



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

АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД

31 декември 2020 г.



Съдържание

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

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Годишен доклад за дейността и Нефинансова декларация
31 декември 2020 г.

ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Съвет на директорите към датата на отчета

Жаклен Коен – Председател на Съвета на Директорите;

Наско Михов – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор;

Иван Йончев – Член на Съвета на Директорите;

Адрес

България

Гр. Козлодуй, 3321, Обл. Враца

Обслужващи банки

ИНВЕСТБАНК АД

ИНТЕРНЕТЪНЪЛ АСЕТ БАНК АД

БАНКА ДСК ЕАД

ОБЕДИНЕНА БЪГАРСКА БАНКА АД

ОБЩИНСКА БАНКА АД

ПЪРВА ИНВЕСТИЦИОННА БАНКА АД

УНИКРЕДИТ БУЛБАНК АД

ЮРОБАНК БЪГАРИЯ АД

ЦЕНТРАЛНА КООПЕРАТИВНА БАНКА АД

БЪГАРО АМЕРИКАНСКА КРЕДИТНА БАНКА АД

АЛИАНЦ БАНК БЪГАРИЯ АД

ТЪРГОВСКА БАНКА Д АД

Одитор

Ейч Ел Би България ООД

Годишен доклад за дейността

на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

1 януари 2020 г. – 31 декември 2020 г.

Настоящият доклад за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 39 от Закона за счетоводството и чл. 187д, чл. 247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон. Докладът за дейността съдържа изискуемата информация по Приложение № 10 на Наредба № 2 на Комисията за финансов надзор, относима за лицата по § 1д от Допълнителните разпоредби на ЗППЦК, на основание чл. 100н, ал. 7, т.2 от ЗППЦК. Докладът за дейността съдържа и нефинансова декларация съгласно чл. 48, ал.1 и ал.2 от Закона за счетоводството.

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

Докладът представя коментар и анализ на финансовите отчети, както и съществена информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД. Същият обхваща периода от 1 януари до 31 декември на 2020 година.

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

1. Обща информация

Фирмено наименование АЕЦ Козлодуй ЕАД

ЕИК 106513772

Адрес България
област Враца
гр. Козлодуй, 3321

Предмет на дейност – Използване на ядрената енергия за производство на електрическа и топлинна енергия, която дейност извършва при наличието и поддържането на: валидна лицензия за извършване на производство на електрическа и топлинна енергия от определена в нея електропроизводствена мощност, валидни лицензии за експлоатация на ядрени съоръжения по смисъла на Закона за

безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), издадени от Агенцията за ядрено регулиране (валидно разрешение за извършване на производствена дейност от инспекцията по безопасно използване на ядрена енергия за мирни цели от определеното в него производствено съоръжение);

- Внос и износ на свежо и отработено ядрено гориво;
- Инвестиционна дейност във връзка с дейността на Дружеството, определена в предмета на дейност;
- Строителна, монтажна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството;
- Продажба на електроенергия на високо и средно напрежение и на топлоенергия;
- Експлоатация на съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци, при наличие на валидна лицензия съгласно Закона за безопасно използване на ядрена енергия (ЗБИЯЕ).

Директори

Към 31 декември 2020 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СА) в състав:

Жаклен Коен – Председател на Съвета на Директорите;

Наско Михов – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор;

Иван Йончев – Член на Съвета на Директорите;

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.

Към 31 декември 2020г. едноличен собственик на акционерния капитал на Дружеството е “Български Енергиен Холдинг” АД. 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 тричленен състав.

Към 31 декември 2020 г. акционерният капитал е 244 584 890 лв., разпределен в 24 458 489 броя обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност от 10 лева всяка една. Всички обикновени акции са изцяло платени.

Лицензии

Дружеството притежава следните лицензии:

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – Серия Е, регистрационен № 5303 от 03.11.2017г в сила от 06.11.2017г., за експлоатация на пети блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Срок на лицензията – до 06.11.2027г.;

– Издадена от АЯР 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. Срок на лицензията – до 03.10.2029 г.

– Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № А-049-03/11.12.2000 г., за срок от тридесет години – до 11.12.2030 г.;

– Лицензия за пренос на топлинна енергия № 050-05/11.12.2000 г., за срок от тридесет години – до 11.12.2030 г.;

– Издадена от АЯР 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. Срок на лицензията до 31.03.2024 г.;

– Издадена от АЯР 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. Срок на лицензията - до 07.04.2024 г.;

– Издадена от АЯР 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.). 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 АЯР Лицензия Серия СО, рег. № 5125 от 05.10.2016г. (изм. със Заповед №АА-04-126/24.08.2018 г.) за извършване на специализирано обучение за дейности в ядрени съоръжения (ЯС) и с ИЙА, които имат влияние върху безопасността и издаване на удостоверения за правоспособност на лица, професионално заети с дейности в ЯС и с ИЙА, извън тези по чл.64, ал.1, т.1 и т.2 от ЗБИЯЕ. Срок на лицензията - до 05.10.2021 г.

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение, Серия “Е”, регистрационен № 04441 от 25.06.2014 г. за експлоатация на Хранилище за отработено ядрено гориво на АЕЦ „Козлодуй” ЕАД. Срок на лицензията – до 25.06.2024 г.

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация ядрено съоръжение - Серия Е, регистрационен № 5016 от 28.01.2016 г за експлоатация на Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво от реактори ВВЕР-440. Срок на лицензията – до 28.01.2026 г.

Одитор

Ейч Ел Би България ООД

База за изготвяне на финансовите отчети

- Финансовият отчет е изготвен на база историческа цена.
- Финансовият отчет е представен в български лева и всички показатели са закръглени до най-близките хиляда български лева, освен ако не е упоменато друго.
- Дружеството изготвя своите финансови отчети съгласно изискванията на Международните стандарти за финансова отчетност, приети от Европейския съюз.
- Дружеството изготвя и консолидирани финансови отчети съгласно изискванията на чл. 31 от Закона за счетоводството. Годишните финансови отчети се публикуват в Търговския регистър в срок до 30 септември на следващата година, съгласно чл. 38 от Закона за счетоводството.
- АЕЦ Козлодуй” ЕАД осъществява своята дейност при спазване на българското законодателство.

1.1. Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на годишния индивидуален финансов отчет към 31 декември 2020 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.

1.2. Информация изисквана по реда на чл. 187А и чл. 247 от Търговския закон/ТЗ/

➤ Информация по чл.187А от Търговския закон /ТЗ/

Съгласно чл. 187А от ТЗ в Доклада за дейността си Дружеството задължително предоставя информация 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;

б/ Основанието за придобиванията, извършени през годината.

През 2020 г. Дружеството не е придобивало и/или прехвърляло собствени акции.

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

Дружеството не притежава собствени акции.

➤ Информация по чл.247, ал.2 от ТЗ

а/ Информация, относно възнагражденията на Съвет на директорите на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД по договори за управление и контрол

В хиляди лева	отчет 31.12.2020	отчет 31.12.2019
Заплати, включително бонуси	326	344
Разходи за социални осигуровки	26	30
Социални разходи	33	32
Обезщетения		(6)
Тантиеми		37
Общо краткосрочни възнаграждения	385	437

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

Членовете на Съвета на директорите не притежават акции на Дружеството. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на Дружеството.

в/ 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.

Жаклен Йосиф Коен - член на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, има участия в следните търговски дружества:

- „Български енергиен холдинг“ ЕАД ЕИК 831373560 - Изпълнителен директор и член на Съвета на директорите.
- „КонтурГлобал Оперейшънс България“ АД ЕИК 123559633 - Представител и член на Съвета на директорите.
- „Южен поток България“ АД ЕИК 201355554 - член на Съвета на директорите.

Иван Тодоров Йончев - член на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, има участия в следните търговски дружества:

- „Национална електрическа компания“ ЕАД ЕИК 000649348 - Изпълнителен директор и член на Съвета на директорите.
- ЗАД „Енергия“ АД ЕИК 831040933 – член на Съвета на директорите.
- „Пенсионно осигурително дружество Алианс България“ АД ЕИК 121050885 - член на Надзорния съвет.

г/ Информация, относно договорите по чл. 240б от Търговския закон, сключени през годината:

- Няма извършени придобивания и прехвърляния от членовете на СД на акции и облигации на Дружеството.

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

1.3. Персонал

Към 31 декември 2020 г. списъчният брой на персонала на Дружеството по трудови правоотношения е 3 674 бр., разпределен в следните категории:

Общо насти лица по трудово правоотношение, в т.ч.	отчет 31.12.2020	отчет 31.12.2019	% на изменение
Ръководители	478	463	3.2%
Специалисти	1 057	1 028	2.8%
Техници и приложни специалисти	854	873	-2.2%
Помощен административен персонал	208	246	-15.4%
Персонал, зает с услуги за населението, търговията и охраната	85	84	1.2%
Квалифицирани работници и сродни на тях занаятчии	770	784	-1.8%
Машинни оператори и монтажници	154	171	-9.9%
Професии, неизискващи специална квалификация	68	73	-6.8%
ОБЩО	3 674	3 772	-1.3%

1.4. Съдебни и арбитражни производства

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

1.5. Научноизследователска и развойна дейност

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

1.6. Участия в дъщерни дружества и други инвестиции

1.6.1. Дъщерни дружества

➤ “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД

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

“ВЕЦ Козлодуй” ЕАД е регистрирано във Врачанския окръжен съд с фирмено дело № 495 от 2004 г. с цел изграждане на Водно Електрическа Централна, производство и разпределение на електрическа енергия от Малка Водно Електрическа Централна за усвояване на остатъчния ресурс на отработената вода от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Съгласно решение на БЕХ ЕАД от 7 ноември 2008 г. е сключен договор № 880080 от 07.11.2008г. с “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД за предоставяне на кредитна линия в размер на 20 000 хил.лв. с краен срок за погасяване на кредита 2020 г. С Решение т. II.15.1 от 12.07.2012 г. Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е дал разрешение на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД да преоговори условията по Договор за кредитна линия № 880080 от 07.11.2008г. и Анекс №810000003 от 06.11.2011 г. и на 26.09.2012 г. е сключен анекс към договора за кредит за отпускане на още 2 000 хил.лв. със срок на погасяване 2021 г., като погасяването започва на 15.01.2013г. С Решение т. II.3.1 от 29.03.2013 г. Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е дал разрешение за подписване на Анекс №3 между “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД и “АЕЦ

Козлодуй” ЕАД, с който се променят клаузи по договора отнасящи се до: удължаване срока на усвояване – до въвеждане на обект ВЕЦ “Козлодуй” на ТК-1 в експлоатация, но не по-късно от 30.06.2013 г.; срок за погасяване – до 15.07.2021 г.; падежи на погасителните вноски, като погасяването започва от 15.07.2013 г.; дължимата лихва за предоставените заемни средства – увеличение на ОАП + надбавка 2.5%. С Решение т. II.6.1 от 12.01.2015 г. Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е дал разрешение за подписване на Анекс № 4 между “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД и “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, с който се променят клаузи на договора, отнасящи се до: удължаване на крайния срок на погасяване – до 15.01.2024 г.; увеличаване на броя на погасителните вноски – 22 вноски.

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

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на “АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД, състоящ се от 1 680 000 бр. обикновени поименни акции с номинал 10.00 лв.

“АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 202058513, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр.Козлодуй, площадка на АЕЦ на 09.05.2012г. с уставен капитал 16 800 хиляди лв.

С решение № 28 от 09.06.2015 г. и № 36 от 07.07.2015г. на Съвета на директорите на дружеството е взето решение за едновременно намаление на капитала на АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД чрез обезсилване на 135 100 бр. обикновени поименни акции с право на глас, всяка с номинална стойност 10 лв. и увеличение на капитала с 1 351 000 лв., чрез записване на нови 135 100 бр. обикновени поименни акции с право на глас с обща номинална стойност 1 351 000 лв. чрез парична вноска.

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

➤ **“Интерприборсервиз” ООД**

Дружеството има контролно участие от 63.96% в “Интерприборсервиз” ООД, гр. Козлодуй, като притежава седемдесет и един дяла от неговия капитал, който е в общ размер на 111 дяла по 100 лв. Инвестицията е оценена по цена на придобиване – общо за 79 хиляди лв. Сделките с това дружество са за доставка на активи, доставки по модернизации и реконструкции на активи, както и за покупки на материали и външни услуги.

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

1.6.2. Други инвестиции

➤ ЗАД “Енергия”

Дружеството има участие в размер на 1,12% от капитала на ЗАД “Енергия”. Стойността на инвестицията към 31 декември 2020 г. е в размер на 510 хил.лв.

1.7. Наличие на клонове на Дружеството

Дружеството няма клонове.

2. Преглед на дейността

През изминалата 2020 година АЕЦ „Козлодуй“ поддържаше стабилно финансово състояние, въпреки създалата се сложна социално-икономическа ситуация във връзка с пандемията от COVID-19.

В условията на безпрецедентна епидемична обстановка и спад на икономическата активност в страната, Ръководството на дружеството успя да осигури безопасно производство на енергия и устойчивост на финансите.

Извънредната обстановка, стана повод за поредица от искания от търговци с електроенергия за преговаряне на параметри (количества/цени) по сключени борсови сделки, вкл. отказ за приемане на договорени количества по дългосрочни договори в значителен размер, в нарушение на действащите разпоредби. Същите са пренасочени към часовите пазари, реализирани частично при значително по-ниски цени.

Осъществяването на безопасната експлоатация на ядрените енергийни блокове, изпълнението на инвестиционните проекти за дългосрочна експлоатация на ЯЕБ и за повишаване мощността им, беше финансово осигурено със собствени средства без използване на външно финансиране.

През 2020 г. измененията в регулаторната среда, влияещи пряко върху дейността на Дружеството са:

– След поредица от изменения в ЗЕ през периода 2018 - 2020 г. (смяна на пазарния модел и въвеждането на борсовата търговия като единствен и задължителен пазарен механизъм за всички производители с инсталирана мощност 1 и над 1 MW, вкл. ВИ) се наблюдава сериозен ръст в търгуваните количества на спот пазара „ден напред“ (ПДН). Новият размер на задължение за производителите – цена за достъп е в размер на 2,26 лв./MWh. Цената е дължима върху цялото отчетено нетно производство, вкл. енергията, уредена на балансиращ пазар под формата на излишък.

– В средата на м. януари започна последната пета година от изпълнението на Ангажиментите към ЕК във връзка с дело AT-39767-BEH-Electricity с увеличение на задължителните товари за предлагане на почасовия пазар „ден напред“ (ПДН) от производителите в състава на БЕХ ЕАД.

– С Решение № Ц-29/01.07.2020 г. на КЕВР за регулаторен период 01.07.2020г. – 30.06.2021г. е определена цена за ел. енергия на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 54.77 лв./MWh и квота за регулиран пазар 2 880 000 MWh (в т.ч. 2 380 000 MWh е квотата за крайните снабдители по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ и са определени допълнителни 500 000 MWh за нуждите на ПАВЕЦ на НЕК, извън обхвата на разпоредбите на ЗЕ).

– Силно неравномерното разпределение по месеци на квотата за АЕЦ „Козлодуй“ (от 1150 MW през януари до 123 MW през юни) повлия неблагоприятно върху пазарните продажби

– С Решение Ц – 28/01.07.2020 г. на КЕВР за регулаторен период 01.07.2020 г. – 30.06.2021 г. е утвърдена нова цена на топлинната енергия в размер на 44.72 лв./MWh.

Производство и реализация на електроенергия

Производствената дейност за 2020 г. беше успешна. Атомната централа надмина върховото си постижение от 2019 г. и реализира нов производствен рекорд в историята си, като произведе 16 625 765 MWh електрическа енергия при съблюдаване на всички изисквания за безопасна експлоатация. През годината блокове 5 и 6 устойчиво работиха на повишено ниво на мощност.

Техническите показатели за Дружеството, характеризиращи неговата специфика, са показани в таблицата:

Показатели	Отчет 31.12.2020	Отчет 31.12.2019
LF 1)	91.00	91.73
UCF 2)	89.45	89.68
UCLF 3)	0.15	0.30
GRLF 4)	0.00	0.00

1) Load Factor - коефициент на използваемост на инсталираната мощност

2) UCF- Unit Capability Factor - готовност за носене на номинален товар

3) UCLF- Unit Capability Loss Factor - непланова неготовност

4) GRLF – Grid Related Loss Factor - ограничения от системно ниво

Показателят LF е с по-ниски стойности поради по-продължителния планов престой за ППР на 5 блок, разтоварването на блоковете по търговски причини (голяма нереализация на часовия пазар ПДН) и работа на блок 6 на понижена мощност в края на годината. Стойността на показателя LF отразява тенденция към оптимална експлоатация на ядрените блокове. Стойността на показателя UCF над 85% е индикация за много добро ниво на надеждност и ефективност, с оглед критерия на WANO (UCF > 85 %). Стойността на показател UCLF е до 3%, което е индикация за добро ниво на надеждност и безопасност на АЕЦ. Няма регистрирани ограничения от системно ниво през 2020 г. по реда на ЗЕ и ПУ ЕЕС (показател GRLF).

Производството и реализацията от електроенергия през 2020 г. в сравнение с 2019 г. са обобщени в таблицата по-долу:

Показател	отчет	отчет	% на
	31.12.2020	31.12.2019	изменение
Производство MWh			
Бруто производство ел.енергия	16 625 765	16 555 288	0,4%
Продажби на ел.енергия в т.ч.:	15 810 858	15 742 719	0,4%
По регулирани цени	2 953 594	2 441 324	21,0%
По нерегулирани цени (борсов и балансиращ пазар)	12 833 526	13 279 353	-3,4%
Продажби (ЗЕ, чл.119)	23 738	22 042	7,7%

Разпространението на COVID-19 и предприетите мерки за ограничаването му оказаха негативен ефект върху пазара на електроенергия. Дружеството беше изправено пред сериозно изпитание за реализацията на електроенергията в условията на нестабилност и голяма ценова динамика.

Общото количество реализирана от АЕЦ „Козлодуй“ електроенергия през 2020 г. е с 0.4% повече от реализацията през 2019 г. в резултат на отчетения ръст в производството (0.4%).

Съотношението между продажбите в регулираната и нерегулирана част на пазара (вкл. по чл.119 от ЗЕ) през 2020 г. е съответно 18.7 %/ 81.3 %.

Продажбите по регулирани цени през 2020 г. са с 21% повече в сравнение с 2019 г., предвид допълнителните доставки за ПАВЕЦ на НЕК, определени от КЕВР за регулаторния период 01.07.2020-30.06.2021 г.

Реализираните количества по нерегулирани цени са с 3.4% по-малко в сравнение с 2019 г.

През 2020 г. са налице съществени промени в структурата и обема на продажбите в нерегулаторния сегмент на пазара. Характерните за базов-ядрен производител дългосрочни продукти с период на доставка през 2020 г. са с 2,7 пъти (- 62,1 %) по-малък обем спрямо предходната година. За първи път доминират продажбите на краткосрочния часов пазар „Ден напред“, където е реализиран 3,2 пъти по-голям обем борсовите сделки (+214%) в сравнение с 2019 г. Продажбите в часов сегмент ПАН бележат ръст основно в резултат от реализация на отказани значителни обеми по дългосрочни договори, в следствие от извънредната обстановка, предизвикана от вируса COVID-19. Ръст е отчетен и в продажбите в часов сегмент ПРА основно в резултат от реализация на отказаните обеми по дългосрочни договори в периода Март – Април, както и по сделки за оптимизиране на текущи небаланси. Невъзможността за пълна реализация на големи обеми на часовите пазари в кратък срок доведе и до по-висок дял на излишъка, уреден на балансиращия пазар.

Продажбите на електроенергия извън борсов пазар, регламентирани в ЗЕ са с минимален дял.

Доставките на свежо ядрено гориво за ЯЕБ № 5 и № 6 са изпълнени съгласно договорените условия.

Осъществен е един транспорт на отработено ядрено гориво от реактори ВВЕР-1000 в Русия, за последващо съхранение и преработка.

Производство и реализация на топлоенергия

През 2020 г. Дружеството произведе 152 138 MWh топлоенергия, със 17% по-малко от същия период на 2019 г. Общото количество консумирана топлоенергия на площадката и в гр. Козлодуй е 75 064 MWh, което е с 3 488 MWh (-4.4%) под отчетените в предходната година, в резултат на намаленото потребление, поради по-благоприятни климатични условия.

Програма за поддържане и повишаване на безопасността

Като титуляр на лицензиите за експлоатация на ядрени съоръжения „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД носи пълната отговорност за осигуряване и управление на безопасността на ядрените съоръжения.

Висш приоритет за Дружеството е ядрената безопасност и радиационната защита в условията на дългосрочна експлоатация на ядрените съоръжения в съответствие с лицензиите, издадени от Агенцията за ядрено регулиране.

Ядрените съоръжения в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се експлоатират в съответствие с условията на издадените от АЯР Лицензии за експлоатация на 5 и 6 енергийни блокове, ХОГ и ХССОЯГ. Поддържат се издадените лицензии за използване на източници на йонизиращи лъчения, за превоз на радиоактивни вещества и за осъществяване на специализирано обучение.

През отчетния период няма задействане на аварийните защиты на 5 и 6 блок.

Ведомственият радиационен мониторинг на околната среда се регламентира от дългосрочна програма на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за радиационен мониторинг на околната среда. През отчетния период няма отклонение на радиационните показатели над допустимите норми. Получените резултати през 2020 г. показват, че мощността на еквивалентната доза на гама-лъчението варира в границите на естествения радиационен фон ($0,05 \pm 0,17$) $\mu\text{Sv/h}$. Измерените стойности по границите на промишлената площадка и в населените места от 100-километровата зона са напълно съпоставими.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се ангажира с дейностите по опазване на околната среда във всичките ѝ аспекти. Централата като експлоатираща организация притежава 12 разрешителни, издадени от МОСВ и от нейните административни структури. Общото количество емисии CO₂, формирани през 2020 г., съгласно Доклада за докладване на годишни емисии на Дружеството, възлиза на 471 тона. Осигурени са необходимият брой емисионни разрешителни по сметката на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в Националния регистър за търговия с квоти за емисии на парникови газове. Взети са всички проби по изпълняваните програми за собствен нерадиационен мониторинг на водите. Резултатите от направените изследвания са изпратени в РИОСВ и Басейнова дирекция „Дунавски район“. От направените изпитвания не са установени превишения на индивидуалните емисионни ограничения, поставени в разрешителните по околна среда.

Изпълнение на ремонтната програма

През 2020 г. са реализирани всички необходими дейности за осигуряване работоспособността, надеждността на оборудването и безопасната експлоатация на ядрените съоръжения.

Плановите годишни ремонти с презареждане на реакторите на блок №5 и блок №6 са извършени съответно за 42 и 32 календарни дни, считано от спирането на ТГ до включването му в паралел с ЕЕС.

За 2020 г. са изпълнени следните основни дейности, предвидени в ремонтната програма, съгласно лицензионните задължения на Дружеството за експлоатацията на ядрени съоръжения:

- Техническо обслужване (ТО) и превантивен ремонт на компоненти, системи и конструкции (КСК);

- Техническото обслужване, преглед и превантивен ремонт на основно и спомагателно оборудване (КСК от системите за безопасност; системите, важни за безопасността и за производството) на ЯЕБ № 5,6;

- Коригиращ ремонт - възникналите дефекти по оборудване и компоненти, установени по време на експлоатацията, периодични проверки и изпитания, ежесменни обходи, периодични огледи и др., са оценени и отстранени своевременно, съобразно с приоритетите и технологичните условия (ограничения).

- Ремонт на Общостанционни обекти - Планираните обеми за превантивна поддръжка и техническо обслужване по общостанционното оборудване в цех “Хранилище за отработило гориво”, цех “Открита разпределителна уредба”, цех “Брегова помпена станция”, цех “Хидротехнически съоръжения и строителни конструкции и цех “Топлоснабдяване” са извършени съгласно утвърдените графици в отделните подразделения.

Необходимите превантивни дейности за минимизиране на въздействието на неблагоприятните климатични фактори и осигуряване на безопасната експлоатация на ЯЕБ №5 и 6 се изпълняваха в съответствие с утвърдени вътрешни документи. Изпълнени са планираните 35 броя мероприятията при летни климатични условия. В срок се изпълниха и планираните 85 броя мероприятия за подготовка и безопасна работа на 5 и 6 блок при зимни климатични условия

Изпълнението на дейностите от ремонтната програма на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 2020 г. е на стойност 70 694 хил.лв., в т.ч. 3 183 хил.лв. ремонтни дейности с инвестиционен характер.

Изпълнение на инвестиционната програма

През 2020 г. отчетените инвестиционни разходи, осигурени със собствено финансиране възлизат на 85 817 хил.лв. По видове дейности са разпределени, както следва:

- за строително-монтажни работи (СМР) – 17 949 хил.лв.;

- за машини и съоръжения (МиС) – 61 258 хил.лв.;
- за проектно-проучвателни работи (ППР) – 6 542 хил.лв.;
- други разходи – 68 хил.лв.;

Основен приоритет в Инвестиционната програма (ИП) като част от Бизнес програмата на дружеството е изпълнение на мероприятия, произтичащи от изискванията на Закона за безопасното използване на ядрената енергия и действащите лицензи за експлоатация на блокове 5, 6 и хранилище за отработено ядрено гориво, както и поддържане и непрекъснато повишаване на нивото на безопасността, качеството и сигурността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Над 74% от общо отчетените инвестиционни разходи са за изпълнение на мерки, свързани с безопасността, надеждността и ефективността при експлоатацията на блокове 5 и 6 и подобряване работата на съоръженията и оборудването за осигуряване на дългосрочна експлоатация на ядрените енергийни блокове. Наред с тези значими мерки са изпълнени и други инвестиционни дейности за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагащи производствената дейност.

Продължава изпълнението на инвестиционни мероприятия по приоритетните за дружеството мерки, систематизирани и подлежащи на реализация, съгласно разработените работни програми:

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

Стойността на въведените в действие дълготрайни активи през годината е 55 278 хил.лв.

Финансови резултати за 2020 г.

През изминалата 2020 година провежданата от ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД политика по управление на финансите и икономиката, беше насочена към постигане на икономически ефективно и конкурентно електропроизводство при гарантиране на най-високо ниво на безопасност, поддържане на стабилност и постоянен стремеж към подобряване на финансовото състояние.

Дружеството приключи 2020 г. с нетна печалба в размер на 275 810 хил.лв., (отчетена печалба за 2019 г. е в размер на 324 892 хил.лв.) и парични наличности на стойност 485 106 хил.лв. (при 395 583 хил.лв. за 2019 г.). Съществена роля за отличните резултати са рекордното количество произведена електроенергия считано от пуска на ЯЕБ 5 и 6 до момента, добрата събираемост на постъпленията от продажби и ефективното управление на разходите.

Оперативните приходи от дейността на Дружеството за 2020 г. са в размер на 1 272 241 хил.лв. или с 55 558 хил.лв. (4,2%) под отчетените за 2019 г. По-ниският размер приходи се дължи на влошената пазарна обстановка, в следствие разпространението на вируса COVID-19. Приходите от ел. енергия са формирани от:

Регулиран пазар – Отчетените приходи от продадена ел.енергия на Обществения доставчик НЕК ЕАД са в размер на 160 379 хил.лв. и бележат ръст с 21,8% повече спрямо отчетените през 2019 г., поради по-големите количества ел.енергия и определената от КЕВР по-висока цена.

Нерегулиран пазар – Приходите от продажба на ел.енергия по нерегулирани цени са 1 094 122 хил.лв., което е със 7,2% (85 054 хил.лв.) под отчетените за 2019 г. въпреки постигнатите по-добри производствени показатели. Намалението се дължи на промяната в структурата на пазарните продажби (доминиращ дял на борсовите сделки на пазара “ден напред”) и значителния спад 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 1 306 хил.лв.

Приходите от финансираня в размер на 3 942 хил.лв. са признати текущи приходи във връзка с ХССОЯГ.

Други приходи и доходи – 9 916 хил.лв., включват приходи от продажба на услуги, стоки, материали, наеми, неустойки по договори, застрахователни обезщетения и други. Спрямо предходната 2019 г., отчетените приходи за 2020 г. са по-високи с 6,9%. Приходите от продажба на нетекущи активи е 415 хил.лв.

Разходите за осъществяване на оперативната дейност на Дружеството (продававащи дейности) през 2020 г. са с отчетна стойност 966 447 хил.лв. Запазват нивото си спрямо 2019 г. с несъществено отклонение от 2 315 хил.лв. Структурното разпределение на разходите по икономически елементи спрямо общите разходи не се е изменило съществено спрямо предходна година. Отклонения спрямо предходна година се наблюдават в следните разходи:

– По-ниски разходи за материали и консумативи и изменение в незавършено производство, основно от намаление на разходите за материали свързани с изпълнението на ремонтни дейности и разходите за ядрено гориво, поради разлика в конфигурацията и стойността на заредените ТОК със СЯГ.

– Разходите за външни услуги са в размер на 157 358 хил.лв. Основните разходи за външни услуги са за въоръжена и противопожарна охрана, застраховки, разходи за ремонтни дейности и заплащане цена за достъп до електро преносната мрежа. Ръст спрямо предходната година е отчетен в разхода свързан с цена за достъп, заплатена върху цялото отчетено нетно производство, вкл. енергията, уредена на балансиращ пазар под формата на излишък. За 2020 г. дружеството е начислило 34 593

хил.лв., спрямо предходната година този разход е в двоен размер (2019 г. – 16 919 хил.лв.), т.к. нормативното задължение влезе в сила от средата на 2019 г.

– През 2020 г. са отчетени разходи за амортизации в размер на 178 559 хил.лв., с 6 % по-високи от предходната година. Увеличението е в резултат на въведени в действие дълготрайни активи.

– Разходите за персонала с незначителен ръст от 2.5%, включват разходи за възнаграждения, осигурителни вноски, социални разходи, разходи за неизползвани отпуски и обезщетения на персонала по КТ и КТД. Разходите за възнаграждения са в рамките на одобрения лимит за СРЗ.

– Намаление на други разходи с 2% под отчетените през 2019 г. С най-голям относителен дял от тях 95 % (194 650 хил.лв.), са разходите за вноски във фондове ИЕЯС, РАО и СЕС които са намалени с 8 728 хил.лв., в следствие на реализирани по-ниски приходи от продажби на електрическа енергия.

– През 2020 г. са начислени разходи за провизии в размер на 55 270 хил.лв., както следва:

- 37 924 хил.лв. разходи за провизия за задължение за извозване на отработено ядрено гориво от ВВЕР-1000 за технологично съхранение и преработка.

- 17 346 хил.лв. разходи за провизия за задължение за доходи при пенсиониране (по актюерски доклад за обезщетения при пенсиониране на база действащия КТД за 2019-2020 г.).

През текущата година Дружеството осигури необходимия размер парични средства чрез осъществяването 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 със собствен финансов ресурс са обезпечени и мерките за осъществяване на безопасна и безаварийна експлоатация на ядрените съоръжения, включително за дейностите по управление на ОЯГ и РАО.

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.

Към 31.12.2020 г. Дружеството приключи без просрочени задължения.

През 2020 г. годишните постъпления от основната дейност на Дружеството – продажба на електрическа енергия и топлоенергия са 1 542 877 хил.лв., по-малко с 15 384 хил.лв. (-1%).

Входящите потоци от нерегулирани продажби са в рамките на отчетните постъпления за 2019 г. За текущата година са реализирани постъпления в размер на 1 325 770 хил.лв., с несъществено намаление от 2% спрямо стойността им за миналия отчетен период.

От регулирани продажби на електроенергия през 2020 г. в Дружеството са получени 210 030 хил.лв. с 8 496 хил.лв. (4%) над реализираните входящи потоци през 2019 г. Издължени са последните

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Годишен доклад за дейността и Нефинансова декларация
31 декември 2020 г.

парични вноски по сключените Споразумения за разсрочване на задължения между НЕК ЕАД и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Обществения доставчик редовно обслужва задълженията си през годината, като към 31.12.2020 г. няма просрочени суми към Дружеството.

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

В табличен вид са представени избрани ключови показатели, отразяващи постигнатите резултати от дейността и оценка на състоянието и функционирането на Дружеството през 2020 г., в сравнение със съпоставимия период на предходната година, както следва

Показател (хил. лв.)		отчет 31.12.2020	отчет 31.12.2019	Изменение 2020/2019 (%)
к.1	к.2	к.3	к.4	к.5=(к.3/к.4)-1
1	Общо оперативни приходи	1 272 241	1 327 799	-4%
2	Общо оперативни разходи	-966 447	-968 782	0%
3	ЕВИТДА 1)	484 353	527 994	-8%
4	ЕВИТ 2)	305 794	359 017	-15%
5	ЕВТ 3)	306 377	360 906	-15%
6	ЕВИТ марж	24%	27%	-11%
7	ЕВИТДА марж	38%	40%	-5%
8	Общо активи	3 481 607	3 387 144	3%
9	ДМА 4)	2 328 304	2 408 171	-3%
10	Оборотен капитал 5)	766 612	597 097	28%
11	Парични наличности	485 106	395 583	23%
12	Собствен капитал	2 795 595	2 681 323	4%
13	Възвръщаемост на собствения капитал 6)	10,96%	13,45%	-19%
14	Възвръщаемост на активите 7)	8,80%	10,66%	-17%

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

2) ЕВИТ – печалба преди лихви и данъци от продължаващи дейности;

3) ЕВТ – печалба преди данъци от продължаващи дейности;

4) ДМА – дълготрайни материални активи + разходи за придобиване на ДМА;

5) Оборотен капитал – Текущи активи минус текущи пасиви

6) Възвръщаемост на собствения капитал-ЕВТ/Собствен капитал

7) Възвръщаемост на активите-ЕВТ/Общо активи

3. Използвани от "АЕЦ Козлодуй" ЕАД финансови инструменти

3.1. Цели и политика по управление на финансовия риск

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

Политиката по управление на финансовия риск се изпълнява целево за даване на увереност при реализиране на стратегическите и оперативни цели на Дружеството и гарантиране на безаварийната експлоатация на атомната централа, спазвайки нормативните и лицензионни условия. Дружеството следва основните насоки, рамката за действие, принципи и практики, зададени в разработените Стратегия и Политика за управление на риска, които се прилагат в дружествата от БЕХ Група. Регулярно се извършват конкретни дейности по идентифициране, анализ, текуща оценка и мониторинг на влиянието на негативни събития, след което се предприема навременна и адекватна намеса за смекчаване на неблагоприятните последици в зависимост от използвания индивидуален подход за управление на конкретния риск - толериране, минимизиране, прехвърляне или прекратяване. Прилаганите процедури за управление на риска по отношение на бюджета и финансите на Дружеството се изпълняват спрямо съществени рискове, които са основна заплаха за баланса на Дружеството.

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

Дългосрочните задължения по държавногарантирания заем от Евратом се обслужват в съответствие с финансовите и платежни условия и изискванията на българското законодателство по реда на Закона за държавния дълг и ПМС за изпълнение на държавния бюджет.

3.2. Рискови фактори

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

➤ Пазарен риск

Вследствие на използването на финансови инструменти Дружеството е изложено на пазарен риск и по-конкретно на риск от промени във валутния курс, лихвен риск, както и риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната и инвестиционната дейност на Дружеството. Съществено рисково събитие в средносрочен хоризонт е преминаване към напълно либерализиран пазар на електроенергия, което би могло да повлияе неблагоприятно на финансовата стабилност на Дружеството заради възможни проблеми с платежоспособността на енергийните компании, с които „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД поддържа търговски и икономически взаимоотношения. Евентуално влошаване на пазарната ситуация и установяването на висока междуфирмена задължителност между енергийните компании, би могло да компрометира допълнително състоянието на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и да създаде проблеми с ликвидността и сериозни затруднения за осъществяване на текущите разплащания.

Неблагоприятните последици от икономическата и социална криза в България и Европа заради възникналата световна пандемия от COVID-19 остават съществена заплаха и за финансовата стабилност и ликвидността на Дружеството в средносрочен план. Развитието на негативни сценарии представляват реален риск за драстично намаляване на очакваните приходи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

➤ Валутен риск

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

Дружеството осъществява малка част от своите валутни 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 Дружеството е насочена към минимизиране на лихвения риск при дългосрочно финансиране.

Паричните потоци на Дружеството са изложени на лихвен риск под влияние на промяна в пазарните лихвени равнища по три транша оставащи за издължаване в евро съгласно Заемно споразумение с Евратом от 29.05.2000 г., договорени с плаващ лихвен процент, равняващ се на шестмесечен EURIBOR плюс надбавки в диапазон 0.079 % до 0.13 %.

Съществуващата несигурност относно изменението на лихвените равнища на финансовите пазари би представлявала известна заплаха, но предвид установените през последните години исторически ниски нива на EURIBOR и ниския дял на непогасения остатък на траншовете с плаващ % до крайния падежен срок през 2021 г., не се обуславя висок лихвен риск.

По отношение на договорения с фиксиран лихвен % първи транш по Заемно споразумение с Евратом, не съществува риск от динамика на лихвените равнища на EURIBOR.

Лихвен риск е вероятен във връзка с предоставен кредит на дъщерно Дружество „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД при условията на променлив лихвен процент, базиран на ОЛП плюс надбавка 2.5%.

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

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

➤ Ликвиден риск

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

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

Ликвиден риск за финансите на дружеството е вероятен във връзка с корпоративни решения за изплащане на допълнителен дивидент за едноличния собственик на капитала, извън предвидения в актуализираната средносрочна бюджетна прогноза на Министерство на финансите.

➤ Кредитен риск

Дружеството е изложено на този риск при договорите за продажби на електроенергия, топлоенергия и услуги, предоставянето на заеми, депозиране на средства във финансови институции поради обявяване в несъстоятелност. Част от изпълняваните навременни действия по събиране на вземанията с настъпил падеж са извършване на възрастов анализ на клиентите, сключване на споразумения и договори за продажба на електроенергия с благоприятни клаузи, в т.ч. авансови плащания, банкови гаранции, обезщетителни условия и др., начисляване на лихви за забава, прихващане на взаимни задължения и вземания, завеждане на съдебни искиове на длъжници по топлоенергия.

Като част от целевите мерки през годината за ограничаване на кредитния риск е сключеното Споразумение между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и НЕК ЕАД от 16.04.2018 г. за разсрочване на непогасени задължения за продадена електроенергия по регулирани цени. Паричните задължения по Споразумението са обслужвани редовно, като издължаването им приключи в рамките на крайния падежен срок през м.февруари 2020 г. Предприетите действия доведоха до подобряване на събираемостта и елиминиране на просрочените задължения от НЕК ЕАД към „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

➤ Риск на паричните потоци

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

4. Събития след датата на баланса

Няма събития след края на отчетния период водещи до коригиране на финансовите отчети на Дружеството. Некоригиращите събития, са оповестени в пояснително приложение 43 “Събития след края на отчетния период”. Като некоригиращо събитие е класифицирано изплащането на допълнителен дивидент в размер на 220 000 хил.лв. през 2021г., въз основа на т. 1.2.1 от Препис-извлечение от Протокол №4-2021/02.02.2021г. на СД на БЕХ.

5. Перспективи и развитие през 2021 година

Планираната стопанска политика на Дружеството през 2021 г. е в съответствие с одобрената пет годишна Бизнес програма за периода 2021 – 2025 г. от СД на БЕХ ЕАД на 23.03.2021 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.

Дългосрочните намерения на Ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД относно управлението на Дружеството са изразени в политиката за управление на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и декларацията на Ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за политиката по управление на Дружеството.

В Декларацията за политиката по управление на Дружеството Ръководството определя приоритетите си за осигуряване на най-високо ниво на безопасност, ефективно и конкурентно производство, правоспособен, компетентен, мотивиран персонал и финансова стабилност.

Ще се обезпечава изпълнението на всички реконструкции и модернизации на основните съоръжения, необходимостта, от които възниква в процеса на тяхната експлоатация или е резултат от анализа на експлоатационния опит.

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 2021 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 и персонал за осигуряване безопасната експлоатация на блоковете за съответния лицензионен период, продължава да бъде приоритет на ръководството в намеренията му по управление на Дружеството.

Ръководството на Дружеството не счита, че съществуват съществени рискове в резултат на динамичната фискална и регулаторна среда в България, които биха наложили корекции в индивидуалния финансов отчет за годината, приключваща на 31 декември 2020 г.

Допълнителна информация от Приложение № 10 на Наредба № 2 на КФН

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

През 2020 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД реализира приходи в общ размер от 1 272 241 хил.лв. Основните пера, по които са отчетени приходите са:

- Приходи от продукция - 1 257 968 хил.лв., в т.ч. приходи от продажба на електроенергия – 1 255 807 хил.лв. и от продажба на топлоенергия – 2 161 хил.лв.
- Приходи от финансираня - 3 942 хил.лв.
- Приходи от продажба на услуги, стоки и други продажби - 10 331 хил.лв.

Структурата на приходите от продажби и дела на основните категории е представена в Таблица 1 и информация за количественото изражение на произведената продукция е представена в Таблица 2.

Показателя	Отчет 31.12.2020	% дял на приходите	Таблица 1	
			Отчет 31.12.2019	% дял на приходите
Общо приходи от продажба на продукция /хил.лв./	1 257 968	98,88%	1 314 050	98,97%
Приходи от продажба на електроенергия	1 255 807	99,83%	1 312 117	99,85%
Приходи от продажба на топлоенергия	2 161	0,17%	1 933	0,15%
Приходи от финансираня /хил.лв./	3 942	0,31%	4 081	0,31%
Други приходи и доходи /хил.лв./	10 331	0,81%	9 645	0,73%
Приходи от продажба на стоки	662	6,41%	1 090	11,30%
Приходи от продажба на услуги	2 972	28,77%	3 403	35,28%
Приходи от други продажби	6 697	64,82%	5 152	53,42%
Общо приходи /хил.лв./	1 272 241	100,00%	1 327 776	100,00%

Таблица 2

Показател	Отчет 31.12.2020	% дял	Отчет 31.12.2019	% дял
Нетна енергия (собствено производство), MWh	15 810 197	100,00%	15 734 410	99,95%
Закупена енергия (заместваща), MWh	661	0,00%	8 309	0,05%
Реализация общо, MWh	15 810 858	100,00%	15 742 719	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 Дружеството.**

Приходите от продукция се реализират изцяло на вътрешен пазар, всички клиенти на Дружеството са базирани на територията на страната. Информация за относителния дял на клиент или доставчик, надхвърлящ 10 на сто от приходите от продажби и разходите са представени в Таблица 3 и Таблица 4.

Таблица 3

Клиент	% от приходите 2020 г.
НЕК ЕАД	13%
БНЕБ ЕАД	54%

Таблица 4

Доставчик	% от разходите 2020 г.
АО ТВЕЛ	21%

Сключените договори през отчетния период не излизат извън обичайната дейност на Дружеството и не се отклоняват от пазарните условия. С контрагент АО ТВЕЛ дружеството има сключени договори за доставка на свежо ядрено гориво.

- 3. Информация за сключени съществени сделки**

През 2020г. Дружеството няма 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 Дружеството и свързани лица през отчетния период, предложения за сключване на такива сделки, както и сделки, които са извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия, по**

които Дружеството, или негово дъщерно Дружество е страна, с посочване на стойността на сделките, характера на свързаността и всяка информация, необходима за оценка на въздействието върху финансовото състояние на Дружеството;

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

Информация, в стойностно изражение относно сделките със свързани лица, е подробно представена в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2020г. (пояснително приложение 35 „Оповестяване на свързани лица“).

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

Няма събития и показатели с необичаен за Дружеството характер, имащи съществено влияние върху дейността му и реализираните от него приходи и извършени разходи, които да са оказали влияние върху резултатите от дейността през изминалата година.

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

През 2020 г. Дружеството няма сделки, водени извънбалансово. Задбалансово Дружеството отчита чужди активи заложи като обезпечение, както следва:

- банкови гаранции, които клиентите са задължени да предоставят в полза на Дружеството, съгласно договорните условия за продажба на електроенергия

- застраховки в полза на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, с покритие на риска по неизпълнение на задълженията на клиентите

- банкови гаранции, които клиентите са задължени да предоставят в полза на Дружеството, съгласно условията в договорите, различни от продажба на ел. енергия

Показател	Налични към 01.01.2020	Получени през 2020 г.	Освободени през 2020 г.	Налични към 31.12.2020
Чужди активи заложи като обезпечение/хил.лв./	92 317	87 447	141 555	38 209
Получени банкови гаранции ЕЕ в лева	28 337	57 667	64 049	21 955
Получени банкови гаранции ЕЕ във валута (левава равностойност)	14 082	12 471	26 553	
Получени гаранции по застрахователни договори	49 898		49 898	
Получени банкови гаранции в лева		2 395	487	1 908
Получени банкови гаранции във валута (левава равностойност)		14 914	568	14 346

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

През 2020 г. Дружеството няма придобити нови дялови участия и инвестиции в страната и чужбина. Притежава дялови участия и инвестиции само в страната, като информацията относно притежаваните активи е представена подробно в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2020 г. (пояснително приложение 8 „Инвестиции в дъщерни предприятия“).

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

Дружеството няма сключен договор за заем през 2020 година. Подробна информация за получените заеми е оповестена в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2020г.

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

Дружеството няма сключени договори в качеството му на заемодател през 2020 година. Съгласно Договор за кредитна линия № 880080 от 7 октомври 2008 г. , решение на „Български енергиен холдинг“ ЕАД от 7 ноември 2008 г. и сключени анекси към договора АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД е предоставил кредит на дъщерно дружество „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 22 000 хил.лв. 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 за погасяване 15 януари 2024 г., като погасяването започва на 15 юли 2013 г. Кредитът се погасява на 22 вноски, като размерът на първите 2 вноски е съответно 150 хил. лв. (15 юли 2013 г.) и 1,300 хил. лв. (15 януари 2014 г.), а за остатъка 1/15 от неизплатената главница след 15 януари 2014 г. е изготвен погасителен план. Съгласно Анекс № 4 договореният годишен лихвен процент е плаващ в размер на ОЛП плюс надбавка 2.5%. Кредитът е обезпечен със запис на заповед. Към 31.12.2020 г. кредитът е редовно обслужен. Издължени са 13 710 хил.лв. погасителни вноски, остатъкът по кредита е 8 290 хил.лв. (главница).

Подробна информация за движението и салдата по предоставените заеми е оповестена в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2020г.

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

През отчетния период няма извършена емисия на ценни книжа.

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

Дружеството не е публикувало прогнозни финансови резултати.

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

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

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

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

Гийринг съотношението /дъг към собствен капитал/ в края на годината е както следва:

Показател	31.12.2020 г.	31.12.2019г.
Общо задължения	686 012	705 821
Парични средства и краткосрочни депозити	(485 106)	(395 583)
Нетен дълг	200 906	310 238
Дългосрочни пасиви	340 009	364 462
Собствен капитал	2 795 595	2 681 323
Съотношение Дългосрочни пасиви/Собствен капитал	0,12	0,14

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

Основен приоритет в инвестиционната програма на дружеството е изпълнение на мероприятия, произтичащи от изискванията на Закона за безопасно използване на ядрената енергия, действащите лицензи на 5 и 6 блок и мерки, предвидени в интегрираните програми за подобряване и непрекъснато повишаване на нивото на безопасност в АЕЦ “Козлодуй”. Реализирането им ще осигури дългосрочна експлоатация на ядрените енергийни блокове през следващите 30 години и ще гарантира ядрената безопасност, качеството и сигурността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, радиационната защита и опазването на околната среда при експлоатацията на енергийните блокове и спомагателните съоръжения, съобразно изискванията на приложимата действаща нормативна уредба. Оценката на възможностите за реализация на инвестиционните намерения е въз основа на размера на разполагаемите средства към 31 декември 2020 г. и разчетите в Бизнес програмата на Дружеството. Предвижда се да се осигурят ресурсите за реализиране на инвестиционните намерения със собствени средства от реализираните нетни печалби (след отчислен дивидент в размер на 50% от прогнозните финансови резултати и амортизации). Към настоящия момент при настоящите параметри на прогнозата не се предвижда дружеството да поема нов дългосрочен дълг и промени в структурата на финансиране на тази дейност.

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

През 2020 г. няма настъпили промени в основните принципи за управление на Дружеството и на неговата икономическа група.

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

В Дружеството е интегрирана адекватна и ефективна система за финансово управление и контрол, чрез разработени политики и процедури, в съответствие с изискванията на Закона за финансовото управление и контрол в публичния сектор, с цел да се осигури разумна увереност, че поставените цели от ръководството ще се постигнат.

Част от тази система е вътрешният одит, който се явява като трета линия на защита. Съгласно ЗВОПС, вътрешният одит е един от инструментите за оценка на адекватността и ефективността на системата за финансово управление и контрол. Основният предмет на дейност на ВО е планирането и извършването на одитни ангажименти, където основния акцент е поставен върху оценка адекватността на системата за финансово управление и контрол в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Изградената система за управление в АЕЦ е базирана на процесен принцип, която гарантира добър синхрон за управление на поетите рискове от Дружеството. Резултатите от извършените одити през 2020 г. показваха, че

всички компоненти на системата за финансово управление и контрол - контролна среда, управление на риска, контролни дейности, информация и комуникация и мониторинг са изградени в съответствие с изискванията.

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

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

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

Няма промяна през отчетната 2020 г.

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

Име / Длъжност	Заплати, включително бонуси	Социални разходи	
Наско Асенов Михов	Изп. директор и член на СА	194	11
Жаклен Йосиф Коен	Член на СА	66	11
Иван Тодоров Йончев	Член на СА	66	11
	326	33	

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

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

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

Към 31.12.2020г. няма висящи производства, касаещи задължения или вземания на Дружеството, които са в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал. Предявените искиове към Дружеството са с различен правен характер, основно – търговски и граждански. Производствата по тези искиове не са приключили с окончателни съдебни решения към датата на изготвяне на отчета. Считаме, че сумата на тези искиове не надвишава 10 % от собствения капитал.

20. Друга информация

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

Нефинансова декларация

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

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

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

- регулиран пазар - продажба на обществения доставчик НЕК ЕАД по регулирани от КЕВР цени. Задълженията към регулирания пазар (квоти за доставка) се определят от КЕВР на база прогнозно потребление на крайните снабдители;
- нерегулиран пазар – сделки с електроенергия на свободни цени на организиран борсов пазар, администриран от БНЕБ ЕАД:
 - 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).

Дългосрочните намерения на Ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД относно управлението на Дружеството са изразени в Политиката за управление на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и Декларацията на Ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за политиката по управление на Дружеството, публикувани на интернет страницата www.kzppp.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 са обосновани в политики, 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.

За поддържане на необходимото ниво на безопасност са осигурени изискващите се организационните мерки, техническите изисквания, разпределението на отговорностите и правомощията за осигуряване на оптималното ниво на безопасност.

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

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

При експлоатацията на ядрените съоръжения ръководството прилага принципите на радиационната защита, дефинирани в Наредба за радиационна защита и GSR part 3 на МААЕ, както и принципа ALARA (толкова ниско, колкото е разумно достижимо). Колективната доза на персонала и външните организации, работили в контролираната зона на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД през 2020 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 2020 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 ($0,05 \pm 0,17$) $\mu\text{Sv/h}$. 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 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 периодически се изпробват. За експлоатация на тези системи, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има издадено разрешително за емисии на парникови газове № 143-Н2/2013 г. Общото количество емисии CO_2 , формирани през 2020 г., съгласно Доклада за докладване на годишни емисии на Дружеството, възлиза на 471 тона. В сравнение с конвенционална ТЕЦ, използваща въглища, през 2020 г. АЕЦ „Козлодуй“ е спестила вредното въздействие от емисиите на около 19,6 млн. тона CO_2 , около 64 хил. тона SO_2 , 14 тона NO_x и 0,2 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 производствения процес, противопожарни и други нужди. Охлаждащите води се връщат в р. Дунав без изменение в химичните им показатели, а често и по-добри, в сравнение с тези на постъпващата вода от р. Дунав. Производствените отпадъчни води от дейността на Дружеството, преминават за пречистване в изградени пречиствателни съоръжения – системи за 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 извършеният контрол на зауствените в р. Дунав отпадъчни води, 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. 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 2000 г.

Една от основните цели на ръководството на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е да провежда активна политика, насочена към разумно използване на енергийните и водните ресурси, както и подобряване на показателите за енергийно и водно потребление в дългосрочен план. Дружеството концентрира усилията си в повишаване на енергийната ефективност, чрез изпълнение на енергоефективни мерки и постоянен енергиен мониторинг. Тези дейности позволяват да се намалят собствените нужди на централата, както и дават възможност за присъединяване на нови клиенти с локални инсталации за отопление към централизираната отоплителна система. АЕЦ „Козлодуй“ популяризира електрическата мобилност и промотира симбиозата между ефективна и чиста енергия и мобилност, чрез обновяване на автопарка със закупуване на електрически автомобили. Всичките описани дейности водят до директно подобряване качеството на въздуха, чрез намаляване на количеството парникови газове и фини прахови частици.

Социални въпроси и въпроси, свързани със служителите

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 2021-2025 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 31.12.2020 г. - 3 674 работници и служители, разделени по полове - 2513 мъже и 1161 жени.

В Дружеството са въведени Вътрешни правила за работна заплата, които са актуализирани спрямо КТА 2021-2022, с които се цели да доразвият, конкретизират и уредят въпросите по образуване и разпределение на средствата за работна заплата при спазване на приложимите нормативни документи и условията на Колективния трудов договор; да създадат организация за ефективно управление на заплащането на труда в "АЕЦ Козлодуй" ЕАД; да създадат и утвърдят такава практика по определяне на възнагражденията на работещите, която да осигури реализация на политиката на Дружеството в областта на управление на възнаграждението и условия за задържане и развитие на персонала; да гарантират недопускане на дискриминация или неравнопоставено третиране на работниците и служителите при определяне на техните индивидуални трудови възнаграждения.

Правилата уреждат въпросите, свързани с:

- системата на заплащане на труда;
- отчитането на работното време;
- минималната работна заплата за дружеството;
- минималните основни работни заплати по длъжности;
- видовете допълнителни трудови възнаграждения;
- редът, периодичността и сроковете на изплащане на трудовите възнаграждения;

Определените основни работни заплати по длъжности дава гаранции за недопускане разграничаване на работниците и служителите по пол при определяне на трудовите възнаграждения за дадена позиция. Не се допуска дискриминация на работното място по полов, етнически, религиозен или политически признак.

Работодателят осигурява условия за трудова заетост на работниците и служителите по трудов договор в Дружеството. Също така негова е отговорността да се осигурят необходимите технически средства, съоръжения, суровини, материали, енергия, инструменти, работно облекло, лични предпазни средства, и др. условия достатъчни за осигуряване на нормално изпълнение на трудовите задължения. Работодателят осигурява за своя сметка условия за подготовка и професионална квалификация на работниците и служителите си в случаи на закриване/разкриване на работни места, производство и дейности, както и когато се променя технологията на работа.

При постъпване на работа или при преназначаване на нова длъжност, Работодателят е длъжен 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.

В Дружеството на срочен трудов договор се назначават работници и служители за изпълнение на сезонни дейности – снегочистване и дейности по обслужване на Ваканционно селище. По изключение се сключват срочни трудови договори с лица, които за изпълнение на функциите и задълженията следва да имат необходимата правоспособност (4 инженери по управление на реактор за 2020 г. и 1 КФ). На срочен трудов договор се назначават лица, които заместват отсъстващи работници/ служители (11 бр. за 2021 г.)

Между синдикалните организации в АЕЦ и ръководството на Дружеството се сключва колективен трудов договор за двугодишен период, който гарантира всички права на персонала от гледна точка на националното законодателство, както и основните изисквания и най-добри практики в сферата на ядрената индустрия по света.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е социално-отговорна компания и дава възможност на служителите си, ако пожелаят, да упражнят гражданското си право и да участват в обществена или синдикална дейност, включително да кандидатстват за изборни длъжности, ако това не пречи на изпълняваната работа в Дружеството. В тази връзка в Дружеството има въведен Етичен кодекс, който регламентира и в известен смисъл гарантира правата на работниците и служителите. 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.

Всички работници и служители имат право на безплатна предпазна храна, социално развитие, допълнително доброволно пенсионно осигуряване, служебни квартири при конкретна необходимост и др.

При провеждането на Социалната политика, ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД съблюдава регламентите на редица нормативи и вътрешни документи. В тази връзка се предвиждат следните дейности:

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, а за работещите извън площадката, средства за поевтиняване на храната се осигуряват от средствата за СБКО.

На работниците и служителите от Дружеството се предоставя допълнително доброволно пенсионно осигуряване.

Като консултативен орган на работодателя е създадена Комисия „Лекарства и помощи“, която е в негова помощ при вземане на решения за изразходване на част от средствата за СБКО за подпомагане на работници/ служители със здравни проблеми.

От Комитета по условия на труд са определени 204 длъжности от щатното разписание на Дружеството, като заемащите ги работници и служители подлежат на задължително застраховане, съгласно Наредба за задължително застраховане на работниците и служителите за риска “трудова злополука”. Усилията на ръководния екип са насочени към поддържане на здравословни и безопасни условия на труд.

Службата по трудова медицина, която е част от структурата на Дружеството, осъществява медицинското освидетелстване, профилактичните прегледи, здравното обслужване и 24 часова безотказна, спешна и неотложна медицинска помощ на персонала на Дружеството. Извършва дейности, свързани с осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд на персонала в Дружеството, както и разработване и участие в реализацията на мерки за отстраняване и намаляване на риска за здравето и безопасността при работа.

В условията на световната пандемия, обхванала ни от началото на 2020 г., Дружеството осигурява извършването на съответни тестове с цел ранна диагностика на заразени с COVID-19 работници и служители. Строго е регламентиран достъпа на чужди лица на територията на АЕЦ, мерките предприети за опазване здравето на работещите и осигуряването на дезинфекция на работните места и средствата за предпазване от заразяване.

С грижа за здравната профилактика, пълноценния отаих и културния живот на работещите в Дружеството са застъпени широк кръг социални и културни дейности, а именно:

- на работниците и служителите са осигурени възможности за възстановяване в профилакториум, достъп до спортно-оздравителния и физиотерапевтичния комплекс на територията на гр. Козлодуй и др.;

- чрез дейността на Дом на енергетика се осъществяват различни културно-образователни форми и програми за пълноценно удовлетворяване на културните потребности на служителите на Дружеството и техните семейства; осигурена е възможност за придобиване на умения в организираните образователни форми на изкуствата и езикови курсове; насърчава се и се подпомага творческата активност на енергетиците.

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

Дейностите в ядрени съоръжения, свързани с осигуряване или контрол на ядрената безопасност и радиационната защита, се извършват от квалифицирани лица, които имат удостоверения за

правоспособност, издадени по реда на наредбата за условията и реда за придобиване на професионална квалификация и за реда за издаване на лицензии за специализирано обучение и на удостоверения за правоспособност за използване на ядрената енергия.

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

При реструктуриране на предприятието или на част от него, когато дейностите се отдават или прехвърлят на друго дружество, вкл. и прехвърлянето на материални активи, трудовото правоотношение с работниците и служителите, засегнати от промяната на собствеността или част от нея, се запазва при условията на чл.123 и чл.123а от Кодекса на труда.

В „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се използва повременно-премиалната система на заплащане на труда, при която размерът на основната заплата се поставя в непосредствена зависимост от продължителността на работата като количествена мярка на вложения труд от работника или служителя и премия в зависимост от качеството на изпълняваната работа. Основната месечна работна заплата е възнаграждение за изпълнението на определените трудови задачи, задължения и отговорности, присъщи за съответното работно място или длъжност, в съответствие с приетите стандарти за количество и качество на труда и времетраенето на извършената работа. При оценката на работното място се отчитат:

- отношение към ядрена и радиационна безопасност;
- функции свързани с лицензирането по ЗБИЯЕ;
- сложността на работата;
- отговорността на труда;
- тежестта на труда;
- параметрите на работната среда.

Размерът на основната месечна работна заплата на работниците и служителите се договаря в индивидуален трудов договор между страните по трудови правоотношения.

Учебно-тренировъчният процес в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е насочен към поддържане на правоспособен, компетентен и мотивиран персонал, изграждане и поддържане на висока култура на безопасност, ефективно използване и управление на персоналните и корпоративните знания, стимулиране на придобиването на необходимите знания и умения, развиване на положително отношение към работата. Обучението се базира на систематичен подход-логически, извършван стъпка по стъпка процес за разработване и представяне на материали за обучение, в основата на който са поставени изпълняваните работни задачи и свързаните с тях компетенции (знания, умения, отношение), необходими за изпълнение на работните задължения за всяка длъжност, от всички нива на управление в АЕЦ.

За извършване на специализирано обучение за дейности в ядрени съоръжения и с източници на йонизиращи лъчения АЕЦ притежава необходимата лицензия, издадена от АЯР.

Обучението на персонала на АЕЦ „Козлодуй“ започва от назначаване на конкретното лице и продължава до приключване на трудовите му правоотношения, като се провежда под формата на инструктаж (начален, на работно място, периодичен и извънреден), теоретично (лекционно обучение, самоподготовка и интерактивно-компютризирано обучение), практическо (практическо обучение в работилници и лаборатории, обучение в работни условия и тренировки) и симулаторно обучение.

Обемът, тематиката, формите и последователността на обучението са определени в учебни програми или план-графици и заявки за обучение в зависимост от групата персонал, в която попада дадена длъжност, определена от регламентираните в длъжностните характеристики функции.

През 2020 г. са организирани и проведени общо 1 350 курса за обучение в управление „Учебно-тренировъчен център“ и близо 1 345 обучения по работни места.

Обучение са преминали 3 135 служители на АЕЦ и 4 160 лица от 162 различни външни фирми и организации.

През годината са проведени общо 184 345 човекочасове специализирано обучение на собствен персонал, (77815 човекочасове от които чрез системата за електронно обучение ESTRA) или средно 59 уч.ч. на човек (първоначално, поддържащо и извънредно обучение).

Издадени са 31 удостоверения за правоспособност за работа в ядрени съоръжения и 3 – за правоспособност за работа с източници на йонизиращи лъчения.

Разработени са 342 бр. индивидуални учебни програми за първоначално обучение за заемане на длъжност, от които 102 бр. за преподавателска на преназначени служители. Разработени са 222 бр. индивидуални учебни програми за поддържащо обучение.

Проверка на знанията/уменията на персонала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се провежда, както по време на първоначални, периодични и извънредни изпити пред ведомствени/квалификационни изпитни комисии, така и по време на реализиране на обучението.

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

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

Здравословни и безопасни условия на труд

Провежданата от дружеството политика по управление на здравето и безопасността при работа е конкретно формулирана и са разработени механизми за нейното реализиране и управление. Обявяването на фирмената политика, запознаването и възприемането ѝ от целия персонал е важен момент за ефективно управление на безопасността и здравето при работа и за това е осигурено популяризиране на политиката, чрез нагледни материали, публикуване във вътрешната информационна система, обучение на персонала и личен пример, за да бъде политиката разбрана, прилагана и поддържана на всички нива.

Политиката по управление на здравето и безопасността при работа се реализира, като се прилагат всички принципи деклариранни в нея. Въведени са системи за следене и периодично отчитане на изпълнението на политиката. Анализират се причините довели до пропуски и недостатъци в работата и се прилагат ефективни мерки за защита и постигане на декларираните цели.

За опазване на живота, безопасността и работоспособността на работещите е въведено комплекс от организационни и технически мероприятия за осигуряване на безопасна работна среда. За безопасното реализиране на трудовия процес до съответните трудови дейности се допускат подходящо обучени и инструктирани лица, притежаващи необходимата квалификация и правоспособност. На работещите е представена непрекъсната информираност чрез инструкции за безопасна работа, примери за добра практика, поддържащи обучения и възможност за повишаване на квалификацията. Осигурени са средства за колективна защита. Работните места са оформени в съответствие с ергономичните изисквания и с антропометричните характеристики на работещите.

На всички работещи са предоставени лични предпазни средства в зависимост от спецификата на работните места, възможните опасности и риска при работа. Осигурено е постоянно наблюдение и анализ на здравното състояние на работещите, включително и оказване на спешна помощ, чрез служба „Трудова медицина“ и медицински аварийен екип към нея. Организиран се профилактични медицински прегледи, като честота им се определя от характера на работата, условията на труд и възрастта на работещите. Осигурен е профилакториум предназначен за укрепване здравето и работоспособността на работещите, както и профилактика при често боледувачи и хронично болни. Въведено е намалено работно време, регламентиран режим на труд и почивка, както и безплатна храна.

В съответствие с изискванията на нормативните документи се извършва непрекъснат контрол на факторите на работната среда, чрез периодични измервания и оценка на рисковете за всяка трудова дейност. В структурните звена са разработени програми за управление на риска. Оцененият риск е пренебрежително нисък или не-голям, което не налага допълнителни мерки а спазване на въведените към момента. Работещите са информирани за възможните рискове и предприетите мерки за предотвратяване или намаляване на тяхното влияние.

С цел разработване на ефективни коригиращи мерки, чрез които да се осигури недопускане на трудови злоупотреби или намаляване на честотата и/или тежестта на техните последици, като превантивна мярка, допуснатите трудови инциденти на територията на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД,

независимо, че не са довели до загуба на работно време и трудоспособност се разследват и анализират на общо основание както при трудовите злополуки.

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. Комитетът по условия на труд работи в тясна връзка със специализираните служби и отдели на предприятието имащи отношение към създаването и осигуряването на здравословни и безопасни условия на труд.

През изминалата 2020 г. няма регистрирани професионални заболявания и не са настъпили трудови злополуки по чл. 55, ал.1 от КСО с работещи от Дружеството.

Оценката за постигането на декларираните цели се извършва с помощта на конкретни и функционални показатели. Коефициентът на трудов травматизъм на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е със стойност - 0.19, значително по-ниски от средните стойности за отрасъла - 0.96 и за страната - 0.63..

Въпроси, свързани с правата на човека

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД членува в Българската мрежа на глобалния договор на ООН от 30.03.2012 г. Като член на Мрежата се ангажира да спазва десетте принципа на Глобалния договор, насочени към прилагане на отговорни бизнес практики в сферата на правата на човека, трудовите норми, опазването на околната среда и борбата с корупцията. АЕЦ „Козлодуй“ ежегодно публикува Доклад за напредъка. От 2013 г. в Дружеството е въведен Етичен кодекс, който определя очакваното поведение на работещите в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД като описва основните морално-етични норми и правила 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.

Етичният кодекс е документ, който допълва съществуващите вътрешни документи и подпомагат личната преценка и отговорност на работещите в атомната централа при изпълнение на служебните им задължения. Стремещт на централата е да превърне тези принципи в част от стратегията, културата и всекидневната дейност на дружеството. 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.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е социално ангажирана компания. В рамките на политиката за корпоративна социална отговорност на Дружеството са предприети съвместни инициативи с общините в региона и доброволчески инициативи в резултат на личната ангажираност на служителите за осигуряване на трайни ползи за местната общност: подпомагане на нуждаещи се хора, оказване на подкрепа за развитието на благоустройството, инфраструктурата и здравеопазването, както и в областта на образованието, науката, културата и спорта.

Със сключения Колективен трудов договор и Правилника за вътрешния трудов ред, работодателят се ангажира да отговаря на постъпили от работниците или служителите писмени молби, искания и сигнали /жалби/ в 14-дневен срок. Създадената вътрешната информационна система е част от комуникационната политика на ръководството, а рубриците „Мнения“ и „Въпрос на седмицата“ дава възможност на персонала да задава въпроси, изказва мнения и да получи отговори от висшето ръководство на различни трудовоправни, социално-битови и др. въпроси.

За получаване на обратна връзка и подобряване на дейността по управление на човешките ресурси, ежегодно се провежда изследване на мотивацията на персонала. Въз основа на резултатите се предлагат коригиращи мерки в проблемните области и се изготвя план за действие през следващата година.

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.

Към момента няма постъпили сигнали за корупция и/или конфликт на интереси в Дружеството и не са установени случаи на корупция/корупционни практики. Отдел „Превенция на корупцията“ не разполага с информация за броя на висшките или приключили дела за антиконкурентно поведение. 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. Дейностите по поддържането и повишаване на безопасността в Дружеството ще се осъществяват в следните направления: ядрена безопасност, експлоатационен опит, радиационна защита, дейности в областта на аварийната готовност, дейности в областта на управление на РАО, радиоэкологичен мониторинг, нерадиационен мониторинг и опазване на околната среда.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД изпълнява програма за поддържане и повишаване на безопасността за периода 2020-2022 г., изготвена в съответствие с изискванията на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), Стратегията за управление на ОЯГ и РАО до 2030 г. на Република България, Виенската конвенция и подзаконовите нормативни актове. Изпълнението на мерките от програмата цели повишаване на безопасността на ядрените съоръжения, в съответствие с регулаторните изисквания, международни изисквания и експлоатационния опит, като се осигури адекватна надеждност на бариерите.

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

Разработен е План за потребности от персонал за ключови длъжности в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, с цел осигуряване на необходимата информация за обезпечаване на своевременните подбор и

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Годишен доклад за дейността и Нефинансова декларация
31 декември 2020 г.

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
гр. Козлодуй



**ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР
ДО ЕДНОЛИЧНИЯ СОБСТВЕНИК НА
„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД**

Доклад относно одита на индивидуалния финансов отчет

Квалифицирано мнение

Ние извършихме одит на индивидуалния финансов отчет на „АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД („Дружеството“), съдържащ индивидуалния отчет за финансовото състояние към 31 декември 2020 г. и индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, индивидуалния отчет за промените в собствения капитал и индивидуалния отчет за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към индивидуалния финансов отчет, съдържащи и обобщено оповестяване на съществените счетоводни политики.

По наше мнение, с изключение на възможните ефекти от въпроса, описан в раздела от нашия доклад „База за изразяване на квалифицирано мнение“, приложеният индивидуален финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2020 г. и неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския съюз (ЕС).

База за изразяване на квалифицирано мнение

Така както е оповестено в Пояснение 4.23.9 „Провизии – Провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация“ от индивидуалния финансов отчет към 31 декември 2020 г., дейността на Дружеството поражда необходимост от извършване на разходи в бъдеще за извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения. Според действащото законодателство и други международни спогодби, част от тези разходи биха могли да бъдат поети от национални и международни фондове. В съответствие с изискванията на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“, Дружеството би следвало да признае провизии за извеждането от експлоатация на ядрени съоръжения и съответно актив за правата му да получи възстановяване на направените разходи в случай, че той може да се измери надеждно. На нас не ни беше предоставена оценка за тези бъдещи разходи и евентуалните свързани с тях суми за възстановяване. Вследствие на това, ние не бяхме в състояние да се уверим с достатъчна степен на сигурност относно оценката на провизиите и свързаните с тях вземания към 31 декември 2020 г.

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

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

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от доклад за дейността, в т.ч. нефинансова декларация, изготвени от ръководството съгласно Глава седма от Закона за счетоводството, но не включва индивидуалния финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно индивидуалния 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 индивидуалния 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 индивидуалния 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“ по-горе, ние не бяхме в състояние да получим достатъчни и уместни одиторски доказателства относно оценката на провизията за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация и свързаните с нея вземания на Дружеството към 31 декември 2020 г. Съответно, ние не сме в състояние да достигнем до заключение дали другата информация не съдържа във връзка с този въпрос съществено неправилно докладване на финансовите показатели и съпътстващите оповестявания за тези обекти.

Ключови одиторски въпроси

Ключови одиторски въпроси са тези въпроси, които съгласно нашата професионална преценка са били с най-голяма значимост при одита на индивидуалния финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на индивидуалния финансов 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“ по-горе, ние определихме въпросите, описани по-долу като ключови одиторски въпроси, които да бъдат комуникирани в нашия доклад.

1. Оценка на имоти, машини и съоръжения	
<i>Пояснение 4.11 и Пояснение 5 към индивидуалния финансов отчет</i>	
Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
<p>Дружеството е приело като счетоводна политика за последващо оценяване на имоти, машини, съоръжения, оборудване и специализирани транспортни средства (наричани по нататък имоти, машини и съоръжения или активи), модела на преоценената стойност, която представлява справедливата стойност към датата на преоценката, намалена с последващо натрупана амортизация и последващо натрупана загуба от обезценка. Честотата на оценките при незначителни промени в справедливите стойности на активите се извършва на всеки три години.</p> <p>Към 31 декември 2020 г. преоценената стойност на земи, сгради, машини и съоръжения възлиза на 2 098 976 хил. лв., а преоценъчният резерв възлиза на 1 399 254 хил. лв.</p> <p>Преоценките се извършват от лицензиран оценител с достатъчна честота, така че преносната стойност да не се различава съществено от стойността, която би била</p>	<p>Нашите одиторски процедури, включват, наред с други и следните процедури:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Преглед и оценка на счетоводната политика на Дружеството, приложена през отчетния период относно признаване, класификация, последваща преоценка и обезценка на имоти, машини и съоръжения; • Ние извършихме преглед на процеса на Дружеството по отношение преоценката на активите и прилаганите контроли; • Проверихме квалификацията и обективността на независимия лицензиран оценител, вѐншен за Дружеството експерт, както и уместността на използваните подходи, методи и предположения за определяне на справедливите стойности на активите,

определена ако се използват справедливи стойности към края на всеки отчетен период. Последната преоценка на активите на Дружеството е извършена за периода, приключващ на 31 декември 2018 г.

Активите, обект на преоценка, са специфични и специализирани, строго свързани с дейността на Дружеството и алтернативната употреба на значителна част от тях е невъзможна или трудна. Следователно, 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 тяхната стойност. Оценителят е използвал два основни подхода и оценъчни методи - „Пазарен подход“ чрез „Метод на пазарните аналози“ – за земя и сгради, за които има реален пазар и наблюдавани данни за цени на скорошни пазарни сделки за подобни имоти; и „Разходен подход“ чрез „Метод на амортизирана възстановителна стойност“ – за справедливата стойност на машини, съоръжения и оборудване, поради специализирания характер на по – голямата част от активите. Оценката измерва стойността на актива посредством определяне на новата му стойност към датата на оценката, отразяваща разходите за неговото придобиване, намалени с физическото му износване, функционалното и икономическо обезценяване, в резултат на неговата експлоатация.

Поради значимостта на съответните позиции в индивидуалния отчет за финансовото състояние на Дружеството (Имоти, машини и съоръжения, Преоценъчен резерв) и използването на счетоводни преценки, ние считаме този въпрос за ключов одиторски въпрос.

с цел да установим спазване на изискванията на МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“;

- Получихме разбиране и оценихме разумността на основните резултати, изчислени от независимия лицензиран оценител, външен за Дружеството експерт, както и на ключовите преценки и допускания;
- Оценка на адекватността на оповестяванията в индивидуалния финансов отчет, свързани с направената преоценка на имоти, машини и съоръжения.

2. Класификация и оценка на нетекущи активи и пасиви, държани за разпределение към собственика съгласно МСФО 5 „Нетекущи активи, държани за продажба, и преустановени дейности“

Пояснение 4.19 и Пояснение 16 към индивидуалния финансов отчет

Ключов одиторски въпрос

Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит

Към 31 декември 2020 г. Дружеството отчита в индивидуалния си отчет за финансовото състояние Нетекущи активи и пасиви, държани за разпределение към собственика с балансова стойност в размер на 56 242 хил. лв. и съответно 45 879 хил. лв., които включват земи, сгради и други активи в процес на придобиване по стартирани проекти, както и свързаните с тях финансираня и задържани суми по договор за строителство, в изпълнение на дейностите по извеждане от експлоатация на ядрени

Нашите одиторски процедури, включват, наред с други и следните процедури:

- Преглед и оценка на счетоводната политика на Дружеството, приложена през отчетния период относно признаване, класификация и оценка на нетекущите активи и пасиви, държани за разпределение към собствениците;

съоръжения, обявяването им за частна държавна собственост и предоставянето им за управление на ДП РАО, чрез намаляване на капитала на Дружеството.

Активите, класифицирани като държани за разпределение към собственика, се оценяват от Дружеството 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.

За определянето на справедливите стойности са приложени техники за оценяване, подходящи за този вид активи (разходен подход) въз основа на оценка, изготвена от външен независим оценител, ангажиран от Дружеството.

Оценителят е използвал 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 активите, остатъчен плезен живот.

Тъй като при прегледа за обезценка на нетекущите активи, държани за разпределение към собствениците се изискват съществени преценки от страна на ръководството на Дружеството, както и значителна несигурност, свързана с използваните входящи данни и предположения при определянето на техните справедливи стойности, обезценката на тези активи може да има значителен ефект върху финансовите резултати на Дружеството към 31 декември 2020 г., поради което ние сме определили този въпрос за ключов одиторски въпрос.

- Ние извършихме преглед на процеса на Дружеството по отношение оценката на активите и прилаганите контроли;

- Проверихме квалификацията и обективността на независимия лицензиран оценител, външен за Дружеството експерт, както и уместността на използваните подходи, методи и предположения за определяне на справедливите стойности на активите, с цел да установим спазване на изискванията на МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“;

- Получихме разбиране и оценихме разумността на основните резултати, изчислени от независимия лицензиран оценител, външен за Дружеството експерт, както и на ключовите преценки и допускания;

- Проверка дали критериите за определяне на класификацията, оценяването и счетоводното третиране на активите, държани за разпределение съгласно МСФО 5 „Нетекущи активи, държани за продажба, и преустановени дейности“, съществуват към 31 декември 2020 г.;

- Оценка на адекватността на оповестяванията в индивидуалния финансов отчет, свързани с класификацията и представянето на нетекущите активи, държани за продажба.

Отговорности на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за индивидуалния финансов отчет

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

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

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

Отговорности на одитора за одита на индивидуалния финансов отчет

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

— 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 Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания в индивидуалния 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 Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие.

— оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на индивидуалния финансов отчет, включително оповестяванията, и дали индивидуалният финансов отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

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

Ние 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 индивидуалния финансов отчет за текущия период и които следователно са ключови одиторски въпроси. Ние описваме тези въпроси в нашия одиторски доклад, освен в случаите, в които закон или нормативна уредба възпрепятства публичното оповестяване на информация за този въпрос или когато, в изключително редки случаи, ние решим, че даден въпрос не следва да бъде комуникиран в нашия доклад, тъй като би могло разумно да се очаква, че неблагоприятните последици от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществения интерес от тази комуникация.

Доклад във връзка с други закони и регулаторни изисквания

Допълнителни въпроси, които поставя за докладване Законът за счетоводството

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от индивидуалния финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на доклада за дейността и нефинансовата декларация, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискванията по МОС, съгласно “Указания относно нови и разширени одиторски доклади и комуникация от страна на одитора“ на професионалната организация на регистрираните одитори в България, Института на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС)“. Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становище относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа (чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от ЗППЦК), приложими в България.

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

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

- а) Информацията, включена в доклада за дейността за финансовата година, за която е изготвен индивидуалният финансов отчет, съответства на индивидуалния финансов отчет, върху който сме изразили квалифицирано мнение в „Доклад относно одита на индивидуалния финансов отчет“ по-горе.
- б) Докладът за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.
- в) Нефинансовата декларация за финансовата година, за която е изготвен индивидуалният финансов отчет, е предоставена и изготвена в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството.

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

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.

— Одиторско дружество „ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ“ ООД е назначено за одитор на индивидуалния финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2020 г. на „АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД, с протокол № Е-РД-21-16 на Министъра на енергетиката от 15 юни 2018 г. за период от три години.

— Одитът на индивидуалния финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2020 г. на Дружеството представлява шести пълен непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от нас.

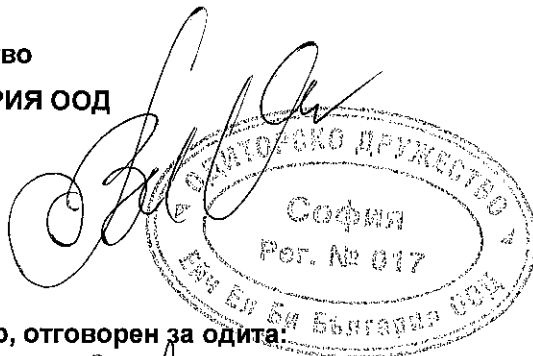
— Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на Дружеството, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит.

— 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 Дружеството.

Одиторско дружество
ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД

Управител:
Вероника Ревалска



Регистриран одитор, отговорен за одита:
Светлана Павлова

12 април 2021 г.

Индивидуален отчет за финансовото състояние

Пояснение	31 декември	31 декември
	2020	2019
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Активи		
Нетекущи активи		
Имоти, машини и съоръжения	5 2 328 304	2 408 171
Нематериални активи	6 6 768	8 672
Инвестиционни имоти	7 4 115	4 120
Инвестиции в дъщерни предприятия	8 22 161	15 161
Предоставени заеми на свързани лица	35.2 5 989	8 289
Нетекущи търговски и други вземания	9 1 145	3 818
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	10 510	457
Нетекущи активи	2 368 992	2 448 688
Текущи активи		
Ядрено гориво	12 433 399	303 607
Материални запаси	13 56 928	54 303
Търговски и други вземания	14 43 840	70 624
Предоставени заеми на свързани лица	35.2 2 398	2 374
Вземания от свързани лица	35.1 32 868	53 924
Вземания за данък върху дохода	1 834	764
Пари и парични еквиваленти	15 485 106	395 583
	1 056 373	881 179
Активи, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи държани за разпределение към собствениците	16 56 242	57 277
Текущи активи	1 112 615	938 456
Общо активи	3 481 607	3 387 144

Съставил:


 /Маргарита Мънкова/


Изпълнителен директор:



Индивидуалният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 17 април 2021 г.

Одиторско дружество
 Ейч Ел Би България ООД



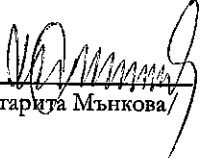
Финансов отчет,
 върху който сме издали одиторски
 доклад с дата:
 12.04.2021
 „Ейч Ел Би България“ ООД
 HEB Bulgaria Ltd.
 Мпринт: Регистриран одитор: 


Пояснителните бележки от страница 8 до страница 77 са неразделна част от индивидуалния годишен финансов отчет.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Индивидуален годишен финансов отчет
31 декември 2020 г.

Индивидуален отчет за финансовото състояние (продължение)

Пояснение	31 декември	31 декември	
	2020	2019	
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	
Собствен капитал и пасиви			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	17.1	244 585	244 585
Законови резерви	17.2	24 458	24 458
Преоценъчен резерв на нефинансови активи	17.3	1 399 254	1 400 140
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи		(69 450)	(70 375)
Резерв от преоценка на капиталови инструменти по справедлива стойност		250	203
Други резерви	17.4	676 667	676 667
Неразпределена печалба		519 831	405 645
Общо собствен капитал		2 795 595	2 681 323
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Заеми	18	-	10 879
Задържани суми по договори за строителство	19	326	978
Финансирания	20	103 158	106 966
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	21	89 115	84 707
Нетекущи търговски и други задължения	22	6 118	13 181
Отсрочени данъчни пасиви	11	141 292	147 751
Нетекущи пасиви		340 009	364 462
Текущи пасиви			
Търговски и други задължения	22	167 989	143 749
Задължения към свързани лица	35.1	4 807	5 424
Заеми	18	11 170	22 833
Финансирания	20	4 206	4 340
Задържани суми по договори за строителство	19	3 626	3 210
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	21	28 606	34 272
Провизия за отработено ядрено гориво и други	23	79 720	81 652
		300 124	295 480
Пасиви, включени в групи за освобождаване, класифицирани като нетекущи активи държани за разпределение към собствениците	16	45 879	45 879
Текущи пасиви		346 003	341 359
Общо пасиви		686 012	705 821
Общо собствен капитал и пасиви		3 481 607	3 387 144

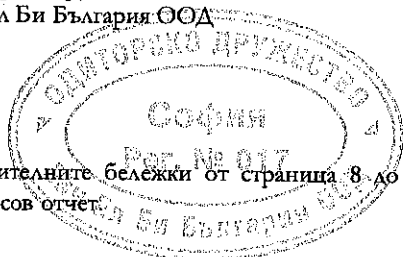
Съставил: 
/Маргарита Мънкова/

Изпълнителен директор: 

Индивидуалният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 8 април 2021 г.

Одиторско дружество
Бйч Ел Би България ООД

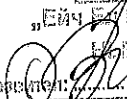
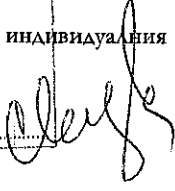
Пояснителните бележки от страница 8 до страница 77 са неразделна част от индивидуалния годишен финансов отчет.

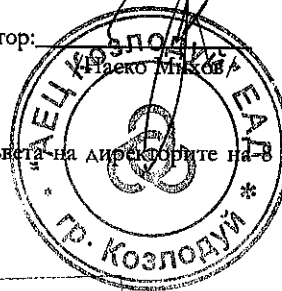


Финансов отчет,
къру който сме издали одиторски
доклад с дата:

12.04.2021

„Бйч Ел Би България“ ООД
Bich El Bi Bulgaria Ltd.

Управител:  Регистриран одитор: 



„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Индивидуален годишен финансов отчет
31 декември 2020 г.

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

Пояснение	2020		2019	
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от продажба на електроенергия	1 255 807	1 312 117		
Приходи от продажба на топлоенергия	2 161	1 933		
Приходи от продажби на продукция	24	1 257 968	1 314 050	
Приходи от финансиране	3 942	4 081		
Други приходи и доходи	25	9 916	9 645	
Печалба от продажба на нетекущи активи		415	3	
Промяна в справедливата стойност на инвестиционни имоти		-5	20	
Разходи за материали	27	(131 783)	(134 162)	
Разходи за външни услуги	28	(157 358)	(134 489)	
Разходи за персонала	29	(240 446)	(234 521)	
Провизии за доходи след напускане	21	(17 346)	(40 862)	
Разходи за амортизация и последваща оценка на ИМС	5,6	(178 559)	(168 977)	
Разходи за провизии	30	(37 924)	(39 881)	
Разходи за обезценка/възстановена обезценка на финансови активи, нетно	31	1 693	477	
Други разходи	32	(205 417)	(210 138)	
Себестойност на продадените стоки и други текущи активи		(368)	(670)	
Изменение в незавършеното производство		834	(9 409)	
Придобиване на машини, съоръжения и оборудване по стопански начин		232	3 850	
Печалба от оперативна дейност		305 794	359 017	
Финансови разходи	33	(1 587)	(2 117)	
Финансови приходи	33	2 170	4 006	
Печалба преди данъци		306 377	360 906	
Разход за данък върху дохода	34	(30 567)	(36 014)	
Печалба за годината от продължаващи дейности		275 810	324 892	
Печалба за годината от преустановени дейности		-	-	
Печалба за годината		275 810	324 892	

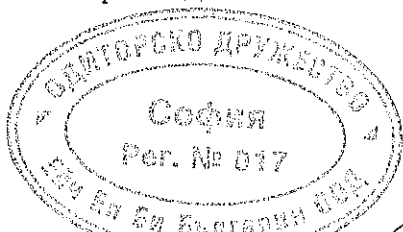
Съставил: 
/Мargarита Мънкова/

Изпълнителен директор:

/Наско Михайлов/

Индивидуалният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 6 април 2021 г.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД



Финансов отчет,
върху който сме издали одиторски
доклад с дата:

12. 04. 2021

„Ейч Ел Би България“ ООД
H E B Bulgaria Ltd.

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 77 са неразделна част от индивидуалния годишен финансов отчет.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Индивидуален годишен финансов отчет
 31 декември 2020 г.

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

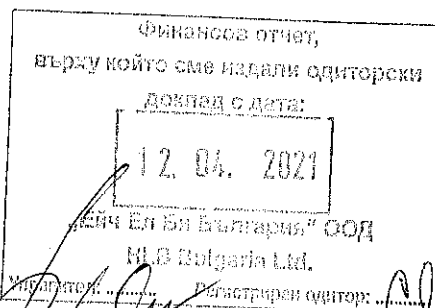
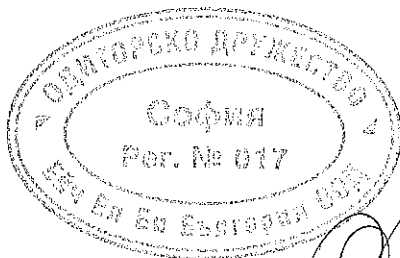
Пояснение	2020		2019	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Печалба за годината	275 810		324 892	
Друг всеобхватен доход:				
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:				
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	21	1 028	(27 419)	
Промяна в справедливата стойност на капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход – загуби от текущия период		(19)	(9)	
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	11	(101)	2 743	
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци		908	(24 685)	
Общо всеобхватен доход за годината		276 718	300 207	

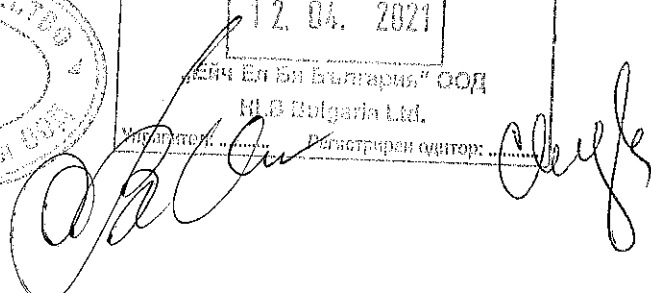
Съставил: 
 /Мargarита Мънкова/

Изпълнителен директор: 
 /Наско Михов/

Индивидуалният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 8 април 2021 г.

Одиторско дружество
 Ейч Ел Би България ООД





„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Индивидуален годишен финансов отчет
 31 декември 2020 г.

Индивидуален отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Проецентъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани приходи по справедлива стойност	Резерв от преоценки на капиталови инструменти	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствения капитал
Салао към 01 януари 2020 г.	244 585	24 458	1 400 140	(70 375)	203	676 667	405 645	2 681 323
Дивиденди	-	-	-	-	-	-	(162 446)	(162 446)
Сделки с едноличния собственик	-	-	-	-	-	-	(162 446)	(162 446)
Печалба за годината	-	-	(64)	-	-	-	275 810	275 810
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	(64)	925	47	-	-	908
Общ всеобхватен доход за годината	-	-	(64)	925	47	-	275 810	276 718
Презвръщане на процентъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(822)	-	-	-	822	-
Салао към 31 декември 2020 г.	244 585	24 458	1 399 254	(69 450)	250	676 667	519 831	2 795 595

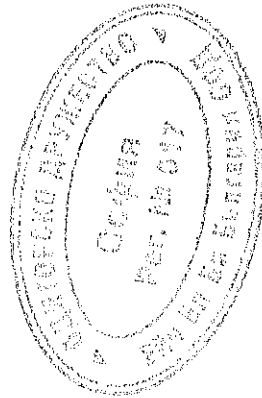
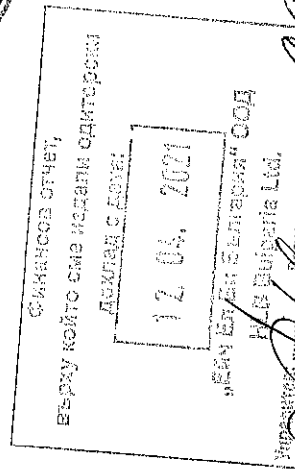
Съставил: 
 /Маргарита Мънкова/



Изпълнителен директор

Индивидуалният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 8 април 2021 г.

Одиторско дружество
 Ейч Ел Би България ООД



Пояснителните бележки от страница 8 до страница 77 са неразделна част от индивидуалния годишен финансов отчет

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Индивидуален годишен финансов отчет
 31 декември 2020 г.

Индивидуален отчет за промените в собствения капитал (продължение)

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от проценка по планове с дефинирани приходи по справедлива стойност	Резерв от проценка на капиталови инструменти	Други резерви	Неизразена печалба	Общо собствен капитал
Само към 01 януари 2019 г.	244 585	24 458	1 400 874	(45 698)	211	826 667	160 112	2 611 209
Дивиденди	-	-	-	-	-	(150 000)	(80 056)	(230 056)
Сделки с едноличния собственик	-	-	-	-	-	(150 000)	(80 056)	(230 056)
Печалба за годината	-	-	-	(24 677)	(8)	-	324 892	324 892
Други всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	-	(24 677)	(8)	-	-	(24 685)
Общ всеобхватен доход за годината	-	-	-	(24 677)	(8)	-	324 892	300 207
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(734)	-	-	-	734	-
Други изменения в собствения капитал	-	-	-	-	-	-	(37)	(37)
Само към 31 декември 2019 г.	244 585	24 458	1 400 140	(70 375)	203	676 667	405 645	2 681 323

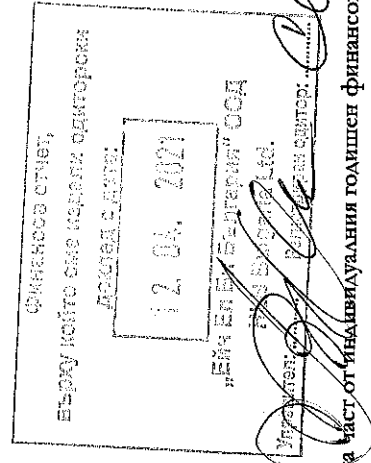
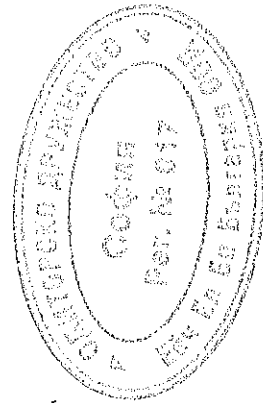
Състави: 
 /Мargarита Мънкова/

Изпълнителен директор: 



Индивидуалният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 8 април 2021 г.

Оанторско дружество
 Ейч Ел Би България ООД

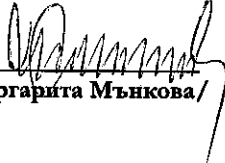




Пояснителните белески от страница 8 до страница 77 са неразделна част от индивидуалния годишен финансов отчет.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Индивидуален годишен финансов отчет
31 декември 2020 г.

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

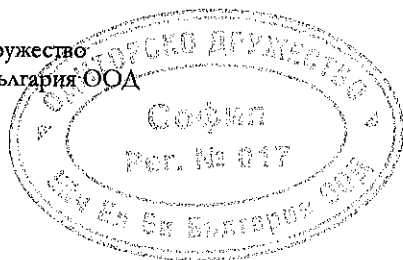
Пояснение	2020	2019
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Оперативна дейност		
Постъпления от клиенти	1 542 877	1 558 261
Плащания към доставчици	(469 081)	(339 827)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(247 986)	(242 092)
Платени такси, комисиони и други подобни	(20)	(27)
Плащания към фонд РАО, фонд ИВЯС и фонд СЕС (Плащания за)/постъпления от данък върху дохода	(190 867)	(202 330)
Парични потоци, свързани с други данъци и плащания към държавния бюджет	(38 198)	(54 598)
Парични потоци, свързани със застраховки	(179 419)	(185 840)
Други парични потоци от оперативна дейност	(13 925)	(15 478)
Други парични потоци от продължаващи дейности	(12 425)	(5 608)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	390 956	512 461
Инвестиционна дейност		
Придобиване на дългосрочна инвестиция	(7 000)	-
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(112 810)	(94 865)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения	1 383	4
Постъпления по предоставени заеми	35.2 2 250	2 200
Получени лихви	35.2 254	308
Получени дивиденди	969	869
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(114 954)	(91 484)
Финансова дейност		
Плащания по получени заеми	(22 247)	(33 005)
Плащания по лизинг	(232)	(116)
Платени лихви	(912)	(1 385)
Изплатени дивиденди	(162 446)	(230 056)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(185 837)	(264 562)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	90 165	156 415
Пари и парични еквиваленти в началото на годината	395 583	239 725
Ефект от очаквани кредитни загуби по МСФО 9	(642)	(557)
Пари и парични еквиваленти в края на годината	15 485 106	395 583

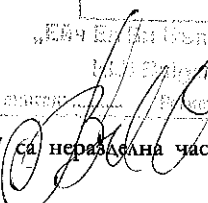
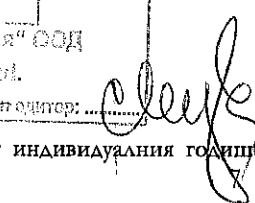
Съставил: 
/Маргарита Мънкова/

Изпълнителен директор: 
/Наско Мънков/


Индивидуалният финансов отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 8 април 2021 г.

Одиторско дружество
Вйч Ел Би България ООД



Финансов отчет,
спрямо който сме издали одиторски
доказателства:
12.04.2021
„Вйч Ел Би България“ ООД
100 Вйч Мънков/Лт.
Индивидуален финансов отчет за годината, приключваща на 31 декември 2020 г.
Изпълнителен директор:  Одитор: 

Пояснителните бележки от страница 8 до страница 77 са неразделна част от индивидуалния годишен финансов отчет.

Пояснения към индивидуалния финансов отчет

1. Предмет на дейност

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

Финансовата година на Дружеството приключва на 31 декември.

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

Към 31 декември 2020 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 следния състав към 31 декември 2020 г.:

- Жаклен Йосиф Коен – Председател
- Иван Тодоров Йончев - Член
- Наско Асенов Михов – Член

Към 31 декември 2020 г. Дружеството се представлява от Изпълнителния директор Наско Михов.

Към 31 декември 2020 г. списъчният брой на персонала на Дружеството по трудови правоотношения е 3,674 бр. (31 декември 2019 г.: 3,772).

2. Основа за изготвяне на индивидуалния финансов отчет

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

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

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

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

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

3. Промени в счетоводната политика

3.1. Нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, които са влезли в сила от 1 януари 2020 г.

Дружеството прилага следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти, които имат ефект върху финансовия отчет на Дружеството и са задължителни за прилагане от годишния период, започващ на 1 януари 2020 г.:

Следните стандарти и тълкувания се прилагат за първи път към финансово-отчетни периоди, започващи на или след 1 януари 2020 г.:

- **Определяне на същественост - Изменения на МСС 1 и МСС 8 - в сила от 1 януари 2020 г.**

МССС е направил изменения в МСС 1 Представяне на финансови отчети и МСС 8 Счетоводни политики, промени в счетоводните оценки и грешки, които използват последователно определение за същественост в Международните стандарти за финансово отчитане и Концептуалната рамка за финансово отчитане и изясняват кога информацията е съществена и включва някои от насоките в МСС 1 относно несъществена информация. По-специално измененията изясняват:

- че препратката към неясна информация адресира ситуации, при които ефектът е подобен на пропускането или погрешното представяне на тази информация и че предприятието оценява съществеността в контекста на финансовите отчети като цяло, и

- значението на „първостепенните потребители на финансови отчети с общо предназначение“, към които тези финансови отчети са насочени, като ги определя като „съществуващи и потенциални инвеститори, заемодатели и други кредитори“, които трябва да разчитат на финансовите отчети с общо предназначение за голяма част от финансовата информация, от която те се нуждаят.

- **Определение за бизнес - Изменения на МСФО 3 - в сила от 1 януари 2020 г.**

Изменената дефиниция за бизнес изисква придобиването да включва вложени ресурси и съществен процес, които засадо значително да допринесат за способността за създаване на резултати. Дефиницията на термина „резултати“ се изменя, за да се съсредоточи върху стоки и услуги, предоставяни на клиенти, генериращи инвестиционен доход и други доходи, и изключва възвръщаемостта под формата на по-ниски разходи и други икономически ползи. Измененията вероятно ще доведат до повече придобивания, които се отчитат като придобивания на активи.

- **Реформа на референтните лихвени проценти - Изменения на МСФО 7, МСФО 9 и МСС 39 - в сила от 1 януари 2020 г.**

Измененията, направени в МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестяване, МСФО 9 Финансови инструменти и МСС 39 Финансови инструменти: Признаване и измерване, осигуряват определени облекчения във връзка с реформата на референтните лихвени проценти. Облекченията се отнасят до отчитането на хеджирането и водят до това, че модификациите, които се изискват като пряко следствие от реформата на референтните лихвени проценти и са извършени на икономически еквивалентна база да не водят до преустановяване на счетоводното отчитане на хеджирането. Въпреки това, всяка неефективност на хеджирането трябва да продължи да се отчита в отчета за доходите. Като се има предвид всеобхватния характер на хеджирането, включващо договори, базирани на IBOR, облекченията ще засегнат предприятия във всички отрасли.

• **Изменения в концептуалната рамка за финансово отчитане - в сила от 1 януари 2020 г.**

СМСС публикува преработена концептуална рамка, която ще бъде използвана за решения за определяне на стандарти с незабавен ефект. Основните промени включват:

- увеличаване на значимостта на ръководството в делта на финансовото отчитане
 - възстановяване на предпазливостта като компонент на неутралността
 - определение за отчитащо се предприятие, което може да бъде юридическо лице или част от предприятие
 - преразглеждане на определенията за актив и пасив
 - премахване на прага за вероятно признаване и добавяне на насоки за отписване
 - добавяне на насоки за различна основа на измерване, и
 - посочване, че печалбата или загубата е основният показател за измерване на резултата и че по принцип приходите и разходите в другия всеобхватен доход трябва да бъдат преработени, когато това повишава уместността или достоверното представяне на финансовите отчети.
- Няма да се правят промени в нито един от настоящите счетоводни стандарти. Предприятията, които разчитат на Рамката при определяне на своите счетоводни политики за трансакции, събития или условия, които не са разгледани по друг начин съгласно счетоводните стандарти, ще трябва да приложат ревизираната Рамка от 1 януари 2020 г. Тези субекти ще трябва да преценят дали счетоводните им политики все още са подходящи съгласно ревизираната рамка.

• **Отстъпки по наем в контекста на Covid-19 - Изменения на МСФО 16 - в сила от 1 юни 2020 г.**

В резултат на пандемията COVID-19 на лизингополучателите са предоставени отстъпки по наем. Такива отстъпки могат да приемат най-различни форми, включително спиране на плащанията за определен период и отсрочване на лизингови плащания. През май 2020 г. СМСС направи изменение на МСФО 16 Лизингови договори, което предоставя на лизингополучателите възможност да третираят определените отстъпки по наем, по същия начин, както биха направили, ако не бяха модификации на лизинга. В много случаи това ще доведе до отчитане на отстъпките като променливи лизингови плащания в периода, в който са предоставени.

Предприятията, прилагащи практически целесъобразната мярка, трябва да разкрият този факт, независимо дали е бил приложен към всички идентифицирани отстъпки по наем или, ако не, информация за естеството на договорите, към които е била приложена, както и сумата, призната в печалбата или загубата произтичащи от отстъпките по наем.

Следните стандарти и тълкувания бяха издадени, но не бяха задължителни за годишните отчетни периоди, приключващи на 31 декември 2020 г.

• **МСФО 17 Застрахователни договори - дата на влизане в сила: първоначално на 1 януари 2021 г., но удължен до 1 януари 2023 г. от СМСС през март 2020 г.**

МСФО 17 е издаден през май 2017 г. като заместител на МСФО 4 Застрахователни договори. Той изисква модел за текущо измерване, при който оценките се преизмерват за всеки отчетен период. Договорите се измерват, като се използват градивните елементи на:

- дисконтирани парични потоци с претеглени вероятности
- изрична корекция на риска и
- надбавка за договорени услуги (CSM), представляваща нерезализираната печалба от договора, която се признава като приход за периода на покритие.

Стандартът позволява избор между признаване на промените в дисконтовите ставки или в отчета за печалбата или загубата, или директно в друг всеобхватен доход. Изборът вероятно ще отразява как застрахователите отчитат своите финансови активи съгласно МСФО 9.

Допълнителен, опростен подход за разпределение на премиите е разрешен за задължението за оставащото покритие по краткосрочни договори, които често се изписват от застрахователи по животозастраховане.

Има модификация на общия модел за измерване, наречен „подход с променлива такса“ за определени договори, сключени от животозастрахователи, при които притежателите на полици участват във възвръщаемостта от базовите елементи. Когато се прилага подходът на променливите такси, делът на предприятието от промените в справедливата стойност на базовите позиции е включен в CSM. Следователно резултатите от застрахователите, използващи този модел, вероятно ще бъдат по-малко променливи, отколкото при общия модел.

Новите правила ще повлияят на финансовите отчети и ключовите показатели за ефективността на всички субекти, които сключват застрахователни договори или инвестиционни договори с характеристики на дискреционно участие.

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

Към датата на одобрение на този финансов отчет са публикувани нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2020 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството. Не се очаква те да имат съществен ефект върху финансовите отчети на Дружеството. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила.

Промените са свързани със следните стандарти:

- **Класификация на пасивите като текущи или нетекущи - Изменения на МСС 1 - дата на влизане в сила: 1 януари 2022 г. [евентуално отложено за 1 януари 2023 г.]**

Измененията в тесен обхват на МСС 1 Представяне на финансови отчети изясняват, че пасивите се класифицират като текущи или нетекущи в зависимост от правата, които съществуват в края на отчетния период. Класификацията не се влияе от очакванията на предприятието или събитията след датата на отчитане (напр. постъпление от колебание или нарушение на споразумението). Измененията, също така изясняват какво има предвид МСС 1, когато споменава „урещдане“ на пасив.

Измененията могат да повлияят на класификацията на пасивите, особено на предприятията, които преди са вземали предвид намеренията на ръководството при определяне на класификацията, както и за някои пасиви, които могат да бъдат преобразувани в собствен капитал.

Те трябва да се прилагат ретроспективно в съответствие с нормалните изисквания в МСС 8 Счетоводни политики, промени в счетоводните оценки и грешки.

През май 2020 г. СМСС публикува проект за експозиция, предлагащ да отложи датата на влизане в сила на измененията за 1 януари 2023 г.

- **Имоти, машини и съоръжения: Постъпления преди предвидената употреба - Изменения на МСС 16 - дата на влизане в сила: 1 януари 2022 г.**

Изменението на МСС 16 Имоти, машини и съоръжения (ИМС) забранява на предприятието да приспада от себестойността на даден актив от ИМС всякакви постъпления, получени от продажба на произведени артикули, докато предприятието подготвя актива за предвидената му употреба. Той също така пояснява, че предприятието „тества дали активът функционира правилно“, когато оценява техническите и физическите характеристики на актива. Финансовото представяне на актива не е от значение за тази оценка.

Предприятията трябва да оповестяват отделно сумите на приходите и разходите, свързани с произведените артикули, които не са резултат от обичайните дейности на предприятието.

- **Препратка към Концептуалната рамка - Изменения на МСФО 3 - дата на влизане в сила: 1 януари 2022 г.**

Бяха направени незначителни изменения на МСФО 3 Бизнес комбинации, за да се актуализират препратките към Концептуалната рамка за финансово отчитане и да се добави изключение за признаване на задължения и условни задължения в обхвата на МСС 37 Провизии, условни задължения и условни активи и тълкуване 21 Налози. Измененията също потвърждават, че условните активи не трябва да се признават към датата на придобиване.

- **Обременителни договори - Разходи за изпълнение на договора Изменения на МСС 37 - дата на влизане в сила: 1 януари 2022 г.**

Изменението на МСС 37 пояснява, че преките разходи за изпълнение на договор включват както допълнителни разходи за изпълнение на договора, така и разпределение на други разходи, пряко свързани с изпълнението на договорите. Преди да признае отделна провизия за обременителен договор, предприятието признава всяка загуба от обезценка, настъпила върху активи, използвани при изпълнение на договора.

- **Годишни подобрения на МСФО стандартите 2018–2020 г. - дата на влизане в сила: 1 януари 2022 г.**

Следните подобрения бяха финализирани през май 2020 г.:

- МСФО 9 Финансови инструменти - пояснява кои такси трябва да бъдат включени в теста за 10% за отписване на финансови пасиви.
- МСФО 16 Лизинг - изменение на илюстративен пример 13, за да се премахне илюстрацията на плащания от лизингодателя, свързани с подобрения на лизинговите права, за да се премахне всякакво объркване относно третирането на стимулите за лизинг.
- МСФО 1 Приемане на международни стандарти за финансово отчитане за първи път - позволява на предприятия, които са измерили своите активи и пасиви по балансови стойности, записани в счетоводните регистри на техните дружества-майки, също да измерват всички разлики от преизчисления, като използват сумите, отчетени от дружеството-майка. Това изменение ще се прилага и за асоциирани и съвместни предприятия, които са предприели същото освобождаване по МСФО 1.
- МСС 41 Земеделие - премахване на изискването за предприятията да изключват паричните потоци за данъчно облагане при измерване на справедливата стойност по МСС 41. Това изменение има за цел да се приведе в съответствие с изискването на стандарта за дисконтиране на паричните потоци на база след данъчно облагане.
- **Продадени или внесени активи между инвеститор и негово асоциирано или съвместно предприятие - Изменения в МСФО 10 и МСС 28**

СМСС е направил промени в обхвата на МСФО 10 Консолидиран финансов отчет и МСС 28 Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия. Измененията разясняват счетоводното третиране на продажбите или приноса на активи между инвеститор и неговите асоциирани или съвместни предприятия. Те потвърждават, че счетоводното третиране зависи от това дали непаричните активи, продадени или внесени в асоциирано или съвместно предприятие, представляват „бизнес“ (както е дефинирано в МСФО 3 Бизнес комбинации). Когато непаричните активи представляват бизнес, инвеститорият ще признае пълната печалба или загуба от продажбата или внасянето на активи. Ако активите не отговарят на дефиницията на бизнес, печалбата или загубата се признава от инвеститора само до степента на интересите на другия инвеститор в асоциираното или съвместното предприятие. Измененията се прилагат перспективно.

През декември 2015 г. СМСС реши да отложи датата на прилагане на това изменение до момента, в който СМСС приключи своя изследователски проект по метода на собствения капитал.

Към датата на приемане и одобрение на тези финансови отчети, СМСС публикува няколко нови, но все още не в сила стандарти и изменения на съществуващи стандарти и разяснения. Нито един от тези стандарти или изменения на съществуващите стандарти не са приети по-рано от Дружеството.

Ръководството очаква всички съответни обявления да бъдат приети за първия период, започващ на или след датата на влизане в сила на обявлението. Неприети през настоящата година нови стандарти, изменения и тълкувания не са оповестени, тъй като не се очаква да имат съществено влияние върху финансовите отчети на Дружеството.

4. Счетоводна политика

4.1. Общи положения

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

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

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

4.2. Представяне на индивидуалния финансов отчет

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

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

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

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

4.3. Сделки в чуждестранна валута

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

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

4.4. Инвестиции в дъщерни предприятия

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

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

4.5. Приходи

А. Приходи по договори с клиенти

Признаване и оценка на приходите от договори с клиенти

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Договорите с клиенти обичайно включват едно единствено задължение за изпълнение.

Оценяване

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

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

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

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

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

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

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

Продажба на електрическа енергия

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

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

Продажба на топлоенергия

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

Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху топлоенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да

повлияят върху приемането на топлоенергия от страна на купувача. Теплоенергията се счита за доставена на клиента в момента на потреблението. Доставените количества се отчитат от топломер в абонатната станция, където се извършва търговското мерене един път месечно.

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

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

Приходите се фактурират месечно съгласно условията на сключения договор.

Приходи от услуги

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

Приходи от продажби на краткотрайни активи

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

Принципал или агент

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

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

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

Признаците, че Дружеството е агент, включват следните елементи:

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

Дружеството е агент при следните сделки:

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

Саада по договори

Търговски вземания и активи по договори

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

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

Пасиви по договори

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

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

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

Б. Други приходи и доходи

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

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

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

В. Финансови приходи

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

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

Признаване на приходи от лихви

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

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

Г. Приходи от финансиране

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

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

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

4.6. Активи и пасиви по договори с клиенти

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

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

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

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

4.7. Оперативни разходи

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

Разходи за електрическа енергия

В себестойността на електроенергията се включват производствените разходи, пряко свързани с произведената продукция съгласно „Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия“ на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

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

Разходи за фондове „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения“ (ИЕЯС), „Радиоактивни отпадъци“ (РАО) се изчисляват съгласно постановления и наредби на Министерския съвет и 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 редуция. Коефициентът на редуция представлява относителният дял на недопроизведената електроенергия към бруто произведената електроенергия от Електропроизводство-2 (ЕП-2). Недопроизводството се изчислява ежемесечно от управление „Планиране и продажби“. 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 „Топлоснабдяване“.

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

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

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

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

4.8. Разходи за лихви и разходи по заеми

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

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

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

4.9. Печалба или загуба от преустановени дейности

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

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

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

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

4.10. Нематериални активи

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

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

Нематериалните активи с ограничен полезен живот се амортизират за срока на полезния им живот и се тестват за обезценка, когато съществуват индикации, че стойността им е обезценена. Амортизационният период и методът за амортизация на нематериалните активи с ограничен полезен живот се преглеждат най-малко в края на всяка финансова година. Промените в очаквания

полезен живот или модел на консумиране на бъдещите икономически изгоди от нематериалния актив се отчитат чрез промяна на амортизационния срок или метод и се третираат като промяна в приблизителните счетоводни оценки.

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

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

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

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

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

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

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

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

Научноизследователска дейност

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

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

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

Развойна дейност

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

разходи включват материали, труд, общопроизводствени разходи, които са директно съотносими за подготовката на актива за неговата употреба, и капитализирани лихвени разходи. Други разходи за развойна дейност се признават в печалбата и загубата, когато възникват. Капитализираните разходи за развойна дейност се оценяват по цена на придобиване, намалена с натрупаната амортизация и загубите от обезценки.

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

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

4.11. Имоти, машини и съоръжения

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

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

№	Клас ИМС	Модел за последваща оценка
1	Земи	Модел на преоценка
2	Подобрения върху земи и терени	Модел на преоценка
3	Сгради и конструкции	
	• Масивни	Модел на преоценка
	• Немасивни	Цена на придобиване
4	Машини, съоръжения и оборудване	Модел на преоценка
5	Компютърни системи	Цена на придобиване
6	Транспортни средства	
	• товарни превозни средства	Модел на преоценка
	• леки автомобили	Цена на придобиване
	• специални превозни средства	Модел на преоценка
7	Обзавеждане и стопански инвентар	Цена на придобиване
8	Резервни части, отчитани като ИМС	Модел на преоценка
9	Други ИМС	Цена на придобиване

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

Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4.12. Лизинг (Наети активи)

Счетоводна политика, приложима от 1 януари 2019 г.

Дружеството като лизингополучател

За всички нови договори, сключени на или след 1 януари 2019 г., Дружеството преценява дали договорът е или съдържа лизинг. Лизингът се дефинира като „договор или част от договор, който носи правото да се използва актив (основният актив) за период от време в замяна на заплащане“. За да приложи това определение, Дружеството оценява дали договорът отговаря на три ключови оценки, които са дали:

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

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

Оценяване и признаване на лизинг като лизингополучател

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Дружеството като лизингодател

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

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

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

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

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

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

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

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

4.14. Инвестиционни имоти

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4.15. Финансови инструменти

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

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

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

4.15.1. Финансови активи

Първоначално признаване и класификация

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

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

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

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

Първоначално оценяване

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

Последващо оценяване и представяне

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

Финансови активи по амортизирана стойност (дългови инструменти)

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

Дружеството оценява и измерва финансовите активи по амортизирана стойност, ако са 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 brutната балансова стойност на инструментите. За закупени или създадени активи, с първоначална кредитна обезценка и такива с призната впоследствие кредитна обезценка, се прилага, съответно, коригирания за кредитни загуби ефективен лихвен процент и ефективния лихвен процент, но по амортизираната стойност на актива.

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

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

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

При първоначално признаване Дружеството класифицира инвестициите в капиталови инструменти в тази категория когато отговарят на определението за собствен капитал съгласно МСС 32 „Финансови инструменти: Представяне“ и не се държат за търгуване.

Последващото оценяване на тази категория инструменти се извършва по справедлива стойност, като промените се признават в друг всеобхватен доход. Справедливите стойности се определят въз основа на котираны цени на активен пазар, а когато няма такъв на база техники за оценяване, обикновено анализ на дисконтираните парични потоци.

Печалбите или загубите от тези финансови активи никога не се рекласифицират в печалбата или загубата. Дивидентите се признават в статия „финансови приходи“ в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато правото на плащане е установено. Капиталовите инструменти, определени по справедлива стойност в друг всеобхватен доход, не подлежат на обезценка.

Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата

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

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

Отписване

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

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

Когато Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актив или е сключила споразумение за прехвърляне, то оценява дали и в каква степен са запазени рисковете и ползите от собствеността. Когато нито прехвърли, нито запази съществено всички рискове и ползи от актива, нито прехвърли контрола върху актива, Дружеството продължава да признава прехвърления актив до степента на продължаващото му участие. В този случай Дружеството

признава свързан пасив. Прехвърленият актив и свързаният с него пасив се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Дружеството е запазило.

Обезценка на финансови активи

Дружеството признава провизии за очаквани кредитни загуби за всички дългови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, като прилага подход, предстван 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 Дружеството в съответствие с договора, и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако Дружеството очаква активът да бъде изплатен изцяло, но по-късно от срока, в който се дължи плащането.

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

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

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

кредитни загуби по търговски вземания. Вземанията се категоризират по просрочие и се групират по вид и клиентски сегменти с различни модели на кредитни загуби.

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

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

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

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

4.15.2. Финансови пасиви

Първоначално признаване, класификация и оценка

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

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

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

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

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

Последващо оценяване

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

Финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата

Финансовите пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, включват финансови пасиви, държани за търгуване, и финансови пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата.

Финансовите пасиви се класифицират като държани за търгуване, ако са направени с цел обратно изкупуване в близко бъдеще.

Печалбите или загубите от пасиви, държани за търгуване, се признават в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

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

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

Финансови пасиви, оценявани по амортизирана стойност

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

Финансовите пасиви се оценяват последващо по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва. Амортизираната стойност се изчислява, като се вземе предвид всяка отстъпка или премия при придобиването, също такси или разходи, които са неразделна част от ефективния лихвен процент. Разходите (изчислени чрез използването на метода на ефективната лихва) се включва като финансови разходи в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и други всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

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

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

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

Отписване

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

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

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

Компенсирание на финансови инструменти

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

4.16. Материални запаси

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

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

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

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

Ядрено гориво

Горивото, заредено в реакторите, представлява остатък от стойността (остатъчният ресурс) на ядреното гориво, намиращо се в реакторите към отчетната дата.

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

4.17. Данъци върху дохода

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

Текущите данъчни активи и/или пасиви представляват тези задължения към или вземания от данъчните институции, отнасящи се за текущи или преходни отчетни периоди, които не са платени към датата на индивидуалния финансов отчет. Текущият данък е дължим върху облагаемия доход, който се различава от печалбата или загубата във финансовите отчети. Изчисляването на текущия данък е базирано на данъчните ставки и на данъчните закони, които са в сила към края на отчетния период.

Отсрочените данъци се изчисляват по пасивния метод за всички временни разлики между балансовата стойност на активите и пасивите и тяхната данъчна основа. Отсрочен данък не се предвижда при първоначалното признаване на актив или пасив, освен ако съответната транзакция не засяга данъчната или счетоводната печалба.

Отсрочените данъчни активи и пасиви не се дисконтират. При тяхното изчисление се използват данъчни ставки, които се очаква да бъдат приложими за периода на реализацията им, при условие че те са влезли в сила или е сигурно, че ще влезнат в сила, към края на отчетния период.

Отсрочените данъчни пасиви се признават в пълен размер.

Отсрочени данъчни активи се признават, само ако съществува вероятност те да бъдат усвоени чрез бъдещи облагаеми доходи. Относно преценката на ръководството за вероятността за възникване на бъдещи облагаеми доходи, чрез които да се усвоят отсрочени данъчни активи, вижте Пояснение 4.23.8

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

Промяната в отсрочените данъчни активи или пасиви се признава като компонент от данъчния приход или разход в печалбата или загубата, освен ако те не са 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.

4.18. Пари и парични еквиваленти

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

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

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

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

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

4.20. Собствен капитал, резерви и плащания на дивиденди

Акционерният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните акции.

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

Преоценъчният резерв на нефинансови активи е формиран от разликата между балансовата и справедливата стойност на активи от имоти, машини и съоръжения към датата на преценка, намалена със съответствания 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 и преоценъчен резерв от минали години.

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

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

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

4.21. Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на служителите

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

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

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

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

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

Съгласно чл. 222, ал. 3 от Кодекса на труда, след като служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Дружеството е задължено да му изплати еднократно обезщетение в размер на две брутни работни заплати. В случай че служителят е работил в Дружеството не по малко от 10 /десет/ години, и който е получил в рамките на КТД уведомление по чл.49, че е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст при условията на чл.68 или чл.69б от КСО, прекратил трудовия си договор в срок до два месеца от датата на уведомяване за придобитото право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, еднократно придобива право на завишен размер на обезщетението по чл.222, ал.3 от КТ.

Съгласно чл. 48 от Колективния трудов договор при прекратяване на трудовото правоотношение поради болест(на основание чл. 325, ал.1, т. 9 и чл. 327, ал.1, т. 1 от Кодекса на труда) работник или служител, страна по КТД има право на обезщетение по реда на чл.222, ал.2 от КТ, в размер на 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 придобитото право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, еднократно придобива право на завишен размер на обезщетението по чл.222, ал.3 от Кодекса на труда. Обезщетението се

определя като брой години и пълни месеци трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД при условията на първа категория труд се умножат с 1.66 плюс брой години и пълни месеци трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД при условията на втора категория труд се умножат с 1.25 плюс брой години и пълни месеци трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД при условията на трета категория труд. Така определеното произведение се умножава с коефициент 1,0.

Планът за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран.

Задължението, признато в индивидуалния отчет за финансовото състояние относно планове с дефинирани доходи, представлява настоящата стойност на задължението по изплащане на дефинирани доходи към края на отчетния период.

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

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

При прекратяване на трудовото правоотношение поради болест работникът или служителът има право на обезщетение от Дружеството съгласно чл. 222, ал. 2 от КТ и КТД, в размер на брутно му трудово възнаграждение, при условие, че има най-малко 5/пет/ години трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и през последните 5/пет/ години преди освобождаването си не е получавал обезщетение на това основание.

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

Разходите за лихви, свързани с пенсионните задължения, са включени в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“. Всички други разходи, свързани с разходи за пенсионни възнаграждения на служителите, са включени на ред „Разходи за персонала“.

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

4.22. Провизии, условни пасиви и условни активи

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

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

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

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

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

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

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

4.23.1. Ползени 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 Дружеството. Към 31 декември 2020 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Дружеството. Балансовата стойност на имоти, машини и съоръжения са анализирани в Пояснение 5, а на нематериалните активи – в Пояснение 6.

4.23.2. Приходи от договори с клиенти

При признаване на приходите по договори с клиенти ръководството прави различни преценки, приблизителни оценки и предположения, които оказват влияние върху отчетените приходи, разходи, активи и пасиви по договори. Ключовите преценки и предположения, които оказват съществено влияние върху размера и срока за признаване на приходите от договори с клиенти са оповестени в Пояснение 26.

4.23.3. Оценяване по справедлива стойност на финансови инструменти и нефинансови активи

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

Дружеството отчита последващо основни групи имоти, машини и съоръжения, инвестиционни имоти по преоценена стойност и капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, като използва доклади на независими външни оценители за определяне на справедливата им стойност. Подробна информация относно преоценката, използваните оценителски методи, основни допускания и преценки при определяне на справедливата стойност е представена в Пояснение 5, Пояснение 6 и Пояснение 7.

Ръководството счита, че справедливите стойности на имоти, машини и съоръжения, инвестиционни имоти, както и на финансовите инструменти, включващи пари и парични еквиваленти, търговски и други вземания, предоставени и получени заеми, търговски и други задължения и други финансови активи, не се отличават от техните балансови стойности, особено ако те са с краткосрочен характер или приложимите лихвени проценти се променят според пазарните условия.

4.23.4. Материални запаси

Ядрено гориво

Изчисленията са базират 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.

Оценка

Материални запаси с балансова стойност към 31 декември 2020 г. в размер на 56 928 хил. лв. (31 декември 2019 г.: 54,303 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.

4.23.5. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране

Задълженията за доходи на персонала при пенсиониране се определят чрез актюерска оценка. Тази оценка изисква да бъдат направени предположения за нормата на дисконтиране, бъдещото нарастване на заплатите, текучеството на персонала и нивата на смъртност. Поради дългосрочния характер на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране, тези предположения са обект на значителна несигурност. Към 31 декември 2020 г. задълженията на Дружеството за доходи на персонала при пенсиониране, признати в индивидуалния отчет за финансовото състояние, са в размер на 117 721 хил. лв. (31 декември 2019 г.: 118,979 хил. лв.). Допълнителна информация за задълженията за доходи на персонала при пенсиониране е представена в Пояснение 21.

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

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

Дружеството не е отчело загуби от обезценка на нетекущи активи през текущия период (през 2019 г. не е отчело загуби от обезценка на нетекущи активи).

4.23.7. Обезценка на кредити и вземания

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

Подход за обезценка на парични средства в банки

Паричните средства и паричните еквиваленти са най-високо ликвидните финансови инструменти. Те не са носители на сетълмент риск, а ликвидният риск, който носят е ограничен до техническата възможност дадено разпореждане с тях да не бъде изпълнено. Паричните средства, депозирани в банки, обаче са носители на кредитен риск от контрагента (риск от неизпълнение). Рискът от контрагента представлява вероятността насрещната страна по финансова сделка да не изпълни своите договорни задължения. Дружеството прилага стандартизирания подход за изчисление на очакваните кредитни загуби на паричните средства в банки, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Дружеството е депозирало паричните си средства. Към 31 декември 2020 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на парични средства в банки възлиза на 2 112 хил. лв. (31 декември 2019 г.: 1 471 хил. лв.) (Пояснение 15).

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

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

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

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

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

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

Така идентифицираните рискови фактори се считат за индикация за възможно нарастване на кредитния риск. Количественият ефект на нарастване на кредитния риск към контрагенти от индустрия „Енергия“ се определя посредством обособяване на допълнителна индустрия – „Енергия – висок риск“, при която е добавен компонентът „специфичен риск“, който участва при определянето на дисконтовия процент, използван за изчисляване на размера на обезценката. Оценката на съотношението между наблюдаваните исторически данни за неизпълнение, прогнозните икономически условия, определяне на риска по индустрии и размера на очакваните кредитни загуби е значителна преценка. Информация за обезценките за очаквани кредитни загуби на Дружеството е представена в Пояснение 14. Към 31 декември 2020 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на вземания от свързани лица е представена в Пояснение 35.

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

Дружеството прилага индивидуален подход за обезценка на вземания с елемент на финансиране и предоставени кредити. Моделът за обезценка се базира на договорените в условията на

финансовия инструмент парични потоци, както и допусканията и преценките за очаквани парични потоци и реализируемостта на финансовия актив, възприети от ръководствата при изготвянето на финансовите отчети.

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

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

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

Подход за обезценка на съдебни и присъдени вземания

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

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

4.23.8. Отсрочени данъчни активи

Оценката на вероятността за бъдещи облагаеми доходи за усвояването на отсрочени данъчни активи се базира на последната одобрена бюджетна прогноза, коригирана относно значими необлагаеми приходи и разходи и специфични ограничения за пренасяне на неизползвани данъчни загуби или кредити. Данъчните норми в различните юрисдикции, в които Дружеството извършва дейност, също се вземат предвид. Ако надеждна прогноза за облагаем доход предполага вероятното използване на отсрочен данъчен актив особено в случаи, когато активът може да се употреби без времево ограничение, тогава отсроченият данъчен актив се признава изцяло. Признаването на отсрочени данъчни активи, които подлежат на определени правни или икономически ограничения или несигурност, се преценява от ръководството за всеки отделен случай на базата на специфичните факти и обстоятелства.

4.23.9. Провизии

Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво

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

През 2018 г. между АЕЦ „Козлодуй“ и ФГУП “ПО “МАЯК”, Русия, съгласувано с Евратом Агенцията по доставките, Люксембург е подписано рамково Допълнение №19 към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка в Русия на 414 касети ОЯГ от ВВЕР-1000 в периода 2019-2023г. През 2019 г. съгласувано с ESA, е подписано допълнение №19-1 към Допълнение № 19 към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка на 96 броя касети отработено ядрено гориво от ВВЕР-1000 в периода 2019-2020г.

С оглед на продължителния характер на подготвителните дейности за осъществяване извозването на ОЯГ, включително организационно-технически мероприятия, изготвяне на необходимата документация, получаване на сертификати и разрешителни, е разработена нова транспортна схема за превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000. Първият превоз по тази схема се осъществи през м.декември 2020 г. Разходите за изпълнението му са финансирани от провизираните през 2018 г. целеви средства за управление на ОЯГ вкл. за дейностите по извозване, технологично съхранение и преработване на ОЯГ, останали неосъществени от преходни 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 2020 г. е начислена провизия за управление на ОЯГ на стойност 39 860 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 31.12.2020 г.

Към края на отчетния период завършващ на 31 декември 2020 г. сумата на признатата провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ, включително за транспорт на ОЯГ от ВВЕР-1000 е 79 720 хил.

Провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация

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

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

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

- Дружеството е подчинено на специални нормативни актове – Закон за безопасното използване на ядрената енергия, Наредби за ценообразуване и приети от Министерския съвет Постановления за набиране на средства във фонд „РАО” и фонд „ИЕЯС”. Съгласно изискванията на тези нормативни актове в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход са начислени текущи разходи за дължими вноски към тези фондове, които се превеждат по бюджетни сметки. 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 Министерския 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

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Индивидуален годишен финансов отчет
31 декември 2020 г.

допълнителни разходи са за сметка на лицето, което последно е експлоатирало ядреното съоръжение (в случая АЕЦ Козлодуй). Тъй като към датата на одобряване на индивидуалния финансов отчет не е направена оценка на прогнозните разходи за проекта от страна на фонд „ИЕЯС“, Дружеството не може надеждано да оцени задължението и не е признало провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 31 декември 2020 г. и 31 декември 2019 г.

5. Имоти, машини и съоръжения

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

	Земни и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Активи с право на ползване	Общо
	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.		хила. лв.
Отчетна стойност							
Салдо към 01.01.2020 г.	465 640	1 987 528	8 720	67 887	172 129	896	2 702 800
Придобити	1 134	50 297	2 157	326	101 612	-	155 526
Отписани	(-)	(26 181)	(64)	(65)	(56 867)	-	(83 177)
Рекласификация	217	2799	-	-	-	-	3016
Салдо към 31.12.2020 г.	466 991	2 014 443	10 813	68 148	216 874	896	2 778 165
Амортизация							
Салдо към 01.01.2020 г.	(12 856)	(227 587)	(1 892)	(52 189)	-	(105)	(294 629)
Начислена	(10 699)	(159 512)	(1 007)	(4 136)	-	(224)	(175 578)
Отписана	-	23 251	47	64	-	-	23 362
Рекласификация	(217)	(2799)	-	-	-	-	(3016)
Салдо към 31.12.2020 г.	(23 772)	(366 647)	(2 852)	(56 261)	-	(329)	(449 861)
Балансова стойност към 31 декември 2020г.	443 219	1 647 796	7 961	11 887	216 874	567	2 328 304

	Земни и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Общо	
	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.	
Отчетна стойност							
Салдо към 01.01.2019 г.	465 803	1 917 674	7 999	67 091	221 696	-	2 680 263
Придобити	1 340	85 100	933	930	186 975	896	276 174
Отписани	(217)	(3 770)	(212)	(128)	(189 001)	-	(193 328)
Намаление от активи, държани за разпределение към собствениците	(1 069)	(8 677)	-	(6)	(47 541)	-	(57 293)
Преоценка за сметка на натрупана амортизация	(217)	(2 799)	-	-	-	-	(3 016)
Салдо към 31.12.2019 г.	465 640	1 987 528	8 720	67 887	172 129	896	2 702 800
Амортизация							
Салдо към 01.01.2019 г.	(2 632)	(83 961)	(1 075)	(48 256)	-	-	(135 924)
Начислена	(10 658)	(149 919)	(941)	(4 065)	-	(105)	(165 688)
Отписана	217	3 484	124	126	-	-	3 951
Намаление на амортизация от активи, държани за разпределение към собствениците	-	10	-	6	-	-	16
Преоценка за сметка на натрупана амортизация	217	2 799	-	-	-	-	3 016
Салдо към 31.12.2019 г.	(12 856)	(227 587)	(1 892)	(52 189)	-	(105)	(294 629)
Балансова стойност към 31 декември 2019 г.	452 784	1 759 941	6 828	15 698	172 129	791	2 408 171

Преглед за преоценка

Съгласно счетоводната политика на Дружеството имотите, машините и съоръженията се преоценяват на 3 години или на по-кратки срокове. Към 31 декември 2018 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 „Консорциум „ГТФРП“.

Съгласно МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“, при оценяването на справедливата стойност на нефинансовите активи се отчита способността на даден пазарен участник да генерира икономически ползи чрез използване на актива с цел максимизиране на стойността му или чрез продажбата му на друг пазарен участник, който ще го използва по такъв начин. Активите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, включени в прегледа за преоценка, са специфични, строго свързани с дейността на Дружеството 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.

При тази преоценка са приложени следните два основни подхода и оценъчни методи за измерване на справедливата стойност на отделните категории имоти, машини и съоръжения:

- „Пазарен подход“ чрез „Метод на пазарните аналози“ – за земя и сгради, за които има реален пазар и наблюдавани данни за цени на скоростни пазарни сделки за подобни имоти, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. За справедлива стойност е приета пазарната им цена, определена по сравнителния метод;
- „Разходен подход“ чрез „Метод на амортизирана възстановителна стойност“ – за сгради и конструкции със специализиран характер;
- „Разходен подход“ чрез „Метод на амортизирана възстановителна стойност“ - за достигане до заключение за справедливата стойност на машини, съоръжения и оборудване е преценен като допустим и възможно приложим подход на база разходи, чрез Метода, базиращ се на разходите за придобиване („амортизирана възстановителна стойност“), поради специализирания характер на по – голямата част от активите. Методът на разходите за придобиване измерва стойността на актива посредством определяне на новата му стойност към датата на оценката, отразяваща разходите за неговото придобиване, намалени с физическото му износване, функционалното и икономическо обезценяване, в резултат на неговата експлоатация. Методът извежда индикативна стойност, използвайки икономическия принцип, че купувач не би платил за даден актив повече от разходите за придобиване на актив с равностойна полезност, независимо дали чрез покупка или изграждане към датата на оценка.

Оценката по справедлива стойност към 31 декември 2018 г. е базирана на наблюдаеми и ненаблюдаеми данни, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. Пряко или косвено наблюдаемите входящи данни използвани в оценката подлежат на корекции. Поради тази причина използваните хипотези се категоризират от Ниво 3.

Съществени ненаблюдавани данни са свързани с корекцията за специфичните за активите на Дружеството фактори. Степента и посоката на тази корекция зависи от броя и характеристиките на наблюдаваните пазарни сделки с подобни имоти, 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. Прегледани са и сроковете и начинът на използване на активите в Дружеството към 31 декември 2018 г.

Преглед за обезценка

Към 31 декември 2020 г. и към 31 декември 2019 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 2020 г. разходите за придобиване на дълготрайни материални активи са в размер на 216 874 хил. лв. и са свързани основно с:

- Мероприятия по удължаване експлоатационния живот на 5-ти и 6-ти Енергоблокове, съобразно Инвестиционната програма на Дружеството за 2020 г.;

- Проекти за подобряване на ефективността на производството в Дружеството.

Към 31 декември 2020 г. предоставените аванси за придобиване на дълготрайни активи са в размер на 14,414 хил. лв. (31 декември 2019 г.: 1,156 хил. лв.), които са включени в разходите за придобиване на дълготрайни материални активи.

Обезпечения по кредити

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

Други оповестявания

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

6. 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					
Сaldo към 01.01.2020г.	53 910	6 138	14 810	69 743	144 601
Придобити	-	788	290	-	1 078
Отписани	-	(15)	(311)	-	(326)
Сaldo към 31.12.2020г.	53 910	6 911	14 789	69 743	145 353
Амортизация					
Сaldo към 01.01.2020г.	(48 925)	(4 118)	(13 143)	(69 743)	(135 929)
Начислена	(901)	(1 388)	(692)	-	(2 981)
Отписана	-	14	311	-	325
Сaldo към 31.12.2020г.	(49 826)	(5 492)	(13 524)	(69 743)	(138 585)
Балансова стойност към 31 декември 2020г.	4 084	1 419	1 265	-	6 768
	Продукти от развойна дейност	Патенти и лицензи	Софтуер	Други	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Отчетна стойност					
Сaldo към 01.01.2019г.	53 224	5 285	14 511	69 743	142 763
Придобити	686	1 163	381	-	2 230
Отписани	-	(310)	(82)	-	(392)
Сaldo към 31.12.2019г.	53 910	6 138	14 810	69 743	144 601
Амортизация					
Сaldo към 01.01.2019г.	(47 706)	(3 044)	(12 538)	(69 743)	(133 031)
Начислена	(1 219)	(1 384)	(687)	-	(3 290)
Отписана	-	310	82	-	392
Сaldo към 31.12.2019г.	(48 925)	(4 118)	(13 143)	(69 743)	(135 929)
Балансова стойност към 31 декември 2019г.	4 985	2 020	1 667	-	8 672

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

Дружеството е изготвило тест за обезценка на нематериалните активи към 31 декември 2020 г. Не са установени индикатори за това, че балансовата стойност на активите надвишава тяхната възстановима стойност.

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

7. 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 2020 г.	31 декември 2019 г.
	хил. лв.	хил. лв.
В началото на годината	4 120	4 100
Увеличение от оценка по справедлива стойност	-	73
Намаление от оценка по справедлива стойност	(5)	(53)
В края на годината	4 115	4 120

Оценка по справедлива стойност

Към 31 декември 2020 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 2020 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

Оперативен лизинг като лизингодател

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

Бъдещите минимални лизингови плащания по договора са както следва:

	31 декември 2020 г.	31 декември 2019г.
	хил. лв.	хил. лв.
До 1 година	285	285
От 1 до 5 години	995	1 141
Над 5 години	51	190
	1 331	1 616

8. Инвестиции в дъщерни предприятия

Дружеството има следните инвестиции в дъщерни предприятия:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	Основна дейност	31 декември 2020г.		31 декември 2019г.	
			хил. лв.	%	хил. лв.	%
„АЕЦ Козлодуй Нови мощности“ ЕАД	България	Изграждане на енергийни блокове	21 000	100	14 000	100
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	България	Производство и продажба на ел. енергия	1 082	100	1 082	100
„Интерприборсервиз“ ООД	България	Сервизни услуги	79	63.96	79	63.96
			22 161		15 161	

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

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

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

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

През 2020 г. „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД разпределя дивидент в размер на 882 хил. лв. (2019 г.: 728 хил. лв.), а „Интерприборсервиз“ ООД в размер на 0 хил. лв. (2019 г.: 32 хил. лв.).

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

9. Нетекущи търговски и други вземания

	31 декември 2020г.	31 декември 2019г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Търговски вземания	1 146	3 818
Обезценка на търговски вземания	(1)	-
Финансови активи	1 145	3 818
Нетекущи търговски и други вземания	1 145	3 818

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и Държавно предприятие „Радиоактивни отпадъци“ (ДП РАО) подписаха през 2018 г. споразумение за разсрочено плащане на търговско вземане на стойност 5,346 хиЛ. лв. при договорена годишна лихва от 3%. Крайният срок за погасяване на вземането по сключеното споразумение е 30 декември 2030 г. Вземането е необезпечено. Към 31.12.2020 г. задължението на ДП РАО по споразумението е в размер на 2 291 хиЛ. лв.

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

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

На 1 януари 2020 г., Дружеството прекласифицира инвестицията в ЗАД „Енергия“ в категория Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД), тъй като Дружеството има намерение да държи тази инвестиция дългосрочно поради стратегически цели.

	31 декември 2020г.	31 декември 2019г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	510	457
	510	457

През 2020 г. Дружеството е получило дивидент от ЗАД „Енергия“ в размер на 87 хиЛ. лв. (2019 г.: 106 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)	01.01.2020	Признати в	Признати в	31.12.2020
	ХИЛ. ЛВ.	ДВА	печалбата или загубата	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	(156 360)	7		(156 353)
Имоти, машини и съоръжения – амортизационен	(18 474)	-	6 546	(11 928)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	1 215	-		1 215
Инвестиционни имоти - преоценка	(109)	-	1	(108)
Капиталови инструменти по справедлива стойност	(22)	-5		(27)
Текущи активи				
Материални запаси - обезценка	1 093	-	(37)	1 056
Търговски и други вземания - обезценка	1 593	-	(234)	1 359
Парични средства в банки - обезценка	147	-	64	211
Нетекущи пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	11 898	(103)	(229)	11 772
Текущи пасиви				
Провизии	8 165	-	(193)	7 972
Неизползвани отпуски на персонала	2 323	-	(203)	2 120
Начислени бонуси на персонала	780	-	639	1 419
	(147 751)	(101)	6 560	(141 292)
Отсрочени данъчни активи	27 214			27 124
Отсрочени данъчни пасиви	(174 965)			(168 416)
Признати като:				
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	(147 751)			(141 292)

Отсрочените данъци за сравнителния период 2019 г. могат да бъдат обобщени, както следва:

Отсрочени данъчни активи / (пасиви)	01.01.2019	Признати в	Признати в	31.12.2019
	ХИЛ. ЛВ.	ДВА	печалбата или загубата	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	(156 360)	-	-	(156 360)
Имоти, машини и съоръжения – амортизационен	(24 160)	-	5 686	(18 474)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	1 215	-	-	1 215
Инвестиционни имоти - преоценка	(107)	-	(2)	(109)
Капиталови инструменти по справедлива стойност	(23)	1	-	(22)
Текущи активи				
Материални запаси - обезценка	1 047	-	46	1 093
Търговски и други вземания - обезценка	1 697	-	(104)	1 593
Парични средства в банки - обезценка	91	-	56	147
Нетекущи пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	6 509	2 742	2 647	11 898
Текущи пасиви				
Провизии	4 178	-	3 987	8 165
Неизползвани отпуски на персонала	2 020	-	303	2 323
Начислени бонуси на персонала	320	-	460	780
	(163 573)	2 743	13 079	(147 751)
Отсрочени данъчни активи	17 077			27 214
Отсрочени данъчни пасиви	(180 650)			(174 965)
Признати като:				
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	(163 573)			(147 751)

12. Ядрено гориво

	Гориво заредено в реакторите	Др.св ързан и с ЯГ	Свежо ядрено гориво	Др.свъ рзани с ЯГ	Общо
	хила. лв.		хила. лв.		хила. лв.
Към 1 януари 2019 г.	73 261		140 701		213 962
Закупено гориво през годината	-		211 189	45	211 234
Трансфери	112 182		(112 182)		-
Изразходвано гориво през годината	(121 589)		-		(121 589)
Към 31 декември 2019 г.	63 854		239 708	45	303 607
Закупено гориво през годината	-		246 059		246 059
Трансфери	117 077	45	(117 077)	(45)	-
Изразходвано гориво през годината	(116 222)		-		(116 222)
Приспособления за контрол на ЯГ		45			(45)
Към 31 декември 2020 г.	64 709	45	368 690	-45	433 399

13. Материални запаси

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

	31 декември 2020г.	31 декември 2019г.
	хила. лв.	хила. лв.
Резервни части	46 518	44 023
Горива	3 439	3 335
Метали	928	968
Оборудване	528	585
Реагенти	517	869
Други материали	4 870	4 368
Общо материали	56 800	54 148
Стоки	128	155
Общо материални запаси	56 928	54 303

Към 31 декември 2020 г. е направена обезценка на залежалите материални запаси на база на доклад от независим лицензиран оценител в размер на 241 хиляди лева и е възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 2 хиляди лева. Към 31 декември 2019 г. е направена обезценка на залежалите материални запаси на база на доклад от независим лицензиран оценител в размер на 574 хиляди лева и е възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 4 хиляди лева.

Материални запаси не са предоставяни като обезпечение на задължения.

14. Търговски и други вземания

	31 декември 2020г.	31 декември 2019г.
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания	29 564	69 948
Обезценка на търговски вземания	(7 026)	(9 272)
Съдебни и присъдени вземания	2 684	2 766
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(2 329)	(2 409)
Вземане от КТБ (н), нетно от обезценка	4 024	4 024
Обезценка на вземане от КТБ (н)	(4 024)	(4 024)
Други вземания	12 339	8 478
Обезценка на други вземания	(166)	(141)
Финансови активи	35 066	69 370
Аванси	7998	529
Предплатени разходи	776	725
Нефинансови активи	8 774	1 254
Търговски и други вземания	43 840	70 624

Всички вземания са краткосрочни, с изключение на оповестените в Пояснение 9.

Всички търговски и други вземания към 31 декември 2020 г. са прегледани относно индикации за обезценка.

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

	2020г.	2019г.
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо към 1 януари	15 845	14 724
Корекции от първоначалното прилагане на МСФО 9 (Пояснение 3.1)	-	-
Салдо на 1 януари (преизчислено)	15 845	14 724
Загуба от обезценка	25	1 365
Възстановяване на загуба от обезценка	(2 325)	(244)
Други корекции	-	-
Салдо към 31 декември	13 545	15 845

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 2020г.	31 декември 2019г.
	хил. лв.	хил. лв.
Парични средства в банки и в брой в:		
- български лева	476 851	387 379
- евро	10 359	9 671
- щатски долари	8	4
Пари и парични еквиваленти в индивидуалния ОПП	487 218	397 054
Ефект МСФО 9	(2 112)	(1 471)
Пари и парични еквиваленти в индивидуалния ОФС	485 106	395 583

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

Дружеството е заделило очаквани кредитни загуби в размер на 2 112 хил. лв. във връзка с пари и парични еквиваленти. Очакваните кредитни загуби са признати вследствие на риска, на който Дружеството е изложено към финансовите институции.

Дружеството има 81 391 000 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 2020 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 2020г.	31 декември 2019г.
	хил. лв.	хил. лв.
Активи		
Земи и земи	1 069	1 069
Машини, съоръжения и оборудване	8 600	8 667
Разходи за придобиване	46 573	47 541
Общо активи	56 242	57 277
Пасиви		
Задържани суми по договор за строителство	2 170	2 170
Финансирания	43 709	43 709
Общо пасиви	45 879	45 879

Към 31.12.2020 г. няма активи и пасиви, които да са били разпределени към собствениците и няма генерирани парични потоци. Ръководството на Дружеството очаква активите и пасивите да бъдат предадени през 2021 г.

17. Собствен капитал

17.1. Акционерен капитал

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

Изменението в броя издадени акции е представено, както следва:

	2020г.	2019г.
	Брой акции	Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на годината	24 458 489	24 458 489
Емисия на акции	-	-
Брой издадени и напълно платени акции	24 458 489	24 458 489
Общ брой акции, оторизирани на 31 декември	24 458 489	24 458 489

Едноличен акционер на Дружеството е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, който се притежава от Министерството на енергетиката.

Съгласно решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 23 май 2017 г. капиталът на Дружеството е увеличен с 8,420 хил. лв., представляващи остатък от нетната печалба на Дружеството за 2016 г., чрез издаване на 841,963 бр. акции, които представляват 3,44 % от всички издадени акции. Всички акции са с право на глас, право на получаване на дивидент и ликвидационен дял в имуществото на Дружеството. На 4 септември 2017 г. в Търговския регистър са записани акции 24,458,489 бр. и с тях капитала на Дружеството става 244,584,890 лв.

17.2. Законови резерви

Законовите резерви се формират от акционерните дружества като „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД като разпределение на печалбата по реда на чл. 246 от Търговския закон. Те се заделят, докато достигнат една десета или по-голяма част от капитала. Източници за формиране на законовите резерви са най-малко една десета част от нетната печалба, премии от емисии на акции и средствата, предвидени в Устава или по решение на Едноличния акционер.

	Законови резерви
	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2019 г.	24 458
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределената печалба	-
Салдо към 31 декември 2019 г.	24 458
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределената печалба	-
Салдо към 31 декември 2020 г.	24 458

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 2019 г.	1 400 874
Прехвърляне в неразмпределена печалба при отписване на активи	(734)
Салдо към 31 декември 2019 г.	1 400 140
Прехвърляне в неразмпределена печалба при отписване на активи	(886)
Салдо към 31 декември 2020 г.	1 399 254

17.4. Други резерви

Другите резерви в размер на 676 667 хиЛ. лВ. (31 декември 2019 г.: 676 667 хиЛ. лВ.) са формирани както следва:

- 592 132 хиЛ. лВ. от преоценъчен резерв от минали години и може да се използва за увеличаване капитала на дружеството;
- 84 535 хиЛ. лВ. в резултат на разпределение на печалбата от минали години. По решение на Единичния собственик, може да се използва за плащане на дивиденди, покриване на загуби и други цели.

17.5. Деклариращи и платени дивиденди

Съгласно Протокол № 42-2020/16 юни 2020 г. на Съвета на директорите на „БЕХ“ ЕАД и съгласно Разпореждане № 2 на Министерски съвет на РБългария от 16 юни 2020 г. е прието разпределение на печалбата за 2019 г. за дивидент в размер на 162 446 хиЛ. лВ. Дивидентът на една акция е 0.02 лВ. (2019 г.: 0,03 лВ.).

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

18. Заеми

Заемите включват следните финансови пасиви:

	Ефективен лихвен процент	Падеж	31 декември 2020г.	31 декември 2019г.
			хиЛ. лВ.	хиЛ. лВ.
Нетекуща част:				
Задължение по заем към ЕВРАТОМ - главница	EURIBOR + 0.079% до 0.13%	от 1 януари 2021г. до 10 май 2021г.	0	10 879
			<u>0</u>	<u>10 879</u>
Текуща част:				
Задължение по заем към ЕВРАТОМ - главница	EURIBOR+0.079% до 0.13%	от 16 януари 2020г. до 31 декември 2020г.	10 879	22 248
Начислени лихви по заем от ЕВРАТОМ			291	585
			<u>11 170</u>	<u>22 833</u>
Общо заеми			<u><u>11 170</u></u>	<u><u>33 712</u></u>

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

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

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:

	2020г.	2019г.
	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи	326	978
Текущи	3 626	3 210
	<u>3 952</u>	<u>4 188</u>

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

Към 31.12.2020 г. задържани гаранции в размер на 2 170 хил.лв. бяха класифицирани като пасиви, държани за разпределение към собствениците. (Пояснение 16)

20. Финансирания

	31 декември 2020г.	31 декември 2019г.
	хил. лв.	хил. лв.
На 1 януари	111 306	159 051
Получени през годината	-	-
Признати в печалбата или загубата	(3 942)	(4 081)
Класифицирани като пасиви, държани за разпределение към собствениците	-	(43 709)
Възстановени	-	45
На 31 декември	107 364	111 306
Нетекущи	103 158	106 966
Текущи	4 206	4 340

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 ЕБВР вариант за разсрочено възстановяване на финансирането.

През 2020 г. е извършено плащане в размер на 6 304 хил.лв., с което задължението на дружеството към ЕБВР е общо в размер на 12 607 хил.лв.

21. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране

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

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

Лихвен риск

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

Риск от промяна в продължителността на живота

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

Инфлационен риск

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

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

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Индивидуален годишен финансов отчет
31 декември 2020 г.

	<u>2020г.</u>	<u>2019г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Сaldo към 1 януари	118 979	65 088
Разходи за лихви	762	679
Разходи за текущ стаж	17 219	8 588
Разходи за минал стаж	-	31 200
Изплатени доходи на персонала	(18 339)	(15 068)
Актоерски (печалби) / загуби, вкл.	(900)	1 073
Актоерски (печалби) / загуби от промяна от действителния опит	(1 394)	17 834
Актоерски (печалби) / загуби от промяна на дисконтовия процент	377	1 316
Актоерски (печалби) / загуби от увеличение на ръста на заплатите в дългосрочен план	-	8 073
Актоерски (печалби) / загуби от промени в демографските предположения	117	196
Сaldo към 31 декември	117 721	118 979
Нетекущи	89 115	84 707
Текущи	28 606	34 272

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

	<u>31 декември 2020г.</u>	<u>31 декември 2019г.</u>
Норма на дисконтиране	0,5%	0,6%
Бъдещо увеличение на възнагражденията	5% за първите 3 години; след това 5% годишно	5% за първите 3 години; след това 5% годишно

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

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

Разходи за доходи на персонала при пенсиониране

	<u>2020г.</u>	<u>2019г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Разходи за текущ стаж	17 219	8 588
Разходи за минал стаж	-	31 200
Разходи за лихви	762	679
Актоерски (печалби)/загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест	127	1 073
Общо разходи, признати в печалбата или загубата	18 108	41 540

Разходите за текущ и минал трудов стаж, както и актоерските загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест са включени на ред „Разходи за персонала“. Разходите за лихви са

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Индивидуален годишен финансов отчет
31 декември 2020 г.

включени в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

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

	<u>2020г.</u>	<u>2019г.</u>
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Актюерски (печалби) / загуби от промяна от действителния опит предположения	1 476	(17 834)
Актюерски (печалби) / загуби от промяна на финансовите предположения	(336)	-
Актюерски (печалби) / загуби от промяна на дисконтовия процент	-	(1 316)
Актюерски (печалби) / загуби от увеличение на ръста на заплатите в дългосрочен план	-	(8 073)
Актюерски (печалби) / загуби от промени в демографските предположения	(112)	(196)
Общо актюерски (печалби)/ загуби, признати в другия всеобхватен доход	(1 028)	(27 419)

На базата на минал опит Дружеството очаква да плати вноски по плана за дефинирани доходи за 2020 г. в размер на 28 606 хиЛ. лв.

Средно претеглената продължителност на задължението за изплащане на дефинирани доходи към 31 декември 2020 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 2020г.:

**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	(4 734)	5 222
Процент на увеличение на заплатите	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	4 967	(4 607)
Очаквана продължителност на живота	Увеличение с 1 година	Намаление с 1 година
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	504	(527)
Процент за текучество на персонала	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(5 135)	5 590

Анализът на чувствителността е базиран на промяна в само едно от предположенията. Той може да се различава от действителната промяна в задълженията за дефинирани доходи, тъй като промените в предположенията често са свързани помежду си.

22. Търговски и други задължения

Търговските и други задължения, отразени в индивидуалния отчет за финансовото състояние, включват:

	31 декември 2020г. хил. лв.	31 декември 2019г. хил. лв.
<i>Нетекущи</i>		
Други задължения	5 780	12 607
Лизинг	338	574
Финансови пасиви	6 118	13 181
<i>Текущи</i>		
Задължения към доставчици	60 469	47 657
Лизинг	240	220
Други задължения	13 724	15 962
Финансови пасиви	74 433	63 839
Задължения за възнаграждения на персонала	36 181	32 234
Задължения за социално осигуряване	9 414	9 651
Данъчни задължения	26 324	20 269
Задължения по вноски във фонд „ИЕЯС“, фонд „РАО“, СЕС	21 518	17 735
Задължения по получени аванси	119	21
Нефинансови пасиви	93 556	79 910
Търговски и други задължения	167 989	143 749

Нетната балансова стойност на текущите търговски и други задължения се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

Други задължения в размер на 12,607 хил.лв. (текущи – 6,827 хил.лв. и нетекущи – 5,780 хил.лв.) са във връзка със задължение на Дружеството за възстановяване на получено финансиране. Към 31.12.2019 г. другите задължения са в размер на 18,911 хил. лв. (текущи - 6,304 хил. лв. и нетекущи – 12,607 хил. лв.).

22.1. Лизинг

Тази бележка предоставя информация за лизинг, когато дружеството е лизингополучател.

- **Суми, признати в отчета за финансово състояние**

Отчетът за финансово състояние показва следните суми, свързани с лизинг:

	2020 хил. лв.	2019 хил. лв.
Активи с право на ползване		
Транспортни средства	567	791
	567	791
Задължения за лизинг		
Текущи	240	220
Нетекущи	338	574
	578	794

Придобитите активи с право на ползване през финансовата 2019 г. бяха 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:

за финансово състояние показва следните суми, свързани с лизинг:

	2020	2019
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Амортизация на активи с право на ползване		
Транспортни средства	(329)	(105)
	<u>(329)</u>	<u>(105)</u>
	(24)	(14)

Общият паричен поток за лизинг през 2020 г. е в размер на 240 хил. лв.

23. Провизии

Балансовите стойности на провизиите могат да бъдат представени, както следва:

	31 декември 2020 г.	31 декември 2019 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Провизия за отработено ядрено гориво	79 720	81 652
	<u>79 720</u>	<u>81 652</u>

Изменението на провизиите през годината е представено по-долу:

	Провизия за отработено ядрено гориво
	ХИЛ. ЛВ.
Салдо към 1 януари 2020 г.	81 652
Използвана	(39 856)
Отписана	(1 936)
Призната провизия	39 860
Балансова стойност на 31 декември 2020 г.	<u>79 720</u>

Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво

Провизия за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво

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

През 2018 г. между АЕЦ „Козлодуй“ и ФГУП “ПО “МАЯК”, Русия, съгласувано с Евратом Агенцията по доставките, Люксембург е подписано рамково Допълнение №19 към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка в Русия на 414 касети ОЯГ от ВВЕР-1000 в периода 2019-2023г. През 2019 г. съгласувано с ESA, е подписано допълнение №19-1 към Допълнение № 19 към Договора за транспортиране, временно технологично съхранение и преработка на 96 броя касети отработено ядрено гориво от ВВЕР-1000 в периода 2019-2020г. С оглед на продължителния характер на подготвителните дейности за осъществяване извозването на ОЯГ, включително организационно-технически мероприятия, изготвяне на необходимата

документация, получаване на сертификати и разрешителни, е разработена нова транспортна схема за превоз на ОЯГ от ВВЕР-1000. Първият превоз по тази схема се осъществи през м.декември 2020 г. Разходите за изпълнението му са финансирани от провизираните през 2018 г. целеви средства за управление на ОЯГ вкл. за дейностите по извозване, технологично съхранение и преработване на ОЯГ, останали неосъществени от преходни 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 2020 г. е начислена провизия за управление на ОЯГ на стойност 39 860 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 31.12.2020 г.

Към края на отчетния период завършващ на 31 декември 2020 г. сумата на признатата провизия, необходима за покриване на настоящото задължение за управление на ОЯГ, включително за транспорт на ОЯГ от ВВЕР-1000 е 79 720 хил. лв.

24. Приходи от продажби на продукция

	2020г.	2019г.
	хил. лв.	хил. лв.
Продажби на електроенергия на нерегулиран пазар	1 306	1 250
Продажба на електроенергия на борсов пазар	1 093 906	1 186 687
Продажби на електроенергия на регулиран пазар	160 379	131 691
Продажба на електроенергия на балансиращ пазар	216	(7 511)
Приходи от продажба на електроенергия	1 255 807	1 312 117
Продажби на топлоенергия	2 161	1 933
Приходи от продажби на продукция	1 257 968	1 314 050

25. Други приходи и доходи

	2020г.	2019г.
	хил. лв.	хил. лв.
Други приходи по договори с клиенти, в т.ч.		
Приходи от продажби на услуги	2 972	3 403
Приходи от продажба на стоки и краткотрайни активи	680	1 232
Приходи от наеми	234	241
	3 886	4 876
Други приходи/доходи, в т.ч.		
Приходи от неустойки по договори	4 531	2 520
Приходи от застрахователни събития	670	756
Приходи от преоценка на ИМС	-	-
Приходи от излишъци на активи	34	82
Приходи от отпадъци	472	934
Други приходи	323	477
	6 030	4 769
	9 916	9 645

26. Приходи от договори с клиенти

26.1. Сегментна информация за приходите по договори с клиенти

Приходите от договори с клиенти по видове сегменти включват:

	2020 г.	2019 г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Приходи от договори с клиенти, свързани с продажба на електрическа енергия	1 255 807	1 312 117
Приходи от договори с клиенти, свързани с продажба на топлоенергия	2 161	1 933
Приходи от договори с клиенти, свързани с предоставяне на услуги	3 206	3 644
Приходи от продажба на стоки и други краткотрайни активи	680	1 232
	1 261 854	1 318 926

26.2. Географски пазари

	2020 г.	2019 г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Вътрешен пазар	1 261 854	1 318 926
	1 261 854	1 318 926

26.3. Момент във времето за признаване на приходите

	2020 г.	2019 г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Продукти, които се прехвърлят в определен момент	680	1 232
Продукти и услуги, които се прехвърлят с течение на времето	1 261 174	1 317 694
	1 261 854	1 318 926

Следващата таблица предоставя информация за прилаганата от Дружеството счетоводна политика за признаване на приходите и времето на удовлетворяване на задължения за изпълнение на договорите с клиенти по МСФО 15.

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, Дружеството прехвърля контрола върху електроенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Фактурите са платими обикновено в срок от 30 дни.	Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху електроенергията, когато тя се доставя на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на електроенергия от страна на купувача. Електроенергията се счита за доставена на клиента веднага, след като се осъществи регистриране на графици от Продавача и Купувача в системата за известяване на графици, администрирана от Електроенергиен системен

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Индивидуален годишен финансов отчет
 31 декември 2020 г.

Вид на продукта/ услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15
Приходи от топлинна енергия	Доставките на топлоенергия се осъществяват през отоплителния сезон при непрекъснат режим на работа. Тъй като клиентът получава и консумира ползите едновременно, дружеството прехвърля контрола върху топлоенергията с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Фактурите са платими обикновено в срок от 30 дни.	оператор ЕАД след съгласуване на същите между страните. Приходите се фактурират съгласно условията на сключения договор. 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 топлоенергията от страна на купувача. Теплоенергията се счита за доставена на клиента в момента на потреблението. Доставените количества се отчитат от топломер в абонатната станция, където се извършва търговското мерене един път месечно. Приходите се фактурират месечно съгласно условията на сключения договор.
Приходи от услуги	Контролът се прехвърля, когато услугата е извършена. Вземането е дължимо незабавно.	Дружеството прехвърля контрола върху услугите с течение на времето и следователно удовлетворява задължението за изпълнение и признава приходи с течение на времето. Ако към края на отчетния период услугата по договора не е изцяло извършена приходите се признават въз основа на действителната услуга, предоставена до края на отчетния период, като пропорционална част от общите услуги, които трябва да бъдат предоставени.
Приходи от продажби на краткотрайни активи	Доставката възниква, когато активите са били изпратени на клиента, рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и или той е приел активите в съответствие с договора за продажба. Обичайният срок за плащане е до 30 след доставката.	Приходите от продажби на краткотрайни активи се признават в момента, в който е прехвърлен контрола върху продаваните активи.

26.4. Салда по договори с клиенти

	31 декември 2020 г.	31 декември 2019 г.
Търговски вземания	ХИЛ. ЛВ. 29 564	ХИЛ. ЛВ. 69 948
Търговски вземания от свързани лица	32 868	53 923
	62 432	123 871

Търговските вземания не са лихвоносни и обичайният кредитен срок е до 30 дни.

Търговските вземания, които са лихвоносни и са със кредитен срок над 1 година са с балансова стойност 1 145 хил. лв (към 31.12 2019 г. – 3 818 хил. лв.).

27. Разходи за материали

	<u>2020г.</u>	<u>2019г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Ядрено гориво, смазочни материали и горива	118 449	113 517
Резервни части и инструменти	6 900	14 777
Материали за текуща поддръжка	2 436	2 481
Работно и специално облекло	1 640	1 553
Реагенти за производство	1 342	912
Закупена електроенергия	451	560
Специализирана литература и канцеларски материали	234	190
Строителни материали и метали	266	92
Рекламни материали	65	80
	<u>131 783</u>	<u>134 162</u>

28. Разходи за външни услуги

	<u>2020г.</u>	<u>2019г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Ремонтни и сервизни услуги	58 627	54 976
Застраховка на имущество и ядрена вреда	14 668	16 249
Въоръжена и противопожарна охрана	19 657	17 555
Такси разрешения от регулаторни органи	6 266	5 027
Данъци и такси	5 114	5 247
Такса за достъп до ел. преносна мрежа	34 593	16 919
Консултантски услуги	5 676	4 866
Транспортни разходи	2 688	3 206
Услуги по предоставяне на предпазна храна по наредба	2 496	2 496
Хигиенизиране и озеленяване	1 631	1 674
Услуги за водоснабдяване и канализация	575	853
Такса водоползване	1 436	1 341
Изследвания, замервания и контрол	750	631
Обучение и квалификация	283	536
Информационни, пощенски и телефонни услуги	405	425
Медицинско обслужване	274	274
Наеми	49	60
Други	2 170	2 154
	<u>157 358</u>	<u>134 489</u>

29. Разходи за персонала

	<u>2020г.</u>	<u>2019г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Разходи за заплати	154 933	150 381
Разходи за социални осигуровки	39 023	39 551

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Индивидуален годишен финансов отчет
31 декември 2020 г.

Социални разходи в брой	24 865	23 418
Разходи за храна по Наредба № 11	16 659	16 696
Други разходи за социално и битово обслужване	3 141	2 981
Обезщетения съгласно Кодекса на труда	1 825	1 494
	<u>240 446</u>	<u>234 521</u>
Разходи за доходи при пенсиониране	17 346	40 862
	<u>257 792</u>	<u>275 383</u>

30. Разходи за провизии

	2020 г.	2019 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Провизии за отработено ядрено гориво	39 860	40 828
Провизии за други задължения	(1 936)	(947)
	<u>37 924</u>	<u>39 881</u>

31. Разходи за обезценка/възстановена обезценка на финансови активи, нетно

	2020 г.	2019 г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Обезценка на вземания от клиенти	(2 245)	1 316
Възстановена обезценка на вземания от свързани лица	(35)	(2 155)
Възстановена обезценка на други вземания	25	(244)
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(80)	49
Обезценка на парични средства в банки	642	557
	<u>(1 693)</u>	<u>(477)</u>

32. Други разходи

	2020г.	2019г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Годишна вноска във фонда „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения”	94 186	98 409
Годишна вноска във фонда „Радиоактивни отпадъци“	37 674	39 363
Годишна вноска във фонда СЕС	62 790	65 606
Възстановено финансиране	-	38
Дарения и спонсорство	5 018	2 461
Членски внос	852	861
Командировки	186	795
Социални разходи	714	579
Липси и брак	3 170	336
Обезценка на материални запаси	241	574
Реинтегрирана обезценка на материални запаси	(2)	(4)
Представителни разходи	180	297
Глоби и неустойки по договори	154	71
Глоби и неустойки по закони	-	2
Други разходи	254	750
	<u>205 417</u>	<u>210 138</u>

33. Финансови приходи и разходи

	2020г.	2019г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Разходи за лихви по заеми, в т.ч. по лизинг	792	1 312
Общо разходи за лихви по финансови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	792	1 312
Разходи за лихви по задължения за доходи на персонала при пенсиониране	762	678
Разходи за такси и комисиони	20	27
Отрицателни валутни курсови разлики	13	100
Финансови разходи	1 587	2 117

Финансовите приходи за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	2020г.	2019г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от лихви по предоставени заеми	227	283
Приходи от лихви по споразумения	894	2 637
Приходи от лихви по банкови сметки	72	136
Общо приходи от лихви по финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	1 193	3 056
Приходи от дивиденди	969	866
Положителни валутни курсови разлики	8	84
Финансови приходи	2 170	4 006

34. Разходи за данък върху дохода

Очакваните разходи за данък върху дохода, базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10 % (2019 г.: 10 %), и действително признатите данъчни разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	2020г.	2019г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Счетоводна печалба от продължаващи дейности	306 377	360 906
Счетоводна печалба от преустановени дейности	-	-
Счетоводна печалба преди данъчно облагане	306 377	360 906
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данък върху дохода	(30 638)	(36 090)
Данъчен ефект от:		
Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели	(26 294)	(27 451)
Намаления на финансовия резултат за данъчни цели	19 805	14 447
Текущ разход за данък върху дохода	(37 127)	(49 094)
Отсрочени данъчни приходи/(разходи) в резултат на:		
Възникване и обратно проявление на временни разлики	6560	13 080
Разходи за данък върху дохода	(30 567)	(36 014)
Отсрочени данъчни приходи, признати в другия всеобхватен доход	(101)	2 743

Пояснение 11 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви.

35. Оповестяване на свързани лица

Дружеството оповестява следните свързани лица:

Собственик на капитала на Дружеството, упражняващ контрол (Дружество майка)
„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ)

Собственик на капитала на Дружеството майка
Българската държава чрез Министъра на Енергетиката

Дъщерни предприятия на Дружеството
„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД
„Интерприборсервиз“ ООД

Предприятия, които са под общ съвместен контрол с Дружеството (предприятия в група)

„Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, „Мини Марица - Изток“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартел“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2 (9 и 10)“ ЕАД, „ПФК Берое-Стара Загора“ ЕАД, „Булгартел-Скопие“ ДООЕЛ, „Енергиен оператор по измерване и информационни технологии“ ЕАД (в ликвидация), „Енергийна инвестиционна компания“ ЕАД до 26.04.2018 г., „Българска независима енергийна борса“ ЕАД до 15.02.2018 г.

Асоциирани предприятия за група БЕХ

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

Съвместни предприятия за група БЕХ

„Ай Си Джи Би“ АД, „Южен поток България“ АД, „Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NESO“ S.A.

Други – „Българска независима енергийна борса“ ЕАД от 16.02.2018 г. и всички предприятия, свързани с Държавата

Ключов ръководен персонал на Дружеството към 31 декември 2020 г.:

Жаклен Йосиф Коен - Председател на СД
Иван Тодоров Йончев – Член на СД
Наско Асенов Михов – Член на СД и Изпълнителен директор

Ключов ръководен персонал на Дружеството майка към 31 декември 2020 г.:

Андон Андонов – Председател на СД
Живко Динчев – Член на СД
Жаклен Коен – Член на СД и Изпълнителен директор

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, в т.ч. дивиденди	Покупки от свързани лица, в т.ч. 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.
<i>Едноличен собственик:</i>							
БЕХ ЕАД	2020	142	162 760	29	-	29	34
БЕХ ЕАД	2019	144	230 439	29	-	29	19
<i>Дъщерни дружества:</i>							
Интерприборсервиз ООД	2020	39	6 762	45	(3)	42	724
Интерприборсервиз ООД	2019	72	6 451	38	-	38	640
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	2020	1 116	-	-	-	-	-
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	2019	737	-	-	-	-	-
АЕЦ Козлодуй- Нови мощности ЕАД	2020	14	-	-	-	-	2
АЕЦ Козлодуй- Нови мощности ЕАД	2019	14	-	1	-	1	2
<i>Други свързани лица (под общ контрол)</i>							
НЕК ЕАД	2020	162 081	1 975	31 818	(44)	31 774	-
НЕК ЕАД	2019	132 898	52	52 367	(82)	52 285	-
ЕСО ЕАД	2020	369	34 749	354	-	354	4 047
ЕСО ЕАД	2019	9 986	24 890	818	-	818	4 763
<i>Други свързани лица</i>							
ЗАД Енергия	2020	757	13 641	669	-	669	-
ЗАД Енергия	2019	753	15 370	753	-	753	-
	2020	164 518	219 887	32 915	(47)	32 868	4 807
	2019				(83)	53 924	5 458

Продажбите на и покупките от свързани лица се извършват по договорени цени. За вземанията от или задълженията към свързани лица не са предоставени или получени гаранции.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има сключени две споразумения с „НЕК“ ЕАД за разсрочване на просрочени вземания за продадена електрическа енергия. Първото споразумение е от 28.02.2017 г. в размер на 47,497 хил.лв. и лихви към тях в размер на 2,229 хил.лв., при договорена годишна лихва 3 %. Крайният срок за погасяване на задължението е 31.01.2020 г. Второто споразумение е в размер на 67,895 хил. лв. и лихви към тях в размер на 2,262 хил. лв., при договорена годишна лихва от 3,87%. Крайният срок за погасяване на задълженията по сключеното споразумение е 29 февруари 2020 г. Към 31 декември 2020 г. НЕК ЕАД е погасил задължението си към „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

35.2. Предоставени заеми на свързани лица

	31 декември 2020г.	31 декември 2019г.
	хиЛ. лВ.	хиЛ. лВ.
Нетекуща част:		
Главница	5 990	7 767
Обезценка	(1)	(522)
	5 989	8 289
Текуща част:		
Главница	2 300	2 267
Лихви	98	124
Обезценка	(-)	(17)
	2 398	2 374
Общо предоставени заеми	8 387	10 663

Заемът е предоставен на дъщерното дружество „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД съгласно решение на „Български енергиен холдинг“ ЕАД от 7 ноември 2008 г. Кредитната линия е в размер на 20,000 хиЛ. лВ. с краен срок за погасяване на кредита до 2020 г. Договорена е годишна лихва в размер на ОЛП към момента на плащане на дължимата погасителна вноска плюс 0.30% надбавка. С Протокол № 1-2015/12 януари 2015 г. БЕХ ЕАД даде съгласие за сключване на анекс № 4 към Договор за кредитна линия № 880080 от 7 октомври 2008 г., сключен между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, като кредитор и „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД като кредитополучател, в резултат на което анексът е сключен на 20 януари 2015 г., а е в сила от 14 юли 2014 г., в който крайният срок за погасяване на кредита е 15 януари 2024 г., като погасяването започва на 15 юли 2013 г. Кредитът се погасява на 22 вноски, като размерът на първите 2 вноски е съответно 150 хиЛ. лВ. (15 юли 2013 г.) и 1,300 хиЛ. лВ. (15 януари 2014 г.), а за остатъка 1/15 от неизплатената главница след 15 януари 2014 г. е изготвен погасителен план. Съгласно този анекс, годишният лихвен процент е плаващ в размер на ОЛП плюс надбавка 2.5%. През 2020 г. „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е изплатил 2,250 хиЛ. лВ. и дължимият остатък към 31 декември 2020 г. е в размер на 8,290 хиЛ. лВ. Кредитът е обезпечен със запис на заповед. Начислените лихви по заема през 2020 г. са в размер на 227 хиЛ. лВ. (2019 г.: 308 хиЛ. лВ.). Вземанията от свързани лица са прегледани относно индикации за обезценка. Движението на корективната сметка за обезценка на търговски и други вземания е както следва:

35.3. Движение на обезценката на вземания от свързани лица

	2020 г.	2019 г.
	хиЛ. лВ.	хиЛ. лВ.
Салдо към 1 януари	83	2 238
Корекции от първоначалното прилагане на МСФО 9	-	-
Салдо към 1 януари (преизчислено)	83	2 238
Загуба от обезценка	(36)	-
Възстановяване на загуба от обезценка	-	(2 155)
Салдо към 31 декември	47	83

35.4. Сделки с ключов управленски персонал

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

	2020г.	2019г.
	хиЛ. лВ.	хиЛ. лВ.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси	326	344
Разходи за социални осигуровки	26	30
Социални разходи	33	32
Обезщетения	-	(6)
Тантиеми	-	37
Общо възнаграждения	385	437

36. Равнение на задълженията, произтичащи от финансова дейност

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

	Дългосрочни заеми	Краткосрочни заеми	Задължения по финансов лизинг	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
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	0	11 170	578	11 748

	Дългосрочни заеми	Краткосрочни заеми	Задължения по финансов лизинг	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
1 януари 2019	33 127	33 890	-	67 017
Парични потоци:				
Плащания	-	(34 386)	(116)	(34 502)
Непарични промени:				
Справедлива стойност	-	-	910	910
Прекласифициране	(22 248)	22 248	-	-
Начислени лихви	-	1 081	-	1 081
31 декември 2019	10 879	22 833	794	34 506

37. Безналични сделки

През 2020 г. Дружеството не е осъществявало инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти.

38. Поети ангажименти и условни пасиви

Капиталови ангажименти

Към 31 декември 2020 г. Дружеството има капиталови ангажименти за 24,288 хил. лв. (31 декември 2019 г.: 70,422 хил. лв.), които са свързани с ангажименти по придобиване на имоти, машини и съоръжения.

Сумата на договорените ангажименти по придобиване на ядрено гориво към 31 декември 2020 г. е 246,059 хил. лв. (31 декември 2019 г.: 211,234 хил. лв.).

Правни искове

Срещу Дружеството има заведени правни искове в размер на 50,736 хил. лв. (31 декември 2019 г.: 230 хил. лв.). Нито един от гореспоменатите искове не е изложен тук в детайли, за да не окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаването на споровете.

Гаранции

В полза на Дружеството са открити банкови гаранции и парични обезпечения в размер на 16,254 хил. лв. към 31 декември 2020 г. (31 декември 2019 г.: 95,977 хил. лв.).

Към 31 декември 2020 г. Дружеството е предоставило следните гаранции и обезпечения:

- Гаранционно обезпечение по договор за организиран борсов пазар (парична гаранция) – 3 200 хил. лв.;
- Гаранционно обезпечение за осигуряване на финансов лимит при инициране на търг ЦПДД на ел. енергия (парична гаранция) - 350 хил. лв.;
- Гаранционно обезпечение за осигуряване на финансов лимит за участие на БНЕБ сегмент ЦПДД в размер на 1 498 хил. лв.;
- Гаранция за сключване на сделки за търговия с ел. енергия (парична гаранция) - 75 хил. лв.;
- Гаранционно обезпечение за участие на борсовия пазар на ел. енергия (парична гаранция) - 50 хил. лв.
- Гаранционни задължения към обществото, за търговия с ел. енергия/парична гаранция/- 566 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение по договор за балансиране /парична гаранция/- 326 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение по договор за 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 спътников телефон – 2 хил. лв.
- Гаранционно обезпечение по рамков договор за предоставяне на ел. енергия – 11 хил. лв.

Застраховки

Законът за безопасно използване на ядрената енергия определя лимит на отговорността на експлоатиращия за вреди от ядрени аварии. Законът ограничава отговорността на експлоатиращия до 96,000 хил. лв. за всяка авария. Съгласно Виенската конвенция за гражданска отговорност за ядрена вреда експлоатиращият е длъжен да поддържа застраховка или друга финансова гаранция за ядрена вреда за периода на експлоатация на ядрената инсталация. Дружеството е сключило застрахователна полица, покриваща лимитите, регламентирани със закон. Договорът за застраховка с Български национален застрахователен пул е сключен на 27 юли 2017г. и е с едногодишен период на покритие от 1 август 2017г. до 1 август 2018г. Застрахователната сума е в размер на 794 хил. лв., от която 779 хил. лв. застрахователна премия и 15 хил. лв. данък върху премията. На 31 юли 2018 г. е сключен нов договор с едногодишен период на покритие от 1 август 2018 г. до 1 август 2019 г. Застрахователната сума е в размер на 794 хил. лв., от която 779 хил. лв. е застрахователната премия и 15 хил. лв. данък върху премията. На 01.08.2019г. е сключен нов договор с едногодишен период на покритие от 01 август 2019г. до 1 август 2020г. Застрахователната сума е в размер на 806 хил. лв., от която 791 хил. лв. е застрахователна премия и 15 хил. лв. данък върху премията. На 01.08.2020г. е сключен нов договор 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. Дружеството има сключена имуществена застраховка „Индустриален пожар” с период на покритие от 1 януари 2016г. до 31 декември 2020г. За периода 1 януари 2020 г. до 31 декември 2020 г. застрахователната сума е в размер на 13,640 хил. лв. (6,974 хил. евро).

Други

Органите на данъчната администрация могат да извършат по всяко време ревизия на Дружеството в рамките на 5 години след края на финансовата година и могат да наложат допълнителни данъчни задължения и глоби.

39. Категории финансови активи и пасиви

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

Финансови активи	Пояснение	31 декември	31 декември
		2020г.	2019г.
		хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	10	510	457
Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи			
Търговски и други вземания	9,14	36 211	73 188
Предоставени заеми на свързани лица	35.2	8 387	10 663
Вземания от свързани лица	35.1	32 868	53 924
Пари и парични еквиваленти	15	485 106	395 583
Общо финансови активи		563 082	533 815
Финансови пасиви	Пояснение	31 декември	31 декември
		2020г.	2019г.
		хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:			
Заеми	18	11 170	33 712
Задържани суми по договори за строителство	19	3 952	4 188
Търговски и други задължения	22	80 551	77 814
Задължения към свързани лица	35.1	4 807	5 424
Общо финансови пасиви		100 480	121 138

Вижте Пояснение 4.1. за информация относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Описание на политиката и целите за управление на риска на Дружеството относно финансовите инструменти е представено в Пояснение 40.

40. Рискове, свързани с финансовите инструменти

Цели и политика на ръководството по отношение управление на риска

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

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

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

40.1. Анализ на пазарния риск

Вследствие на използването на финансови инструменти Дружеството е изложено на пазарен риск и по-конкретно на риск от промени във валутния курс, лихвен риск, както и риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната и инвестиционната дейност на Дружеството.

40.1.1. Валутен риск

Дружеството извършва покупки, продажби, предоставяне и получаване на заеми в чуждестранни валути – евро, щатски долари и британски лири. Основната част от тези операции се осъществяват в евро. Тъй като валутният курс лев/евро е фиксиран на 1.95583, валутният риск, произтичащ от еврорите експозиции на Дружеството, е минимален.

40.1.2. Лихвен риск

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

Към 31 декември 2020 г. паричните потоци на Дружеството са изложени на лихвен риск под влияние на промяна в пазарните лихвени равнища по три транша оставащи за издължаване в евро съгласно Заемно споразумение с Евратом от 29.05.2000 г., договорени с плаващ лихвен процент, равняващ се на шестмесечен EURIBOR плюс надбавки в диапазон 0.079 % до 0.13 %.

Дружеството е предоставило заем на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД с плаващ лихвен процент в размер на ОАП плюс надбавка 2.5%.

Всички други финансови активи и пасиви на Дружеството са с фиксирани лихвени проценти.

Представените по-долу таблици показват чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъчно облагане и на собствения капитал към възможна промяна на лихвените проценти по заемите с плаващ лихвен процент, базиран на ОАП в България, в размер на +/- 0.01 % (за 2019г.: +/- 0.01%) и по заемите с плаващ лихвен процент, базиран на EURIBOR, в размер на +/- 0.1 % (за 2019 г.: +/- 0.1%). Тези промени се определят като вероятни въз основа на наблюдения на установените вариации в нивата на ОАП и EURIBOR през 2019 и 2020 г. Изчисленията се базират на промяната на средния пазарен лихвен процент и на финансовите инструменти, държани от Дружеството към края на отчетния период, които са чувствителни спрямо промени на лихвения процент. Всички други параметри са приети за константни.

Изчисленията са съобразени с договорните клаузи по сключеното Споразумение с Евратом по силата на които при неблагоприятни пазарни условия Заемодателят определя лихвен %, който включва задължително такса администриране за всеки транш в размер 0.08 п.п., т.е. представлява минималното ниво на годишен лихвен %, под което не е възможно да варира стойността му. С оглед на прилаганите ограничителни условия понастоящем, влиянието на намалени лихвени разходи върху финансовия резултат се оценява на 0 лв.

По отношение на предоставените финансови активи в лева, ефекта от намалени лихвени приходи върху финансовия резултат се изчислява на 0 лв., във връзка с приложимата нормативна уредба на БНБ, която не допуска стойности на ОАП под 0.00% годишно, така както са установени през годината.

Ефектът от намаляването или увеличаването на променливите лихвени проценти по притежаваните заеми в Дружеството се проявява съответно като печалба или загуба и има идентичен ефект и върху собствения капитал чрез компонента печалба/загуба от текущата година.

31 декември 2020 г.

	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	хила. лв.		хила. лв.	
	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент
Предоставени заеми в лева (ОАП +/- 0.01%)	1	0	1	0
Получени заеми в евро (EURIBOR +/- 0.1%)	(9)	0	(9)	0

31 декември 2019 г.

	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	хила. лв.		хила. лв.	
	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент
Предоставени заеми в лева (ОАП +/- 0.01%)	1	0	1	0
Получени заеми в евро (EURIBOR +/- 0.1%)	(27)	0	(27)	0

40.2. Анализ на кредитния риск

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Дружеството. Дружеството е изложено на този риск във връзка с различни финансови инструменти, като напр. при предоставянето на заеми, възникване на вземания от клиенти, депозирание на средства, инвестиции в ценни книжа и други. Излагането на Дружеството на кредитен риск е ограничено до размера на балансовата стойност на финансовите активи, признати в края на отчетния период, както е посочено по-долу:

	31 декември 2020г.	31 декември 2019г.
	хила. лв.	хила. лв.
Групи финансови активи – балансови стойности:		
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД)	510	457
Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност – текущи и нетекущи:		
Търговски и други вземания	36 211	73 188
Предоставени заеми на свързани лица	8 387	10 663
Вземания от свързани лица	32 868	53 924
Пари и парични еквиваленти	485 106	395 583
Балансова стойност	563 082	533 815

Дружеството 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. Дружеството търгува единствено с утвърдени, платежоспособни контрагенти. Неговата политика е, че всички клиенти, които желаят да търгуват на отложено плащане, подлежат на процедури за проверка на тяхната платежоспособност. Освен това, салдата по

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Индивидуален годишен финансов отчет
31 декември 2020 г.

търговските вземания се следят текущо, в резултат на което експозицията на Дружеството по трудностбиращи и несъбиращи вземания не е съществена.

Очакваните кредитни загуби се изчисляват на датата на всеки отчетен период.

В следващата таблица се съдържа информация за изложеността на кредитен риск от вземанията от клиенти от несвързани и свързани лица на Дружеството, при използването на матрицата на провизиите за очаквани кредитни загуби съответно към 31 януари 2020 г. и 31 декември 2019 г.:

31 декември 2020 г.	Очакван процент на кредитна загуба	Брутна стойност на вземания от клиенти	Обезценка за очаквана кредитна загуба	Нетна стойност на вземания от клиенти
	%	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Непадежирали	11,13%	60 023	(6 480)	53 543
От 30-90 дни	24,53%	53	(13)	40
От 90 – 180 дни	58,82%	85	(50)	35
От 180 – 360 дни	56,98%	1 369	(780)	589
Над 360 дни	29,66%	21 142	(6 270)	14 872
		82 672	(13 593)	69 079

31 декември 2019 г.	Очакван процент на кредитна загуба	Брутна стойност на вземания от клиенти	Обезценка за очаквана кредитна загуба	Нетна стойност на вземания от клиенти
	%	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Непадежирали	7,34%	99 105	(4 973)	94 132
От 30-90 дни	0%	4 432	(135)	4 297
От 90 – 180 дни	0%	1 221	(2)	1 219
От 180 – 360 дни	0%	9 868	(4 304)	5 564
Над 360 дни	33,76%	28 414	(6 514)	21 900
		143 040	(15 928)	127 112

Към датата на индивидуалния финансов отчет възрастовата структура на вземанията е следната:

Към 31 декември 2020 г.

	Непро- срочени	30-90 дни	90-180 дни	180-360 дни	>360 дни	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Търговски и други вземания	20 709	35	35	560	14 872	36 211
Вземания от свързани лица	32 834	-	-	34	-	32 868
	53 543	35	35	594	14 872	69 079

Към 31 декември 2019 г.

	Непро- срочени	30-90 дни	90-180 дни	180-360 дни	>360 дни	Предо- говорени	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Търговски и други вземания	50 367	3 559	12	5 532	13 718	73 188	
Вземания от свързани лица	43 765	738	1 207	32	8 182	53 924	
	94 132	4 297	1 219	5 564	21 900	127 112	

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

	2020г.	2019г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Салдо към 1 януари	15 845	14 724
Корекции от първоначалното прилагане на МСФО 9	-	-
Салдо на 1 януари (преизчислено)	15 845	14 724
Загуба от обезценка	25	1 365
Възстановяване на загуба от обезценка	(2 325)	(244)
Други корекции	-	-
Салдо към 31 декември	13 545	15 845

Информация за изменението в обезценката на търговските и други вземания от свързани лица е представена в Пояснение 35.3.

Балансовите стойности на финансовите активи, описани по-горе, представляват максимално възможното излагане на кредитен риск на Дружеството по отношение на тези финансови инструменти.

40.3. Анализ на ликвидния риск

Ликвидният риск представлява рискът Дружеството да не може да погаси своите задължения. Дружеството посреща нуждите си от ликвидни средства, като внимателно следи плащанията по погасителните планове на дългосрочните финансови задължения, както и входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност. Нуждите от парични средства се сравняват със заемите на разположение, за да бъдат установени излишъци или дефицити. Този анализ определя дали заемите на разположение ще са достатъчни, за да покрият нуждите на Дружеството за периода.

За управление на ликвидния риск Дружеството събира своите вземания, контролира изразходването на своите парични средства и така осигурява достатъчно оборотни средства. Средства за дългосрочните ликвидни нужди се осигуряват чрез заеми в съответния размер.

Към 31 декември падежите на договорните задължения на Дружеството са обобщени, както следва:

31 декември 2020 г.	<3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Заеми	-	11 170	-	11 170
Задържани суми по договори за строителство	-	3 626	326	3 952
Търговски и други задължения	142 221	25 767	6 118	174 106
Задължения към свързани лица	4 789	18	-	4 807
	147 008	40 581	6 444	194 033

31 декември 2019 г.	<3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Заеми	2 445	6 452	24 815	33 712
Задържани суми по договори за строителство	-	978	3 210	4 188
Търговски и други задължения	96 260	47 489	13 181	156 930
Задължения към свързани лица	5 413	11	-	5 424
	104 118	54 930	41 206	200 254

Стойностите, оповестени в този анализ на падежите на задълженията, представляват недисконтираните парични потоци по договорите, които могат да се различават от балансовите стойности на задълженията към отчетната дата.

41. Оценяване по справедлива стойност на нефинансови активи

Дружеството групира активите и пасивите, отчетани по справедлива стойност в три нива въз основа на значимостта на входящата информация, използвана при определянето на справедливата стойност на активите и пасивите. Йерархията на справедливата стойност включва следните нива:

- 1 ниво: пазарни цени (некоригирани) на активни пазари за идентични активи или пасиви;
- 2 ниво: входяща информация, различна от пазарни цени, включени на ниво 1, която може да бъде наблюдавана по отношение на даден актив или пасив, или пряко (т. е. като цени) или косвено (т. е. на база на цените); и
- 3 ниво: входяща информация за даден актив или пасив, която не е базирана на наблюдавани пазарни данни.

Даден актив или пасив се класифицира на най-ниското ниво на значима входяща информация, използвана за определянето на справедливата му стойност.

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември, оценявани периодично по справедлива стойност:

	31 декември 2020г.	31 декември 2019г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Имоти, машини и съоръжения (Ниво 3):		
- земя	13 600	13 600
- сгради	429 619	439 185
- машини, съоръжения и оборудване	1 659 683	1 757 486
- транспортни средства	8 528	7 619
Инвестиционни имоти (Ниво 2):	4 115	4 120
Капиталови инструменти по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (ДВД) (Ниво 3)	510	457
	2 116 055	2 222 467

Справедливата стойност на съответните групи активи от имоти, машини и съоръжения, инвестиционни имоти и капиталови инструменти на Дружеството е определена на базата на доклади на независими лицензирани оценители към 31 декември 2018 г.

Към 31 декември 2019 г. Дружеството е извършило тест за обезценка, според който балансовата стойност на активите не се различава съществено от справедливата стойност на преоценените активи към края на отчетния период.

Съществени ненаблюдавани данни са свързани с корекцията за специфичните за активите на Дружеството фактори. Степента и посоката на тази корекция зависи от броя и характеристиките на наблюдаваните пазарни сделки с подобни активи, които са използвани за целите на оценката. Въпреки че тези данни са субективна преценка, ръководството счита, че крайната оценка не би се повлияла значително от други възможни предположения.

Към 31 декември 2020 г. Дружеството е извършило оценка по справедлива стойност на нетекущи активи от групата на имоти, машини и съоръжения във връзка с тяхната класификация като нетекущи активи, държани за разпределение към собствениците.

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември 2020, 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
	<u>56 242</u>

42. Политика и процедури за управление на капитала

Основната цел на управлението на капитала на Дружеството е да се осигури стабилен кредитен рейтинг и капиталови показатели с оглед продължаващото функциониране на бизнеса и максимизиране на стойността му за Едноличния собственик.

Дружеството управлява капиталовата си структура и я изменя, ако е необходимо, в зависимост от промените в икономическите условия. С оглед поддържане или промяна на капиталовата си структура, Дружеството може да коригира изплащането на дивиденди на Едноличния акционер, да изкупи обратно собствени акции, да намали или увеличи акционерния си капитал по решение на Едноличния собственик.

Дружеството следи собствения си капитал чрез реализирания финансов резултат за отчетния период, както следва:

	<u>2020г.</u>	<u>2019г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Печалба за годината след данъци	275 810	324 892

Дружеството следва да спазва външно наложени капиталови изисквания съгласно сключен договор за банков заем за показател за задлъжнялост. Този показател не трябва да надвишава 2.

Обслужване на дълга

Съгласно сключено Заемно споразумение с Евратом от 10 май 2000 г. се съблюдава изпълнението на финансови ковенанти - показател на покритието за обслужване на дълга /Debt Service Cover Ratio/ и показател за задлъжнялост /Gearing Ratio/ в определени допустими стойности.

В съответствие с договорените клаузи от Заемното споразумение показателят на покритието за обслужване на дълга се изчислява като съотношение между свободния паричен поток за годината и сума за обслужване на дълга, в т.ч. лихви и главници за съответната година. Това съотношение не трябва да е по-малко от 1.5. За 2020 г. съотношението е в размер 18,93 (2019 г.: 16,15).

	<u>2020г.</u>	<u>2019г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Свободен паричен поток	438 453	555 534
Обслужване на дълга	23 159	34 390
Покритие на обслужване на дълга	18.93	16.15

Друг показател, който се наблюдава в съответствие със задълженията на Дружеството в качеството му на Заемополучател е показател за задлъжнялост, който се изчислява като съотношение между общата сума на заемите и собствения капитал на Дружеството към края на съответната година. Това съотношение не трябва да е по-голямо от 2. Към 31 декември 2020 г. съотношението е в размер 0.01 (31 декември 2019 г.: 0.01).

	<u>31 декември 2020г.</u>	<u>31 декември 2019г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Заемен капитал	11 170	33 712
Собствен капитал	2 795 595	2 681 323
Задлъжнялост	<u>0.004</u>	<u>0.01</u>

Посочените по-горе показатели се наблюдават на годишна база. Те се изчисляват въз основа на предоставените на банката годишни финансови отчети на Дружеството. При случай на неизпълнение ръководството е задължено да уведоми банката веднага. Ръководството счита, че Дружеството е в съответствие с определените изискуеми нива на финансови показатели съгласно подписаното Заемно споразумение.

Дружеството не е променило целите, политиките и процесите за управление на капитала, както и начина на определяне на капитала през представените отчетни периоди.

43. Събития след края на отчетния период

Съгласно точки I.2.1 и II.1 до II.8 от Протокол №4-2021/02.02.2021 г. Съвета на директорите на БЕХ ЕАД взема решение за изплащане на допълнителен дивидент през 2021 г. за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 220 (двеста и двадесет) милиона лева. Дивидентът е изплатен на 09.02.2021 г.

Пре 2020 г. икономическата среда и дейността на Дружеството бяха силно повлияни от започналата в началото на годината световна пандемия от нов вирус, известен като COVID-19 или коронавирус. В страната бяха въведени противоепидемични мерки, включващи ограничаване на мобилността, забрана на публични събирания, затваряне на спортни зали, магазини и заведения, дистанционна работа и комуникации. Това събитие бе оповестено като некоригиращо в годишния финансов отчет за 2019 г. Извънредната епидемична ситуация продължава и към датата на одобрение на настоящия отчет, като се очаква тя да е в сила поне до 30 април 2021 г.

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 2020 г.

44. Оповестяване съгласно законови изисквания

Този индивидуален финансов отчет е одитиран от одиторско дружество „Ейч Ел Би България“ ООД, на основание договор сключен между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и „Ейч Ел Би България“ ООД. Дружеството не начислява суми за независим финансов одит. Консолидираният финансов отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрирания законов одитор за независим финансов одит. През периода регистрираният законов одитор не е предоставял други услуги.

45. Одобрение на индивидуалния финансов отчет

Индивидуалният финансов отчет към 31 декември 2020 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 8 април 2021 г.