;
- Гаранционно обезпечение за участие на борсовия пазар на ел. енергия (парична гаранция) - 50 хил. лв.
- Гаранционни задължения към обществото, за търговия с ел. енергия/парична гаранция/- 566 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение по договор за балансиране /парична гаранция/- 326 хил. лв.

- Гаранционно обезпечение по договор за доставка на реактивна електроенергия НЦУА/парична гаранция/- 19 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение по договор за достъп и пренос на ел. енергия/парична гаранция/- 7 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение за осигуряване на финансов лимит за обезпечаване на сделки 5 500 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение за предоставяне на ел.устройства за събиране на пътни такси за МПС над 3,5 т. – 6 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение за мрежови услуги – 3 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение по рамков договор за предоставяне на ел. енергия – 11 хил. лв.

Застраховки

Законът за безопасно използване на ядрената енергия определя лимит на отговорността на експлоатиращия за вреди от ядрени аварии. Законът ограничава отговорността на експлоатиращия до 96,000 хил. лв. за всяка авария. Съгласно Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда експлоатиращият е длъжен да поддържа застраховка или друга финансова гаранция за ядрена вреда за периода на експлоатация на ядрената инсталация. Компанията майка е сключила застрахователна полица, покриваща лимитите, регламентирани със закон на 01.08.2020г. с „Български национален застрахователен ядрен пул“ с едногодишен период на покритие от 01.08.2020г. до 31.07.2021г. Застрахователната сума е в размер на 822 хил. лв., от която 806 хил. лв. застрахователна премия и 16 хил. лв. данък върху премията. На 28.07.2021г. е сключен нов договор с „Български национален застрахователен ядрен пул“ с едногодишен период на покритие от 01.08.2021г. до 31.07.2022г. Застрахователната сума е в размер на 863 хил. лв., от които 846 хил. лв. застрахователна премия и 17 хил. лв. данък върху премията. Дружеството майка има сключена имуществена застраховка „Индустриален пожар“ със ЗАД „Енергия“ с период на покритие 1 януари 2021г. до 31 декември 2021г. застрахователната сума е в размер на 14,352 хил. лв. (7,338 хил. евро).

Други

Органите на данъчната администрация могат да извършат по всяко време ревизия на Групата в рамките на 5 години след края на финансовата година и могат да наложат допълнителни данъчни задължения и глоби.

39. Категории финансови активи и пасиви

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

Финансови активи	Пояснение	31 декември 2021г. хил. лв.	31 декември 2020г. хил. лв.
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	11	549	510
Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи			
Търговски и други вземания	15	3 141	21 473
Вземания от свързани лица	36.1	44 315	47 967
Пари и парични еквиваленти	16	920 884	493 094
Общо финансови активи		968 340	562 534

Финансови пасиви	Пояснение	31 декември 2021г.	31 декември 2020г.
		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:			
Заеми	19	-	11 170
Задържани суми по договори за строителство	20	7 234	3 952
Търговски и други задължения	23	31 650	81 614
Задължения към свързани лица	36.1	4 545	4 109
Общо финансови пасиви		43 429	100 845

Вижте Пояснение 4.1. за информацията относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Описание на политиката и целите за управление на риска на Групата относно финансовите инструменти е представено в Пояснение 40.

40. Рискове, свързани с финансовите инструменти

Цели и политика на ръководството по отношение управление на риска

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

Управлението на риска на Групата се осъществява от централната администрация на Дружеството майка в сътрудничество със Съвета на директорите. Приоритет на ръководството е да осигури краткосрочните и средносрочни парични потоци, като намали излагането си на финансови пазари. Дългосрочните финансови инвестиции се управляват, така че да имат дългосрочна възвръщаемост.

Най-съществениите финансови рискове, на които е изложена Групата, са описани по-долу:

40.1. Анализ на пазарния риск

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

40.1.1 Валутен риск

Групата извършва покупки, продажби, предоставяне и получаване на заеми в чуждестранни валути – евро, щатски долари и британски лири. Основната част от тези операции се осъществяват в евро. Тъй като валутният курс лев/евро е фиксиран на 1.95583, валутният риск, произтичащ от евровите експозиции на Групата, е минимален.

40.1.2 Лихвен риск

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

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

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

Дружеството майка е предоставило заем на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД с плаващ лихвен процент в размер на ОЛП плюс надбавка 2.5%. Поради несъществеността на сумите, Групата не е изложена на съществен лихвен риск.

Всички други финансови активи и пасиви на Групата са с фиксирани лихвени проценти.

40.2 Анализ на кредитния риск

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Групата. Групата е изложена на този риск във връзка с различни финансови инструменти, като напр. при предоставянето на заеми, възникване на вземания от клиенти, депозирани средства, инвестиции в ценни книжа и други. Излагането на Групата на кредитен риск е ограничено до размера на балансовата стойност на финансовите активи, признати в края на отчетния период, както е посочено по-долу:

	31 декември 2021г. хил. лв.	31 декември 2020г. хил. лв.
Групи финансови активи – балансови стойности:		
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	549	510
Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:		
Търговски и други вземания	3 141	21 473
Вземания от свързани лица	44 315	47 967
Пари и парични еквиваленти	920 884	493 094
Балансова стойност	968 340	562 534

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

Очакваните кредитни загуби се изчисляват на датата на всеки отчетен период.

В следващата таблица се съдържа информация за изложеността на кредитен риск от вземанията от клиенти от несвързани и свързани лица на Групата, при използването на матрицата на провизиите за очаквани кредитни загуби съответно към 31 декември 2021 г. и 31 декември 2020 г.:

	Очакван процент на кредитна загуба	Брутна стойност на вземания от клиенти	Обезценка за очаквана кредитна загуба	Нетна стойност на вземания от клиенти
31 декември 2021 г.:	%	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Непадежирали	0 %	44 850	-	44 850
От 30-90 дни	0 %	409	-	409
От 90 – 180 дни	0 %	6	-	6
От 180 – 360 дни	4,21 %	428	(18)	410
Над 360 дни	75,50 %	4 679	(3 533)	1 146
Съдебни и присъдени	94,24 %	11 033	(10 398)	635
		61 405	(13 949)	47 456
31 декември 2020 г.:				
Непадежирали	0%	53 425	-	53 425
От 30-90 дни	24,53%	48	(13)	35
От 90 – 180 дни	58,82%	85	(50)	35
От 180 – 360 дни	56,98%	1 340	(780)	560
Над 360 дни	21,33%	16 809	(3 285)	13 524
Съдебни и присъдени	91,22%	11 327	(9 466)	1 861
		83 034	(13 594)	69 440

Към датата на консолидирания финансов отчет възрастовата структура на вземанията е следната:

Към 31 декември 2021 г.

	Непро- срочени	30-90	90-180	180-360	>360	Общо
	дни	дни	дни	дни	дни	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Търговски и други вземания	2 649	38	6	410	38	3 141
Вземания от свързани лица	42 836	371	-	-	1 108	44 315
	45 485	409	6	410	1 146	47 456

Към 31 декември 2020 г.

	Непро- срочени	30-90	90-180	180-360	>360	Общо
	дни	дни	дни	дни	дни	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Търговски и други вземания	7 116	35	35	560	13 727	21 473
Вземания от свързани лица	46 822	-	-	-	1 145	47 967
	53 938	35	35	560	14 872	69 440

Информация за изменението в обезценката на търговските и други вземания от свързани лица е представена в Пояснение 35.2.

Балансовите стойности на финансовите активи, описани по-горе, представляват максимално възможното излагане на кредитен риск на Групата по отношение на тези финансови инструменти.

40.3 Анализ на ликвидния риск

Ликвидният риск представлява рискът Групата да не може да погаси своите задължения. Групата посреща нуждите си от ликвидни средства, като внимателно следи плащанията по погасителните планове на дългосрочните финансови задължения, както и входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност. Нуждите от парични средства се сравняват със заемите на разположение, за да бъдат установени излишъци или дефицити. Този анализ определя дали заемите на разположение ще са достатъчни, за да покрият нуждите на Групата за периода.

За управление на ликвидния риск Групата събира своите вземания, контролира изразходването на своите парични средства и така осигурява достатъчно оборотни средства. Средства за дългосрочните ликвидни нужди се осигуряват чрез заеми в съответния размер.

Към 31 декември падежите на договорните задължения на Групата са обобщени, както следва:

31 декември 2021 г.	<3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Задържани суми по договори за строителство	-	7 137	97	7 234
Търговски и други задължения	204 825	23 961	117	228 903
Задължения към свързани лица	4 545	-	-	4 545
	209 370	31 098	214	240 682

31 декември 2020 г.	<3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Заеми	-	11 170	-	11 170
Задържани суми по договори за строителство	-	3 626	326	3 952
Търговски и други задължения	144 049	25 767	6 118	175 934
Задължения към свързани лица	4 109	-	-	4 109
	148 158	40 563	6 444	195 165

Стойностите, оповестени в този анализ на падежите на задълженията, представляват недисконтираните парични потоци по договорите, които могат да се различават от балансовите стойности на задълженията към отчетната дата.

41 Оценяване по справедлива стойност на нефинансови активи

Групата групира активите и пасивите, отчитани по справедлива стойност в три нива въз основа на значимостта на входящата информация, използвана при определянето на справедливата стойност на активите и пасивите. Йерархията на справедливата стойност включва следните нива:

- 1 ниво: пазарни цени (некоригирани) на активни пазари за идентични активи или пасиви;
- 2 ниво: входяща информация, различна от пазарни цени, включени на ниво 1, която може да бъде наблюдавана по отношение на даден актив или пасив, или пряко (т. е. като цени) или косвено (т. е. на база на цените); и
- 3 ниво: входяща информация за даден актив или пасив, която не е базирана на наблюдавани пазарни данни.

Даден актив или пасив се класифицира на най-ниското ниво на значима входяща информация, използвана за определянето на справедливата му стойност.

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември, оценявани периодично по справедлива стойност:

	31 декември 2021 г. хил. лв.	31 декември 2020 г. хил. лв.
Имоти, машини и съоръжения (Ниво 3):		
- земя	14 111	13 627
- сгради	454 310	438 637
- машини, съоръжения и оборудване	1 795 043	1 655 000
- транспортни средства	8 381	8 007
Инвестиционни имоти (Ниво 2):	4 127	4 115
	2 275 972	2 119 386

Справедливата стойност на съответните групи активи от имоти, машини и съоръжения и инвестиционни имоти е определена на базата на доклади на независими лицензирани оценители към 31 декември 2021 г.

Към 31 декември 2021 г. оценители извършиха тест за обезценка, според който балансовата стойност на активите не се различава съществено от справедливата стойност на преоценените активи към края на отчетния период.

Съществени ненаблюдавани данни са свързани с корекцията за специфичните за активите на Групата фактори. Степента и посоката на тази корекция зависи от броя и характеристиките на наблюдаваните пазарни сделки с подобни активи, които са използвани за целите на оценката. Въпреки че тези данни са субективна преценка, ръководството счита, че крайната оценка не би се повлияла значително от други възможни предположения.

Към 31 декември 2021 г. Групата е извършила оценка по справедлива стойност на нетекущи активи от групата на имоти, машини и съоръжения във връзка с тяхната класификация като Нетекущи активи, държани за разпределение към собствениците.

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември 2021, оценявани периодично по справедлива стойност са включени справедливите стойности на нетекущи активи, държани за разпределение към собствениците в размер на:

Имоти, машини и съоръжения (Ниво 3):	
- сгради	1 069
- машини, съоръжения и оборудване	8 600
-разходи за придобиване на ДМА	46 573
	56 242

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.	Инвестиционни имоти Офис сграда хил. лв.
Салдо към 1 януари 2021 г.	56 242	4 115
Печалби или загуби, признати в печалбата или загубата:		
- промяна в справедливата стойност на инвестиционни имоти	-	12
Салдо към 31 декември 2021 г.	56 242	4 127

	Имоти, машини и съоръжения Земи и сгради хил. лв.	Инвестиционни имоти Офис сграда хил. лв.
Салдо към 1 януари 2020 г.	56 242	4 120
Печалби или загуби, признати в печалбата или загубата:		
- промяна в справедливата стойност на инвестиционни имоти	-	(5)
Салдо към 31 декември 2020 г.	56 242	4 115

42 Политика и процедури за управление на капитала

Основната цел на управлението на капитала на Групата е да се осигури стабилен кредитен рейтинг и капиталови показатели с оглед продължаващото функциониране на бизнеса и максимизиране на стойността му за Едноличния собственик.

Групата управлява капиталовата си структура и я изменя, ако е необходимо, в зависимост от промените в икономическите условия. С оглед поддържане или промяна на капиталовата си структура, Групата може да коригира изплащането на дивиденди на Едноличния акционер, да изкупи обратно собствени акции, да намали или увеличи акционерния си капитал по решение на Едноличния собственик.

Групата следи собствения си капитал чрез реализирания финансов резултат за отчетния период, както следва:

	2021г. хил. лв.	2020г. хил. лв.
Печалба за годината след данъци	891 389	276 273

43 Събития след края на отчетния период

- С Решение №27 от 25.01.2022 г. Министерски съвет на Република България обяви Обект „Съоръжение за третиране и кондициониране на твърди РАО с голям коефициент на намаляване на обема“ заедно с движимото и недвижимото имущество, включително активи в процес на изграждане по стартирани проекти за изпълнение на дейностите по извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения за частна държавна собственост. В тази връзка „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД предоставя безвъзмездно за стопанисване и управление на ДП РАО активи включени в Приложение 1 на Решение №27/25.01.2022 на МС. БЕХ ЕАД е задължено да намали капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД със стойността на активите и да увеличи със същата стойност капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за сметка на неразпределената печалба от минали години и други резерви на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Активите предадени на ДП РАО да се отпишат от баланса на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД по балансова стойност към 31.12.2020 г. В изпълнение на решението на 21.04.2022 г. е извършено вписване в Търговския регистър за едновременно увеличение и намаления на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

- С Протокол №4/10.02.2022 г. на заседание на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е взето решение за учредяване на ново дъщерно дружество „АЕЦ Сервиз“ ЕООД с едноличен собственик на капитала „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Предмета на дейност на новото дружество: Обслужване на средства за автоматизация, програмно технически комплекси, автоматизирани технически комплекси и приборна техника и др. и всяка друга незабранена от законите търговска дейност.
- На 21.03.2021 г. предприятието-майка АЕЦ Козлодуй ЕАД е уведомило дъщерното предприятие Интерприборсервиз ООД за прекратяване на действащите договори. В тридесетдневния срок на писменото предизвестие за прекратяване на договора следва да бъде организирано съвместно с отговорните технически лица от АЕЦ Козлодуй ЕАД връщането на заемната специализирана техника и оборудване, собственост на АЕЦ Козлодуй ЕАД, както и освобождаване на помещения, ползвани по повод изпълнението на договорите. Бъдещото развитие на дъщерно дружество Интерприборсервиз ООД е несигурно, тъй като след прекратяването на договорите с АЕЦ Козлодуй ЕАД, Интерприборсервиз ООД няма да има възможност да генерира самостоятелно средства, с които да покрива текущите си разходи в обозримо бъдеще.
- С протокол № 11/29.03.2022г. на заседание на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е одобрило проект на договор за предоставяне на заем на своя собственик БЕХ ЕАД в размер на 350 000 хил. лв. за срок от една година. В съответствие с изискванията на чл.21, ал1, т.23 от Закона за енергетиката е получено разрешение от КЕВР и на 14.04.2022 г. подписан договор. Сумата е предоставена в същия ден.
- На 21 февруари 2022 г. с указ на президента на Руската Федерация (РФ), бяха признати като самостоятелни държави Донецката народна република и Луганската народна република. На 24 февруари 2022 г. Министерство на отбраната на РФ обяви „специална военна операция“ на територията на Република Украйна. Военните действия получиха широко международно осъждане и множество държави наложиха санкции върху активи и операции, притежавани от Руската държава и определени лица. Инвазията предизвика бежанска криза от украински граждани. Икономическите санкции включват ограничаване на достъпа на някои руски банки и дружества до първичните и вторичните капиталови пазари в ЕС, забрана за износ на стоки с двойна употреба, ограничаване на достъпа на Русия до определени чувствителни технологии и услуги, изключване на определени банки от международната система SWIFT и др. Руската рубла (RUB) започна да поевтинява в дните след 24.02.2022 г. и от 95.71 рубли за евро достигна до 117.20 рубли за евро на 01.03.2022 г. според курса на Европейската централна банка. След тази дата банката спря да публикува референтен курс RUB/EUR.

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

Във връзка с гореизложеното и с оглед на неяснотите относно ефекта на наложените санкции и ограничения ръководството на Дружеството е извършило преглед на дейности, контрагенти

и икономически взаимоотношения, които биха могли да изложат Дружеството на съществен риск. Към датата на приемане на финансовия отчет, те могат да се обобщят по следния начин:

- Сериозен риск за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД от конфликта между Украйна и Русия е възможно да възникне в отношенията с контрагенти. Ключов за дружеството доставчик е руската компания АО ТВЕЛ, с която дружеството има сключен дългосрочен договор за доставка на свежо ядрено гориво (СЯГ) до 2025 г. В случай, че обстановката се усложни и няма възможност за доставка на СЯГ, Дружеството има складови запаси за работа в непрекъснат режим за още 3 години, без да се отчитат предстоящите 2 доставки през 2022 г.
 - Друг негативен ефект би могъл да се породи от невъзможността за извозване на отработено ядрено гориво за технологично съхранение и преработка в Русия по сключен договор с компанията ФГУП ПО МАЯК, в съответствие със Закона за безопасно използване на ядрената енергия, подзаконовите нормативни актове за неговото прилагане и националната политика, определена в Стратегията за управление на отработено ядрено гориво и радиоактивни отпадъци до 2030 г. На площадката на АЕЦ „Козлодуй“ има изградено хранилище за отработено ядрено гориво „мокър“ тип, ХОГ, в което ОЯГ се съхранява в басейни под вода. При допускане на крайно неблагоприятния вариант, а именно – неизвозване на ОЯГ през 2022 г, невъзможност за извозване на ОЯГ от ВВЕР-1000 в дългосрочен план (например, поради усложнение на международната обстановка), както и невъзможност да бъдат доставени планираните от Русия „кошници“ за съхранение на този тип гориво в ХОГ и с отчитане на режима на презареждане на блокове 5 и 6, се очаква през втората половина на 2024г. да няма възможност за съхранение на ОЯГ ВВЕР-1000 в ХОГ, главно поради липса на „кошници“.
 - руските контрагенти на Дружеството и техните обслужващи банки не попадат в санкционните списъци на ЕС към Русия и не представлява пряка заплахата за получаване и разплащане на стоки и услуги.
- Дружеството има договорни отношения и с други руски и украински контрагенти за доставка на специфични резервни части и оборудване с дълъг срок на производство и специфични услуги за централата. В случай, че не бъдат намерени други алтернативи, съществува сериозен риск от забавяне и/или неизпълнение на ключови доставки и услуги. Доставките от контрагенти от Украйна, чието производство е временно или постоянно прекратено /Харков/ не са спешни и належащи. Произвежданите от тях резервни части и оборудване имат аналог и към момента се водят преговори с други изпълнители.

Във връзка с гореизложеното и с оглед на неяснотите относно ефекта на наложените санкции и ограничения Групата е извършила преглед на дейности, контрагенти и икономически взаимоотношения, които биха могли да изложат Групата на съществен риск. Към датата на приемане на финансовия отчет, те могат да се обобщят по следния начин:

Развитието на конфликта и въздействието му върху общата икономическа ситуация обаче може да изисква преразглеждане на някои от направените от ръководството допускания и преценки по отношение на очаквано бъдещо развитие, парични потоци и резултати от дейността. Същевременно инфлационният натиск продължава да се засилва, като военните действия и повишените котировки на всички суровини се очаква допълнително да го усилят. Покачване на покупните цени на стоките и услугите ще доведе до намаляване на доходите на населението, свиване на потребителското търсене и ограничаване растежа на икономиката на страната.

Тъй като ситуацията е изключително динамична ръководството на Групата не е в състояние да оцени надеждно влиянието на войната върху бъдещото финансово състояние и резултатите от дейността му през 2022 г.. Това от своя страна би могло да доведе до промяна в балансовите стойности на активите на Групата, които във финансовия отчет са определени при извършването на редица преценки и допускания от страна на ръководството и отчитане на най-надеждната

налична информация към датата на приблизителните оценки, както и да окажат въздействие върху направените прогнози за бъдещото развитие, парични потоци и резултати от дейността на Групата.

Няма други събития коригиращи и некоригиращи, след датата на отчетния период, които да изискват допълнително оповестяване или корекции във финансовите отчети на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 31 декември 2021 г.

44 Оповестяване съгласно законови изисквания

Този консолидиран финансов отчет е одитиран от одиторско дружество Грант Торнтон ООД и Захаринова Нексия ЕООД, на основание договор сключен между Български Енергиен Холдинг ЕАД и ДЗЗД Одит БЕХ. Групата не начислява суми за независим финансов одит. Консолидираният финансов отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрирания законов одитор за независим финансов одит. През периода регистрираният законов одитор не е предоставял други услуги.

45 Одобрение на консолидирания финансов отчет

Консолидираният финансов отчет към 31 декември 2021 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 29 април 2022 г.