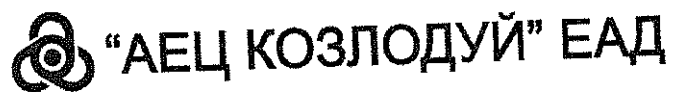




Годишен индивидуален доклад за дейността
Доклад на независимия одитор
Индивидуален финансов отчет

АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД

31 декември 2017 г.



“АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД

Съдържание

	Страница
Годишен индивидуален доклад за дейността	i
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	4
Индивидуален отчет за паричните потоци	6
Пояснения към индивидуалния финансов отчет	7

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Годнищен доклад за дейността
31 декември 2017 г.

ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Съвет на директорите към дата на отчета

Жаклен Коен – Председател на Съвета на Директорите;

Иван Андреев – 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

ИНТЕРНЕТБЪЛГАСЕТ БАНК

СЖ ЕКСПРЕСБАНК АД

СИТИБАНК ЕВРОПА АД – КЛОН БЪЛГАРИЯ

БАНКА ДСК ЕАД

АЛИАНЦ БАНК БЪЛГАРИЯ АД

ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА АД

ОБЩИНСКА БАНКА АД

ПЪРВА ИНВЕСТИЦИОННА БАНКА АД

СИБАНК АД

УНИКРЕДИТ БУЛБАНК АД

ЮРОБАНК БЪЛГАРИЯ АД

ЦЕНТРАЛНА КООПЕРАТИВНА БАНКА АД

БЪЛГАРО АМЕРИКАНСКА КРЕДИТНА БАНКА АД

ИМПРЕОС БАНК АД

Одитор

Ейч Ел Би България ООД

Доклад за дейността на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

1 януари 2017 г. – 31 декември 2017 г.

Настоящият доклад за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 39 от Закона за счетоводството и чл. 187а, чл. 247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон. Докладът за дейността съдържа изискуемата информация по Приложение № 10 на Наредба 2 на Комисията за финансов надзор, относима за лицата по § 1а от Допълнителните разпоредби на ЗППЦК, на основание чл. 100н, ал. 7, т.2 от ЗППЦК. 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 2017 година.

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

1. Обща информация

Фирмено наименование АЕЦ Козлодуй ЕАД

ЕИК 106513772

Адрес България
област Враца
гр. Козлодуй, 3321

Предмет на дейност

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

безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), издадени от Агенцията за ядрено регулиране (вайдно 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 2017 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав:

Жаклен Коев – Председател на Съвета на Директорите;

Иван Андреев – 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 „Атомениергоинвест“, гр. Козлодуй, съставен по счетоводни данни към 28 април 2000 г.

Към 31 декември 2017 г. едноличен собственик на акционерния капитал на Дружеството е „Български Енергетик 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 2017 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., с която се подновява Лицензия Серия Е, регистрационен № 03000 от 02 октомври 2009 г. за експлоатация на пети блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Срок на лицензията – 06.11.2027г.;

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – регистрационен № 03001 от 02 октомври 2009 г. за експлоатация на шести блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Срок на лицензията – 02.10.2019 г. Със Заповед №АА-04-152 от 28.10.2016г. на председателя на АЯР Лицензията е изменена и е разрешена експлоатация на блока на повишена топлинна мощност 3120 MW;

– 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, рег.№04358 от 01.04.2014 г., с която се подновява Лицензия, Серия И-11024, рег. №02599 за използване на източници на йонизиращи лъчения за стопански цели – извършване на безразрушителен контрол с радиационни методи за обект: ОКС към ИЦ ДпК, за срок от десет години – до 31.03.2024 г.;

– Издадена от АЯР Лицензия, Серия И-1708, рег.№04366 от 08.04.2014г., с която се подновява Лицензия, Серия И-1708, рег. №02610 за използване на източници на йонизиращи лъчения за стопански цели – извършване на радиохимичен контрол, радиационен мониторинг на околната среда и метрологичен

контрол, за срок от десет години – до 07.04.2024 г.;

– Издадена от АЯР Лицензия за превоз на радиоактивни вещества, Серия Т-14002, рег.№04435 от 30.06.2014 г., с която се подновява Лицензия, Серия Т-14002, рег. №02823, считано от 12.07.2014 г., за срок от десет години – 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 за извършване на специализирано обучение, осъществявано от Управление “Персонал и Учебно – тренировъчен център”, Серия СО, рег. №5125 от 05.10.2016г., с която се подновява Лицензия, Серия СО, рег. №03803 от 05.10.2011г., за срок от 5 години – до 05.10.2021г.;

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на ХОГ, Серия “Е”, рег.№04441 от 25.06.2014 г., с която се подновява Лицензия, Серия “Е”, рег. №01032/24.06.2004г., за срок от десет години – до 25.06.2024 г.

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво от реактори ВВЕР-440, Серия Е, рег. № 5016 от 28.01.2016 г., за срок от десет години – до 28.01.2026 г.

Ейч Ел Би България ООД

Одитор

**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 финансово отчетяване, приети от Комисията на Европейския съюз, до 31 март на следващата година.

– Дружеството изготвя и консолидирани финансови отчети съгласно изискванията на чл.31 от Закона за счетоводството и ги публикува в срок до 30 юни на следващата година.

– 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 2017 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 информацията относно:

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

б/ Основанието за придобиванията, извършени през годината.

През 2017 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 31.12.2017	отчет 31.12.2016
Заплати, включително бонуси	148	130
Разходи за социални осигуровки	20	19
Социални разходи	25	22
Обезщетения	-	18
Общо краткосрочни възнаграждения	193	189

б/ Информация, относно придобиването и притежаването на акции 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).

- Иван Андреев е председател на СД на “АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД и член на управителния съвет на ДП РАО;
- Жаклен Коен е член на СД на Южен поток България АД до 08.06.2017 г.

г/ Информация, относно договорите по чл. 240 б 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

Изпълнение на приоритетите си в областта на управление на човешките ресурси Дружеството определя в Политиката по управление на човешките ресурси. Основните цели на ръководството са свързани с поддържане и развитие на системата за професионален подбор, осигуряване на условия за професионално развитие на персонала, системно обучение и повишаване на квалификацията и управление на натрупаните знания. Прилаганата система за управление и организационно-управленската структура осигуряват изпълнението на поставените приоритети.

В “АЕЦ Козлодуй” ЕАД трудово правните взаимоотношения са поставени на много високо ниво. На 30 декември 2016г. е подписан нов Колективен трудов договор, със срок на действие 1 януари 2017 година - 31 декември 2018 година. В Дружеството е в действие и Етичен кодекс, който налага спазването на определени ценности от персонала в централата в съответствие с основните ценности в ядрената енергетика. Не се допуска дискриминация на работното място по полов, етнически, религиозен или политически признак. В “АЕЦ Козлодуй” ЕАД жените заемат както висши оперативни, така и висши ръководни позиции. Предоставят се равни права и възможности за работа, развитие и карьерно израстване, в зависимост единствено от инициативата, професионалната квалификация, притежавания опит и лични качества на работещите, както и от постигнатите резултати в работата им.

През отчетния период усилията на работодателя продължиха в посока запазване на духа на социално разбирателство и сътрудничество със служителите, синдикалните организации и представителите на работниците и служителите.

Към 31 декември 2017 г. списъчният брой на персонала на дружеството по трудови правоотношения е 3 716 бр.

Общо наети лица по трудово правоотношение, в т.ч.	отчет 31.12.2017	отчет 31.12.2016	% на изменение
Ръководители	473	458	3.3%
Специалисти	998	966	3.3%
Техници и приложни специалисти	870	862	0.9%
Помощен административен персонал	258	264	-2.3%
Персонал, зает с услуги за населението, търговията и охраната	81	85	-4.7%
Квалифицирани работници и сродни на тях занаятчии	806	797	1.1%
Машинни оператори и монтажници	163	163	0.0%
Професни, неизискващи специална квалификация	67	63	6.3%
ОБЩО	3 716	3 658	1.6%

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. Дъщерни дружества

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е собственик на следните 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 Централа, производство и разпределение на електрическа енергия от Малка Водно Електрическа Централа за усвояване на остатъчния ресурс на обработената 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. П.15.1 от 12.07.2012 г. Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е дал разрешение на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД да предеговори 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. П.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 30.06.2013г.; срок за погасяване – до 15.07.2021г.; падежи на погасителните вноски, като погасяването започва от 15.07.2013г.; дължимата лихва за предоставените заемни средства – увеличение на ОЛП + 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 1 400 000 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, площада на АЕЦ на 09.05.2012г. с уставен капитал 14 000 хил. лв.

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

➤ **“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 хил. лв. Сделките с това дружество са за доставка на активи, доставки по модернизации и реконструкции на активи, както и за покупки на материали и външни услуги.

“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.

➤ **ЗАД “Енергия”**

Дружеството има участие в ЗАД “Енергия”, с дял 1.12 % със стойност на инвестицията 232 хил. лв.

1.7. Наличие на клонове на Дружеството

Дружеството няма клонове.

2. Преглед на дейността

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД приключи отчетната 2017 г. със значително подобрени финансови показатели спрямо 2016 г.

С положително влияние върху финансовите резултати на Дружеството се откриха следните фактори, а именно повишаване на средната пазарна цена за продажба на ел. енергия, значителното увеличение на регулираната цена, както и ръста в търсенето на ел. енергия на пазара в страната и в региона.

Отчетният период се характеризира с нарастваща ликвидност и подобряващи се показатели за рентабилност. Продължи тенденцията за понижаване на задлъжнялостта, в резултат на регулярно погасяване на лихви и главници по държавно-гарантирания заем с Евратом.

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

През 2017 г. настъпиха следните съществени изменения в регулаторната среда, влияещи пряко върху дейността на дружеството:

➤ С Решение на КЕВР № Ц-19/01.07.2017 г. е утвърдена пълна цена за енергия на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за регулирания пазар в размер на 54.92 лв./MWh, с 83% по-висока от цената за предходния регулаторен период (30.00 лв./MWh). Утвърдената цена се доближава до себестойността на електроенергията и намалява съществено загубата за дружеството от продажби на регулирания пазар.

➤ С Решение на КЕВР № ТЕ-027/01.07.2017 г. е определена за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД квота за регулирания пазар до 30 юни 2018 г. в размер на 3 100 527 MWh. Квотата за регулирания пазар на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е с 582 343 MWh по-малка в сравнение с предходния регулаторен период, т.е. отчита продължаващата либерализация на пазара, но с по-бавни темпове от очакваното.

➤ С Решение на КЕВР № Ц-18/01.07.2017 г. е утвърдена еднокомпонентна цена на топлинната енергия, произведена от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – 40.39 лв./MWh, с 0.03 лв./MWh по-ниска от цената за предходния регулаторен период.

➤ Промяна в структурата на продажбите в нерегулирания сегмент на пазара - борсовите сделки нарастват прогресивно (42% от общия пазарен оборот).

➤ Ръст в цените на пазарната реализация спрямо 2016 г. с 5.5%.

Производство и реализация на електроенергия

През 2017 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД произведе електроенергия (бруто) в размер на 15 545 499 MWh с 230 345 (-1.5%) MWh по-малко в сравнение с 2016 г. По-малкото производство е във връзка с актуализирания в края на 2016 г. график за работа на 5 енергоблок (удължаване на плановия годишен ремонт за подмяна на статора на генератора, чиято доставка беше потвърдена в края на 2016 г.).

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

Показатели	Отчет 31.12.2017	Отчет 31.12.2016
LF 1)	88,53	89,80
UCF 2)	87,37	89,02
UCLF 3)	0,17	0,21
GRLF 4)	0,00	0,04

- 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

Показателите LF и UCF обективно отразяват режимите на експлоатация на ЯЕБ. Стойностите за 2017 г. са по-ниски в сравнение с 2016 г. основно в резултат от различната продължителност на плановите престои за ППР. Неплановите събития са минимални. Показателят UCLF е с отлична стойност за отчетния период поради отсъствие на съществени непланови събития. През 2016 г. има по едно кратковременно спиране на двата ТГ, а през 2017 – едно спиране на ТГ № 9 извън ППР и кратковременно понижаване на мощността на блок №6. През 2017 г. няма непланово сработване на аварийната защита на реакторите на ЯЕБ № 5,6. Няма разтоварване на ЯЕБ за регулиране на баланса в БЕС или за балансиране на търговските графици.

С оглед по-малкото производство през 2017 г., общото количество реализирана електроенергия е с 1.4 % по-малко в сравнение със същия период на 2016 г. (- 215 378 MWh).

Производството, реализацията и приходите от електроенергия през 2017 г. в сравнение с 2016г. са обобщени в таблицата по-долу:

Показател	отчет 31.12.2017	отчет 31.12.2016	% на изменение
Общо MWh			
Бруто производство	15 545 499	15 775 844	-1,5%
СИ	827 131	843 367	-1,9%
Нетна енергия (собствено производство)	14 718 368	14 932 477	-1,4%
Закупена енергия (заместваща)	1 971	3 240	-39,2%
Продажби на ел.енергия по регулирани цени, MWh			
Нетна енергия, MWh	3 537 342	4 526 821	-21,9%
Продажби на ел.енергия по свободни цени, MWh	11 182 997	10 408 896	7,4%
Клиенти	6 458 418	9 593 989	-32,7%
Борсов пазар	4 712 735	773 566	509,2%
Балансиращ пазар	11 844	41 341	-71,4%
Приходи, хил.лв			
По регулирани цени:	145 560	135 213,7	7,7%
По пазарни цени:	764 152	674 339,6	13,3%
Общо приходи от ел. енергия	909 712	809 553,3	12,4%

Доставките по регулирани цени на НЕК ЕАД са съобразно със заявките на ОД и определената квота. Квотата за регулаторен период 01.07.2016 – 30.06.2017 г. е изпълнена. Отчитайки тенденцията за по-широко отваряне на пазара, продажбите по регулирани цени за 2017 г. са 3 537 342 MWh, с 22 % по-малко в сравнение с 2016 г. В резултат от чувствителното повишение на регулираната цена от 01.07.2017 г., приходите от продажба на електроенергия на този пазарен сегмент през 2017 г. са с 10 346 хил. лв. повече в сравнение с 2016 г.

Реализираните на пазара количества са със 774 101 MWh (7.4 %) повече в сравнение 2016 г. Пазарната реализация е осъществена чрез търговската платформа на Дружеството, чрез централизиран пазар по двустранни договори (ЦПАД), администриран от БНЕБ ЕАД, както и на борсовия пазар „ден напред“ (ПАН).

През 2017 г. са налице съществени промени в обема и структурата на продажбите в нерегулирания сегмент на пазара, произтичащи от развитието на борсовия пазар.

Все още доминиращ дял имат реализираните количества по сделки, сключени чрез търговската платформа на дружеството (57.8%), но спрямо 2016 г. той е намалял с 33 % за сметка на сделките, сключени чрез борсовите платформи на ЦПАД, администрирани от БНЕБ ЕАД. Основните сделки по двустранни договори са с търговци (97.6%), а дялът на сделките с крайни клиенти е минимален (2.4%).

Дялът на сделките, сключени чрез борсовите платформи (ПАН и ЦПАД) през 2017 г. достига 42.14%, почти 6 пъти повече в сравнение с 2016 г. Основната част от сделките е на ЦПАД (73.7%), сключени чрез екран за търговия Auctions (аналогичен на търговската платформа на дружеството). 26.3% от борсовата реализация е на почасовия ПАН. Реализираните на тази платформа количества в изпълнение на задължението по Ангажиментите към ЕК са с 60% повече в сравнение с 2016 г. С оглед естеството на почасовата търговия на ПАН, нереализираните количества са изкупени от НЕК като част от квотата, по регулирана цена. За 2017 г. 90.6% от предложените от АЕЦ „Козлодуй“ количества на ПАН са реализирани.

Сумарните приходи от продажби на електроенергия през 2017 г. са с 100 159 хил. лв., (12.4%) повече в сравнение със същия период на 2016 г., основно в резултат от по-благоприятната пазарна конюнктура през 2017 г. и трайно установилите се високи цени на пазарите в страната, региона и Европа, значително над нивата през 2016 г.

Доставките на свежо ядрено гориво за ЯЕБ №5,6 са изпълнени съгласно договорените условия. Осъществен е един транспорт на отработено ядрено гориво от реактори ВВЕР-440 в Русия, за последващо съхранение и преработка.

Производство и реализация на топлоенергия

През 2017 г. Дружеството произведе 193 390 MWh. топлоенергия. Общото количество консумирана топлоенергия на площадката и в гр. Козлодуй е 89 490 MWh, което е с 9 819 MWh (12%) повече в сравнение с предходната година, в резултат на увеличеното потребление, поради влошените климатични условия.

Фактически начислените количества топлинна енергия за 2017 г., съгласно измененията в Наредбата за топлоснабдяване от 01.06.2014 г., са в размер на 91 060 MWh, значително над отчетните нива за 2016 г. (79 321 MWh).

Приходите от топлоенергия за 2017 г. са в размер на 2 138 хил. лв.

Програма за поддържане и повишаване на безопасността

Водещ приоритет в дейността на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е поддържането и повишаване на безопасността. Дейностите по поддържането и повишаване на безопасността в Дружеството се осъществяват в следните направления: ядрена безопасност, експлоатационен опит, радиационна защита, дейности в областта на аварийната готовност, дейности в областта на управление на РАО, радио екологичен мониторинг, нерадиационен мониторинг и опазване на околната среда.

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.

На 03.11.2017 г. е подновена лицензията за експлоатация на 5 енергиен блок за нов, 10-годишен период.

От АЯР е съгласувана Комплексна програма за изпитания на реакторната установка на 6 блок на повишена топлинна мощност 3 120 MW и са изпълнени поставените лицензионни условия на Лицензията за експлоатация на блока, свързани с изпълнението на изпитвания на повишена мощност.

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

Експлоатацията на централата се осъществява при спазване принципите на радиационната защита, дефинирани в ОНРЗ -2004 и BSS -115 на МААЕ, както и принципа ALARA (получаване на колкото е възможно по-малко дозово натоварване на персонала, но колкото е разумно достижимо).

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 2017г. показват, че мощността на еквивалентната доза на гама-лъчението варира в границите на естествения радиационен фон (0,05÷0,15) $\mu\text{Sv/h}$. Измерените стойности по границите

на промишлената площадка и в населените места от 100-километровата зона са напълно съпоставими.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД работи активно за опазването на околната среда във всичките ѝ аспекти. Централата като експлоатираща организация притежава 10 разрешителни, издадени от МОСВ и нейните органи. Общото количество емисии на парникови газове CO₂, формирани през 2017 г., съгласно верифицираният доклад на Дружеството, възлиза на 439 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.

Изпълнение на ремонтната програма

През 2017 г. плановите годишни ремонти (ПГР) с презареждане на реакторите на блок №5 и блок №6 са извършени съответно за \approx 48 и 40 календарни дни, считано от спирането на ТГ до включването му в паралел с ЕЕС. Качествено и в срок, бяха реализирани планираните ремонтни и надзорни дейности на повече от 8000 единици оборудване и тръбопроводи от технологични системи. В рамките на плановите престои през 2017 г. са реализирани всички необходими дейности (техническо обслужване, ремонт, специализиран контрол и инспекции на основното и спомагателно оборудване от системите за безопасност, системите, важни за безопасността и за производството в съответствие със заводските, нормативните и лицензионни изисквания) за осигуряване работоспособността, надеждността на оборудването и безопасната експлоатация на ядрените съоръжения, като са изпълнени и планираните дейности за модернизация и реконструкции от програмата за удължаване срока на експлоатация на блоковете и повишаване на мощността им. По време на ПГР на 5 ЕБ беше изпълнен един от най-обемните проекти от програмата – подмяна на статора на турбогенератора с нов, модифициран за 1100 MW и е извършен основен ремонт на възбудителя с изваждане на ротора и извършена частична модификация.

За 2017 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 отстранени своевременно, съобразно с технологичните условия и 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 28 броя мероприятията при летни климатични условия и 86 броя обобщени 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 2017 г. е на стойност 66 129 хил. лв., в т.ч. 13 765 хил. лв. ремонтни дейности с инвестиционен характер (основни ремонти, подмяна на основни /значими резервни части).

Изпълнение на инвестиционната програма

През 2017 г. отчетените инвестиционни разходи възлизат на 81 450 хил. лв. По видове дейности са разпределени както следва:

- за строително-монтажни работи (СМР) – 25 626 хил. лв.;
- за машини и съоръжения (МиС) – 51 692 хил. лв.;
- за проектно-проучвателни работи (ППР) – 4 021 хил. лв.;
- други разходи – 111 хил. лв.

Значителна част от изпълнените мероприятия по Инвестиционната програма през отчетния период са насочени към реализиране на стратегическите цели за продължаване срока на експлоатация на блок 5 и 6 над проектния им ресурс за дългосрочната им експлоатация в следващите 30 години и повишаване ефективността на производството чрез увеличаване на проектната мощност на блоковете до 104%. В съответствие с изискванията на Закона за безопасно използване на ядрена енергия и Лицензиите за експлоатация са изпълнени редица мероприятия за поддържане и повишаване на безопасността в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, включително мероприятия от Програма за изпълнение на препоръките от проведените “стрес тестове” на ядрените съоръжения и мерки от Програма за управление на ресурса на хранилището за сухо съхранение на отработено ядрено гориво.

Останалата част обхваща инвестиционни дейности за текуща поддръжка на блоковете и спомагателните съоръжения и инфраструктурата.

➤ **Продължаване срока на експлоатация (ПСЕ) на 5 и 6 енергоблок;**

Мероприятията по ИП, изпълнени през 2017 г. по Проект “Продължаване срока на експлоатация на 5 и 6 блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД” - II етап” са извършени в рамките на планираните срокове и обеми, заложен в времевия график на проекта.

Основните дейности по Проекта за частта на 5 блок са приключени с получаването от Агенцията за ядрено регулиране на Лицензия за експлоатация на 5 енергиен блок на АЕЦ “Козлодуй”, Серия Е, регистрационен № 5303/03.11.2017 година.

Извършените инвестиционни разходи през 2017г. са в размер на 28 127 хил. лв. Изпълнени са следните по-значими мероприятия:

- Модернизирани и доставка на резервни части за ГЦН - Приключен договор за “Изработка и доставка на модифицирани корпуси за изваждаеми части на главни циркуляционни помпи тип ГЦН195-М и съответните технологии за монтаж, щифтовка и доряботка на “улитките””.

- Модернизация на технологичен радиационен контрол - отчетени разходи за приети работни проекти за 5 и 6 блок по договор за “Модернизация на панели и блокове за детектиране на 5 и 6 бл. от автономните прибори за радиационен контрол”.

- Подмяна на стендове, импулсни линии на датчици КИП, съединителни клемни кутии, кабели и кабелни трасета на оборудване, монтирано в зоната на действие на условия на околна среда HELB - В рамките на ПТР-2017 на блок 6 са изпълнени дейности по подмяна на стендове, импулсни линии на датчици КИП, съединителни клемни кутии, кабели и кабелни трасета на оборудване, монтирано в зоната на действие на условия на околна среда HELB (Частична реализация на работен проект) и др.

➤ **Повишаване на топлинната мощност на реакторната установка до 104%;**

Дейностите, заложен в стратегическите етапи се изпълняват, съгласно времевите графици от “Комплексна концепция на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за повишаване на мощността на 5 и 6 енергоблок до 104%”.

В рамките на “Комплексна програма за изпитания на РУ на блок 6 на АЕЦ „Козлодуй” на повишена топлинна мощност 3120MW”, след планов годишен ремонт (ПТР) 2017, са проведени изпитания до и на 100%N_{пот}, а също така на 102%N_{пот} и 104%N_{пот}.

“Комплексната програма за изпитания на РУ на блок 5 на АЕЦ „Козлодуй” на повишена топлинна мощност 3120MW”, както и необходимите процедури и инструкции за функционални изпитания за изпълнение на комплексните изпитания на 5 блок са изготвени и изпратени в Агенцията за ядрено регулиране за съгласуване.

Отчетените средства за изпълнение на проекта са 14 630 хил. лв. По-значими мероприятия от проекта, изпълнявани през този период са:

- Проектиране, доставка и монтаж на нови генератори и спомагателни системи на 5 и 6 блок – отчетени 6 927 хил. лв. По време на ППР-2017 са извършени монтажни дейности на новия статор и са проведени функционални изпитания.

- Проектиране, доставка и монтаж на електрически мостови двутредови кранове с колички, Q=160/20т., Машинна зала 5 блок, кота 29.5. Отчетените средства са за 5 блок във връзка с изпълнен демонтаж на съществуващия 125 тонен кран, проектиране, доставка и монтаж на нов електрически мостов двутредов кран с количка, Q=160/20 т.

- Модернизирание на сепарацията на парогенераторите на 5 и 6 блок във връзка с проекта за повишаване на мощността на реакторните установки - изпълнени строително-монтажни дейности по договор за модернизирание на сепарацията на ПГ. През ППР-2017 на 5 блок бе извършена реконструкция на останалите два парогенератора 5УВ10W01 и 5УВ40W01, с което приключи изпълнението на II етап от реконструкцията на ПГ.

➤ **Лицензионни условия, изисквания на нормативни документи и дейности, насочени към повишаване на безопасността и мероприятия, произтичащи от стрес тестовете и Национален план за действие (НПД) на Република България.**

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

По Инвестиционна програма са финансирани 38 мерки от “Програмата за поддържане и повишаване на безопасността в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД през 2017, 2018 и 2019 г.”. Част от мерките са включени в отделните програми, свързани с: проведените стрес тестове, с изпълнение на проектите за продължаване срока на експлоатация и повишаване на мощността на блокове 5 и 6, с изпълнение на лицензионни условия от лицензиите за експлоатация на блокове 5, 6 и ХОГ. Изпълнението на включените в програмите мероприятия се контролира, като се извършват периодични тематични проверки.

Продължава поетапното изпълнение на мероприятията от “Програма за енергийна ефективност (ЕЕ) на АЕЦ “Козлодуй”, която се изпълнява в съответствие с произтичащите задължения на Дружеството от Закона за енергийна ефективност, наредбите към него и “План на действие на Р.България за ЕЕ”, с насоченост към постигане на трайна тенденция за подобряване показателите за енергийно потребление.

Общо вложените средства през 2017 г. за разходи по мероприятия, свързани с лицензионни условия, изисквания на нормативни документи и дейности, насочени към повишаване на безопасността и за дейности, произтичащи от стрес тестовете са в размер на 8 910 хил. лв.

➤ **Инвестиционни дейности за текуща поддръжка на блоковете и спомагателните съоръжения и инфраструктура;**

Изпълняват се дейности, свързани с поддръжка на основни и спомагателни съоръжения и дейности за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагащи производствената дейност. Отчетените разходи са в размер на 29 783 хил. лв. Значителна част от разходите са за извършени доставки на значими резервни части, които са с дълъг срок на производство. Осигуряването на производството с тези резервни части цели да намали риска от продължителни престои при възникване на необходимост от аварийни ремонти, както и за предотвратяване на непредвидени престои, свързани с плановите годишни ремонти.

Финансови резултати за 2017 г.

През 2017 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД успешно осъществи приоритетните си бизнес цели и отчети значително подобрени финансови показатели спрямо 2016 г.: приходи от продажби и годишен нетен финансов резултат.

Дружеството приключи 2017 г. с нетна печалба в размер на 117 899 хил. лв., при отчетена печалба за 2016 г. в размер на 1 359 хил. лв. По-добрият финансов резултат е следствие от отчетен ръст на приходите и по-ниски разходи.

За 2017 г. оперативните приходи от дейността на Дружеството са в размер на 930 398 хил. лв., с 91 319 хил. лв. (11%) над отчетените за 2016г. Увеличението спрямо предходния отчетен период е в резултат на реализирани със 100 159 хил. лв. по-високи приходи от продажби на електрическа енергия на двата сегмента на пазара:

Регулиран пазар – Увеличени приходи с 10 347 хил. лв. в резултат на чувствителното повишение на регулираната цена от 01.07.2017 г., въпреки по-малкото количество продадена електроенергия (-989 479 MWh).

Нерегулиран пазар – Увеличени приходи от продажба на ел.енергия с 89 812 хил. лв., в резултат, както на промяната в структурата на пазарните продажби, така и на по-високите продажни цени през 2017 г.:

– По-ниски приходи от продажби на електроенергия по **двустранни договори** с 190 818 хил. лв., в следствие на намалени количества електроенергия за сметка на борсовата реализация, при по-високи ценови равнища от отчетените за 2016 г.

– Отчетени приходи от **борсов пазар** на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД на стойност 336 923 хил. лв. от реализацията на 4 712 735 MWh. електроенергия, при по-висока средна борсова цена от цените на сделките по двустранни договори.

– Отрицателното салдо от – 4 079 хил. лв. на **балансиращия пазар** през 2017 г. е в пъти по-неблагоприятно в сравнение с 2016 г. (- 60 хил. лв.), в резултат на неплановото спиране на ЯЕБ №5 в началото на м. юли.

Приходите от продажба на услуги, стоки и други продажби са 12 933 хил. лв. Приходите от финансиране са с 1 871 хил. лв. повече в резултат на това, че през 2016 г. признатите текущи приходи от финансиране на ХССОЯГ са за 7 месеца.

Разходите за осъществяване на оперативната дейност на Дружеството (продължаващи дейности) през 2017 г са с отчетна стойност 799 605 хил. лв. и са с 35 076 хил. лв. (-4%) под отчетените за 2016 г. По-съществени отклонения се наблюдават в следните разходи:

– Разходи за материали и консумативи и изменение в незавършено производство – отчетени са 142 526 хил. лв., с 15 232 хил. лв. (-9,7%) по-малко спрямо 2016 г. Дължи се основно на намаление на разходите за ядрено гориво, поради разлики в конфигурацията на заредените ТОК със СЯГ II в производството.

– Разходи за външни услуги - намаление с 53 766 хил. лв. (-31 %). Намалението е в резултат на:

- отчетени с 46 727 хил. лв по-малко разходи за обосновка на възможността за продължаване срока на експлоатация на 5 и 6 блок до 60 години, анализи, разчети и количествени оценки на остатъчния ресурс на КСК, тъй като през 2017 г. продължава изпълнението на етапи само от договора за обосновка на ПСЕ на 6 блок, докато през 2016 г. се изпълняваха и за двата блока.

- по-нисък размер на такса водоползване с 12 795 хил. лв., вследствие промяна на нормативната уредба.

– Разходи за амортизации - на стойност 191 378 хил. лв. За същия период на 2016г. са отчетени амортизации в размер на 178 841 хил. лв. Отклонението е в следствие на подмяна и въвеждане в експлоатация на нови дълготрайни материални активи, свързани с реализирането на проектите за увеличаване мощността до 104% и продължаване срока на експлоатация на блокове 5 и 6.

- Други разходи - на стойност 141 276 хил. лв., с 8 036 хил. лв. (6%) над отчетените през 2016г. С най-голям относителен дял от тях - 98%, са разходите за вноски във фондове ИЕЯС, РАО и СЕС в размер на 141 008 хил. лв., като увеличението от 15 515 хил. лв.спрямо 2016 г. е в следствие на реализирани по-високи приходи от продажби на електрическа енергия. През 2017 г. в резултат на реинтегриране на обезценено вземане са намалени разходите с 6 263 хил. лв.

През текущата година Дружеството осигури регулярни и достатъчни входящи потоци от нерегулираните продажби на електроенергия вследствие на което бяха изпълнени навременно паричните плащания по договори за доставка на ядрено гориво и реагенти. 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, задължения по търговски договори за изпълнение на дейности от ремонтна и инвестиционна програми.

В изпълнение на „Стратегия за управление на РАО и ОЯГ до 2030 г.“, през 2017 г. беше извършен транспорт на ОЯГ от ВВЕР-440 за технологично съхранение и преработка в Русия в резултат на постигната договореност с търговския партньор АО ТВЕЛ и добри финансово-икономически условия. Необходимите средства бяха осигурени от заделената през 2015 г. провизия за управление на ОЯГ, включително за превоз на ОЯГ за съхранение и преработка.

През годината е осигуряван приоритетно финансов ресурс, генериран от собствени приходи за дейностите, свързани с осъществяването на безопасна експлоатация на ядрените съоръжения и изпълнението на инвестиционните проекти за продължаване срока на експлоатация на ЯЕБ 5 и 6 и повишаване на мощността им до 104%. В съответствие със Заемното споразумение от 29.05.2000г. с Евратом и действащите финансовите договори, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД обслужва задълженията си по дългосрочния заем по Програмата за модернизация на 5 и 6 енергоблок с Европейската Атомна Енергийна Общност (EURATOM) в договорените размери и срокове. През 2017 г. окончателно беше погасен отпуснатия втори транш от заема с Евратом. В съответствие със задължение на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД съгласно Заемното споразумение, са оповестени пред Евратом изчислените стойности на финансовите ковенанти - показател на покритието за обслужване на дълга /Debt Service Cover Ratio/ и показател за задлъжнялост /Gearing Ratio/, които напълно изпълняват финансовите критерии на заемодателя.

В условията на изброените по-горе обстоятелства, цялостната дейност на атомната централа през 2017 г. беше финансово осигурена чрез собствен ресурс от реализираните приходи от продажба на електроенергия. Към 31.12.2017 г. Дружеството приключи без просрочени задължения.

На 31.12.2017 г. паричните наличности на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД възлизат на 178 211 хил. лв. и са със 102 193 хил. лв. повече от отчетния им размер за 2016 г. Водещ принос за наблюдаваната положителна тенденция в стойността на паричните средства има значителния ръст на постъпленията от продажба на ел.енергия по свободно договорени цени със 142 118 хил. лв. над миналогодишните нива, вследствие на подобрената пазарна среда. Същевременно е намален размера на извършените плащания предимно за консултантски услуги, тъй като през 2017 г. продължава изпълнението на етапи само от договора за обосновка на ПСЕ на 6 блок, а същият за 5 блок приключи в края на 2016 г.

През изтеклата година продължи практиката за извършване на постоянен контрол на законосъобразното, целесъобразно и ефективно използване на финансовите ресурси на Дружеството, чрез извършване на предварителен контрол при посмане на задължения, 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 2017 г., в сравнение със съпоставимия период на предходната година, както следва:

№	хил.лв.	отчет 31.12.2017	отчет 31.12.2016	Изменение 2017/2016 (%)
к.1	к.2	к.3	к.4	к.5=(к.3/к.4)-1
1	Общо оперативни приходи	930 398	839 079	10,88%
2	Общо оперативни разходи	(799 605)	(834 681)	-4,20%
3	ЕБИТДА 1)	322 171	183 239	75,82%
4	ЕБИТ 2)	130 793	4 398	2873,92%
5	ЕВТ 3)	130 127	1 145	11264,80%
6	ЕБИТ марж	14,1%	0,5%	2720,00%
7	ЕБИТДА марж	34,6%	21,8%	58,72%
8	Общо активи	3 396 750	3 341 672	1,65%
9	ДМА 4)	2 657 603	2 759 914	-3,71%
10	Оборотен капитал 5)	465 861	325 710	43,03%
13	Парични наличности	178 211	76 018	134,43%
14	Собствен капитал	2 721 473	2 608 757	4,32%
15	Възвръщаемост на собствения капитал 6)	4,78%	0,04%	11850,00%
16	Възвръщаемост на активите 7)	3,83%	0,03%	12666,67%

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

2) ЕБИТ – 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 намаляване на възможните негативни ефекти, които могат да се проявят във влошаване на финансовите резултати предвид възможните трудности за прогнозиране на пазарната среда, в която Дружеството оперира и непредсказуемостта относно динамиката на пазарните цени.

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 и правилното му разпределение спрямо основните бизнес приоритети на Дружеството. 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. 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.

Регулярно се извършват конкретни дейности по идентифициране, анализ, текуща оценка и мониторинг на влиянието на негативни събития с цел предприемане на навременна и адекватна намеса за смекчаване на неблагоприятните последици за Дружеството, следвайки 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.

Ефикасното управление на паричните средства, което се изпълнява в Дружеството в краткосрочен и дългосрочен аспект осигурява добри възможности за обезпечаване на краткосрочни и средносрочни парични потоци без да се предвижда излизане на финансови пазари. Дългосрочните задължения по държавногарантирания заем от Евратом се обслужват в съответствие с финансовите и плащателни 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.

➤ 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 посвятияване на българския лев, е минимален.

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

➤ Лихвен риск

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

През 2017 г. паричните потоци на Дружеството са изложени на лихвен риск под влияние на промяна в пазарните лихвени равнища по седем транша 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 не представлява сериозна заплаха поради установените през последните години исторически ниски нива на EURIBOR, което не 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.

За Дружеството е вероятен лихвен риск във връзка с предоставен кредит на дъщерно Дружество “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД при условията на променлив лихвен процент, базиран на ОАП плюс надбавка 2.5%.

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 ПМС №127/27.05.2013 г. 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.

➤ Кредитен риск

Кредитният риск възниква поради невъзможността даден контрагент да изпълни задължението си по финансов инструмент или клиентски договор, което води до финансова загуба. Дружеството е изложено на този риск при договорите за продажби на електроенергия, топлоенергия

и услуги, предоставянето на заеми, депозирани на средства във финансови институции поради обявяване в несъстоятелност. За предприемане на навременни действия по събиране на вземанията с настъпил падеж, в Дружеството се прилага текущо оперативни наблюдения на задължените лица чрез извършване на възрастов анализ на клиентите. Използват се и други конкретни механизми - 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, приемане на взаимни задължения и вземания, завеждане на съдебни иски по длъжници по топлоенергия.

Дружеството е изложено на кредитен риск с висока степен предвид факта, че основният дял на вземанията на Дружеството е концентриран в свързано лице, НЕК ЕАД (свързано лице под общ контрол на БЕХ ЕАД) от продажби на ел.енергия. На 28.02.2017 г. е сключено Споразумение за разсрочване на задължения между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и НЕК ЕАД в общ размер 62 431 хил. лв., в т.ч. главница по фактури за доставена електроенергия 47 497 хил. лв. и лихви за забавени плащания 14 934 хил. лв. Паричните задължения по Споразумението се обслужват редовно съгласно приложен план за издължаване с краен падежен срок 31.01.2020 г. Въпреки предприетите действия с оглед подобряване на събираемостта на финансовите активи, размерът на непогасените задължения от НЕК ЕАД към 31.12.2017 г. нараства до 157 929 хил. лв. За разрешаване на проблема, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД обмисля други възможности, за да предложи варианти за поетапно намаляване на задълженията на Обществения доставчик през следващата година чрез сключване на нови Споразумения и/или договори за цесия.

С цел минимизиране на кредитния риск от нерегулираните продажби, считано от 01.03.2017г. Дружеството е сключило Споразумение за разсрочване на задължения с “ТЕЦ Марица Изток 2” ЕАД със срок за погасяване 20.03.2017г. - 20.02.2018 г. Задълженията, предмет на разсрочване в размер на 5 507 хил.лв., произтичат от купена електрическа енергия в размер на 5 036 хил. лв. и лихви за забавени плащания 471 хил. лв. Паричните задължения се изпълняват редовно съобразно с договорена погасителна схема в Споразумението.

Отчитайки нарастващия размер на непогасените суми в рамките на падежния срок и натрупване на нови просрочия от клиенти по нерегулирани цени през 2017 г., са предприети допълнителни действия за намаляване на високия кредитен риск и ограничаване на финансовите щети за Дружеството. Считано от 28.12.2017 г. са сключени две нови Споразумения за разсрочване на задължения с краен срок на издължаване 30.06.2019 г. между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и:

- „Аркадия сървис“ АД на обща стойност 8 455 хил. лв., от които 7 821 хил. лв. главница по непогасени задължения за продадена ел. енергия и 634 хил. лв. лихви;
- „Енергийна финансова група“ АД на обща стойност 7 365 хил. лв., от които 6 813 хил. лв. главница по непогасени задължения за продадена ел. енергия и 552 хил. лв.

➤ Риск на паричните потоци

Рискът на паричните потоци е свързан с несигурността на входящите парични потоци от дадена инвестиция и е взаимосвързан с пазарния и кредитния риск. Паричните потоци на Дружеството са зависими от вариациите в размера на очакваните бъдещи парични потоци, свързани с даден паричен финансов инструмент.

В контекста на влошаване на пазарните условия и висока междуфирмена задължнялост на дружествата в енергийния сектор, които рефлектират в некоректно издължаване или неплатежоспособност на клиенти, мениджърският подход е фокусиран към максимизиране на размера на паричните средства и намаляване на вероятни негативни ефекти върху собствения финансов ресурс. С цел предотвратяване на риска от непредвидимост 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

Изготвен е проект на споразумение за разсрочване на задължения между “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и НЕК ЕАД в размер на 67 895 хил. лв. при договорен лихвен процент 3.87%, срок на издължаване две години чрез анюитетни вноски и краен срок на погасяване 29.02.2020 г.

5. Перспективи и развитие през 2018 година

Планираната стопанска политика на Дружеството през 2018 г. е в съответствие с одобрена с Решение 1.9.1. от Протокол №1/10.01.2018г. на СД на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД пет годишна Бизнес програма за периода 2018 – 2022г.

Приоритетите в развитието на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са: постоянна безопасна, безаварийна и икономически ефективна експлоатация на централата и успешно ефикасно завършване в срок на проекта “Продължаване на срока на експлоатация на 5-ти и 6-ти ЯЕБ”, заедно с увеличение на производствения им капацитет.

Наред с посочените стратегически проекти ще се обезпечават изпълнението на всички реконструкции и модернизации на основните съоръжения, необходимостта, от които възниква в процеса на тяхната експлоатация или е резултат от анализа на експлоатационния опит.

Основен приоритет на провежданата финансова политика в средносрочен план остава стремежът за запазване на стабилността на финансите на Дружеството. За постигането на тази цел е необходимо да се акумулира значителен паричен поток от няколко източника: събиране на вземанията, които Дружеството притежава или тяхната продажба на трети лица.

Планираната промяна на пазарния модел с цел преход към напълно либерализиран пазар бележи значително закъснение. Произтичащите в резултат от новия модел съществени промени в нормативната рамка и в обхвата на регулацията (цени, квоти, интегриране на ВИ и дългосрочните договори в пазара с компенсация на разликата между пазарните и преференциалните цени, мерки за

защита на потребителите и за справяне с енергийната бедност) все още не са известни. Към момента е въведено частично изменение в ЗЕ в сила от 01.01.2018 г. всички производители с инсталирана мощност над 5 MW да предлагат електроенергията си над квотата за регулиран пазар само на борсовия пазар. Преходът към нов пазарен модел и напълно либерализиран пазар се очертава да създаде значителни трудности в процеса на адаптация за всички търговски участници на енергийния пазар в т.ч. и на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. 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 2018 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, достатъчни и ритмични приходи от продажбите, съобразно с пазарните условия.

Поддържането на достатъчно на брой, правоспособен, компетентен и мотивиран персонал, продължава да бъде приоритет на ръководството в намеренията му по управление на Дружеството. Основният фокус ще бъде ефективното функциониране на системата за обучение и квалификация на персонала и изграждането и развитието на система за управление на знанията.

Ръководството на Дружеството не счита, че съществуват съществени рискове в резултат на динамичната фискална и регулаторна среда в България, които биха наложили корекции във финансовия отчет за годината, приключваща на 31 декември 2017 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 2017 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е реализирал приходи в общ размер от 930 398 хил. лв. Основните категории, по които са отчетени приходите са:

- Приходи от продукция в размер на 911 850 хил. лв., отчетени в приходи от продажба на електроенергия – 909 712 хил. лв. и продажба на топлоенергия - 2 138 хил. лв.
- Приходи от финансираня в размер на 5 615 хил. лв.
- Приходи от продажба на услуги, стоки и други продажби в размер на 12 933 хил. лв.

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

Таблица 1

Показател	отчет 31.12.2017	% дял на приходите	отчет 31.12.2016	% дял на приходите
Общо приходи от продажба на продукция	911 850	98,01%	811 563	96,72%
Приходи от продажба на електроенергия	909 712	99,77%	809 553	99,75%
Приходи от продажба на топливна енергия	2138	0,23%	2 010	0,25%
Приходи от финансираня	5 615	0,60%	3 744	0,45%
Приходи от продажба на услуги, стоки и други продажби	12 933	1,39%	23 772	2,83%
Приходи от продажба на стоки	316	2,44%	310	1,30%
Приходи от продажба на услуги	5 203	40,23%	5 183	21,80%
Приходи от продажба на материали и ДА	13	0,10%	47	0,18%
Приходи от други продажби	7 365	56,95%	17 207	72,38%
Приходи от преценка на инвестиционни имоти	36	0,28%	1 025	4,31%
Общо приходи	930 398	100,00%	839 079	100,00%

Таблица 2

Показател	отчет 31.12.2017	% дял	отчет 31.12.2016	% дял
Нетна енергия (собствено производство), MWh	14 718 368	99,99%	14 932 477	99,98%
Закупена енергия (заместваня), MWh	1 971	0,01%	3 240	0,02%
Реализация общо, MWh	14 720 339	100,00%	14 935 717	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 продукцията се реализират изцяло на вътрешен пазар, всички клиенти на Дружеството са базирани на територията на страната. Информация за относителния дял на доставчик или клиент, надхвърлящ 10 на сто от разходите и приходите от продажби е представена в Таблица 3 и Таблица 4.

Таблица 3

Доставчик	% от разходите 2017 г.	% от разходите 2016 г.
АО ТВЕЛ	17,64%	16,02%

Таблица 4

Клиент	% от приходите 2017 г.	% от приходите 2016 г.
НЕК ЕАД	15,64%	16,20%
БНЕБ ЕАД	36,76%	6,20%
ЧЕЗ Трейд България ЕАД	8,25%	10,31%

Сключените договори през отчетния период не излизат от обичайната дейност на Дружеството и не се отклоняват от пазарните условия. Информация, дадена в стойностно изражение относно стоки, продукти и/или предоставени услуги е подробно представена в индивидуалния финансов отчет на Дружеството за 2017г.

3. **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;**

Информация, в стойностно изражение относно сделките със свързани лица, е подробно представена в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2017г: (пояснително приложение 31 „Оповестяване на свързани лица“).

Сделките със свързани лица не се отклоняват от нормалните пазарни условия.

4. **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 през 2017г.

5. **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 2017 г. Дружеството няма сделки, водени извънбалансово. Съгласно договорните условия за продажба на електроенергия, клиентите са задължени да предоставят в полза на Дружеството банкови гаранции, които са отчитани задбалансово, като чужди активи заложи като обезпечение.

Показател	Налични към 01.01.2017	Получени през 2017 г.	Освободени през 2017 г.	Налични към 31.12.2017
Чужди активи заложенни като обезщетение/хип.ав./	153 156	75 374	175 103	53 428
Получени банкови гаранции в лева	93 869	51 950	110 602	35 218
Получени банкови гаранции във валута (левава равнопоставеност)	59 287	23 424	64 501	18 210

6. **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 2017 г. Дружеството няма придобити нови дялови участия и инвестиции в страната и чужбина. Притежава дялови участия и инвестиции само в страната, информация относно притежаваните активи е представена подробно в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2017г.

7. **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 2017 година. Подробна информация за получените заеми е оповестена в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2017г.

8. **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 2017 година. Подробна информация за движението и салдата по предоставените заеми е оповестена в годишния индивидуален финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2017г.

9. **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

краткосрочните и средносрочни парични потоци за обслужване на задълженията, без излизане на финансови пазари и в съответствие с финансовите и платежни условия и изискванията на българското законодателство (закон за държавния дълг и ПМС за изпълнение на държавния бюджет). В Дружеството се осъществява ефективна система за финансово управление и контрол, чрез разработени политики и процедури, които имат за цел да осигурят увереност при постигане целите на 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.

10. 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 2017 г. няма настъпили промени в основните принципи за управление на Дружеството и на неговата икономическа група.

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

В съответствие със спецификата на Дружеството, като лицензиран оператор на ядрени съоръжения, е създадена ефективна система за финансово управление и контрол, чрез разработени политики и процедури, които имат за цел да осигурят увереност при постигане целите на Дружеството. В Наръчника 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 отчетяване, приети от Европейския съюз. 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.

Дружеството прилага Финансовата политика и Политиката по управление на риска на БЕХ ЕАД.

12. 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.

Подробна информация е оловестена по-горе в годишния доклад за дейността на Дружеството за 2017г.

13. 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.

Няма висящи производства, касаещи задължения или вземания на Дружеството, които са в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал.

14. 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 обезпечавя повече от една трета от националното годишно електропроизводство.

Произвежданата електрическа енергия от Дружеството се реализира в 2 сегмента на българския енергиен пазар: на регулиран пазар - продажба на обществения доставчик НЕК ЕАД по регулирани от КЕВР цени и на нерегулиран пазар - продажба на електроенергия на борсов пазар по свободни цени.

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

Главната цел, декларирана от Ръководството на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, е безопасно, ефективно и екологично чисто производство на енергия при гарантирано качество и сигурност на доставките, в съответствие с националните и международни норми.

За постигане на поставената цел висшето ръководство разработва и разпространява подходящи за дейността на Дружеството политики съобразени с „Политика за управление на“ АЕЦ Козлодуй ЕАД“ и Политиките на едноличния собственик на капитала на Дружеството.

Декларираните от ръководството приоритети в различните области са обосновани и развити

в:

- Политика по управление на безопасността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- Политика по управление на сигурността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- Политика по управление на качеството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- Политика по управление на околната среда на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- Политика по управление на здравословните и безопасни условия на труд на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- Политика по управление на финансите и икономиката на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- Политика по обучението и квалификацията на персонала на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- Политика по управление на пожарната безопасност на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- Политика по управление на човешките ресурси на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Обявените политики отразяват ангажмента на висшето ръководство за постигане на конкретните цели в тези области, посочват подхода и прилаганите принципи за постигане на целите, изразяват стремежа на ръководството за непрекъснато подобряване.

За постигане на поставените цели в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е изградена система за управление, която интегрира всички аспекти на управление и осигурява съгласуваност при изпълнение на изискванията за безопасност, здравословни и безопасни условия на труд, околна среда, сигурност, качество и икономика, така че да се гарантира най-висок приоритет на безопасността

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 през техния срок на експлоатация в съответствие с лицензите, издадени от надзорните органи. Ръководството отдава първостепенен приоритет на безопасността пред всички други дейности и поема ангажмент непрекъснато да подобрява безопасността и да стимулира персонала за отговорно и критично отношение към извършваната работа при спазване принципите на безопасност.

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 основните норми за радиационна защита и GSR part 3 на МААЕ, както и принципа ALARA (получаване на колкото е възможно по-малко дозово натоварване на персонала, но колкото е разумно достижимо). Колективната доза на персонала и външните организации, работили в контролираната зона на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД през 2017 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 2017 г. няма отклонение на радиационните показатели над допустимите норми. Получените резултати показват, че мощността на еквивалентната доза на гама-лъчението варира в границите на естественния радиационен фон (0,05±0,15) $\mu\text{Sv/h}$. 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, 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, защита и управление на водите в района, безопасно управление, минимизиране и оползотворяване на нерадиоактивните отпадъци, енергийна ефективност и оценка на влиянието на използваните

суровини и материали върху околната среда и не на последно място минимизиране на риска от възлагане на екологични щети и инциденти.

В следствие на експлоатацията на дизел-генератори и дизел-помпи, които са предназначени за аварийно електрозахранване на системите за безопасност на АЕЦ “Козлодуй” се образуват емисии на парникови газове в атмосферата. Тези съоръжения се поддържат в състояние на “горещ резерв” и периодично се изпробват. За експлоатация на тези системи, “АЕЦ Козлодуй” ЕАД има издадено разрешително за емисии на парникови газове № 143-Н2/2013 г. Общото количество емисии CO₂, формирани през 2017 г., съгласно верифицирания доклад на Дружеството, възлиза на 439 тона. В сравнение с конвенционална ТЕЦ, използваща въглища, през 2017 г. АЕЦ “Козлодуй” е спестила вредното въздействие от емисиите на около 18,3 млн. тона CO₂, около 54 хил. тона SO₂, 22 тона NO_x и 3 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. Охлаждащите води се връщат в р. Дунав без изменение в химичните им показатели. Производствените отпаднаци води от дейността на Дружеството, преминават за пречистване в специално проектирани и изградени пречиствателни съоръжения – неутрализационни ями и каломаслоуловител. Битовите отпаднаци води се пречистват в пречиствателен комплекс. За установяване на степента на въздействие върху отпаднаците води “АЕЦ Козлодуй” ЕАД осъществява периодичен мониторинг на качеството им. В допълнение на задължителния мониторинг, регламентиран с разрешителните за ползване на воден обект за заустване на отпаднаци води, Дружеството изпълнява и разширен вътрешно-дружествен контрол. Резултатите от извършеният контрол на зауствените в р. Дунав отпаднаци 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 отпаднаци води.

В “АЕЦ Козлодуй” ЕАД има внедрена система за разделно събиране и управление на отпаднаците, с която са запознати всички служители. Производствените отпаднаци от дейността се събират на площадки (складове), където се сортират и подготвят за предаване за последващо безопасно оползотворяване или обезвреждане. Оползотворимите отпаднаци, 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 отпаднаци. Всички разделно събрани отпаднаци се предават за последващо оползотворяване или обезвреждане на специализирани фирми, притежаващи необходимите разрешителни, съгласно Закона за управление на отпаднаците. Неоползотворимите и неопасни битови и производствени отпаднаци, формирани от дейността на Дружеството, се депонират на собствено Депо за нерадиоактивни битови и производствени отпаднаци, което “АЕЦ Козлодуй” ЕАД експлоатира от 2000 г.

Една от важните цели на ръководството на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД е да се развива в областта на енергийната ефективност, произтичащи от националното и европейското законодателство, чрез провеждане на активна политика, насочена към разумно използване на енергията, на енергийните и водните ресурси. Основен приоритет на ръководството на "АЕЦ Козлодуй" ЕАД е постигане на трайна тенденция за подобряване на показателите за енергийно потребление в дългосрочен план, като допълнителен инструмент за подобряване на финансовото състояние на централата. За постигане на поставената цел ръководството изпълнява Програма за повишаване на енергийната ефективност, чрез изпълнение на енергоефективни мерки и постоянен енергиен мониторинг на енергопотреблението и предприемане на подходящи коригиращи мерки. Всичките описани дейности водят до директно подобряване качеството на въздуха, чрез намаляване на количеството парникови газове и фини прахови частици от локалните отоплителни инсталации и възможността все повече граждани на Република България да ползват чиста и евтина енергия.

Социални въпроси и въпроси, свързани със служителите

Ръководството счита, че служителите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД имат ключово значение за развитието на дейността и постигането на общите корпоративни цели и обръща особено внимание на разработването и развитието на обща стратегия и политики за управление на човешките ресурси.

Към края на 2017 г. в Дружеството работят 3 715 работници и служители, 1/3 от които - жени. В "АЕЦ Козлодуй" ЕАД жените заемат, както висши оперативни, така и висши ръководни позиции. Около 24% от заемащите ръководна длъжност - са жени, а от ръководителите от I-во и II-ро управленско ниво, техният дял е 29%.

При наемане на работа "АЕЦ Козлодуй" ЕАД прилага система за професионален подбор и основава решенията си за наемане на работа на образователни и квалификационни изисквания, психологични характеристики, медицински показания за работа в среда на йонизиращи лъчения, без оглед на национална и етническа принадлежност, възраст, пол, раса, вероизповедание, произход, сексуална и политическа ориентация, семейно положение и физически недъзи, с изключение на случаите в които, вследствие на естеството на работата полът, съответно възрастта или здравословното състояние, представлява съществен елемент.

Предоставят се равни права и възможности за работа, развитие и кариерно израстване, в зависимост единствено от инициативата, професионалната квалификация, придобитият опит и лични качества на работещите, както и от постигнатите резултати в работата. От преминалите на по-висока длъжност през 2017г., 24% са жени.

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

Дружеството осигурява условия за постоянна трудова заетост на работниците и служителите по трудов договор. Срочни трудови договори се сключват ежегодно за кратък период за изпълнение

на сезонни дейности като снегочистване – през зимата и за обслужване на почивните станции – през лятото, както и за заместване на отсъстващи работници/служители.

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

Не се допуска назначаване на работа на лица под 18 години (чл. 8, ал. 2, т. 2 от Наредба № 6 от 24.07.2006 г. за условията и реда за даване на разрешения за работа на лица, ненавършили 18 години).

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

За целите на провежданата прозрачна политика по набиране, назначаване и преназначаване на персонал, Работодателят оповестява на информационните табла и във вътрешната информационна система свободните работни места, изискванията за кандидатстване, както и резултатите от всеки етап на подборите.

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

Между синдикалните организации в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и ръководството на Дружеството се сключва колективен трудов договор, с който се уреждат трудовите, осигурителните и социално-битовите отношения, които не са уредени с повелителните разпоредби на закона и гарантира спазване на ангажиментите на Работодателя за гарантиране правата на персонала.

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

В изпълнението на задълженията си по Колективния трудов договор, Работодателят предоставя при писмено поискване от синдикална организация информация за финансовото и икономическото състояние на Дружеството, съгласно действащите правила.

За гарантиране спазване правата на работниците/служителите синдикалните организации участват при изготвяне на Правилник за вътрешния трудов ред и Вътрешните правила за работна заплата. Представители на синдикалните организации участват в комисните за разпределяне на ведомствените жилища, комитета по условия на труд, комисията по трудоустрояване. Като консултативен орган на работодателя с участието на представители на синдикатите е създадена

комисия „Лекарства и помощи“, която подпомага вземането на решения за изразходване на част от средствата за СБКО за работници/служители със здравни проблеми.

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

От Комитета по условия на труд са определени 186 длъжности от щатното разписание на Дружеството, за които 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.

С грижа за здравната профилактика, пълноценния отдих 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 проектите основи, анализите на безопасността, проектите 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 лицензи за специализирано обучение и на удостоверения за правоспособност за използване на ядрената енергия.

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

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

Спазват се изискванията на Кодекс на труда 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, да се запазва при условията на чл.123 и чл.123а от КТ.

Заплащането на труда е регламентирано с Вътрешни правила за работна заплата, които създават организация за ефективно управление на заплащането на труда в "АЕЦ Козлодуй" и гарантират недопускане на дискриминация или неравнопоставено третиране на работниците и служителите при определяне на техните индивидуални трудови възнаграждения.

Правилата регламентират въпросите, свързани със системата на заплащане на труда, отчитането на работното време, минималната работна заплата за Дружеството, минималните основни работни заплати по длъжности, видовете допълнителни трудови възнаграждения.

В "АЕЦ Козлодуй" ЕАД е установена 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.

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, подобряване на работни взаимоотношения, както и създаване на условия за реализиране на справедливи и прозрачни процедури за професионално и карьерно развитие.

Здравословни и безопасни условия на труд

Ръководството на „АЕЦ Козлодуй“ провежда целенасочено политика на стриктно спазване изискванията на действащите в страната законови и подзаконовни нормативни актове по здравословни и безопасни условия на труд. В тази връзка основните цели са свързани с опазване живота, безопасността и работоспособността на работещите в АЕЦ „Козлодуй“, съхраняване на здравето на персонала и населението при осъществяване на дейностите, свързани с използването на ядрената енергия, премахване или в максимална степен ограничаване на съществуващите рискове при производствения процес, приемане и реализация на решения за осъществяване на правни, социално-икономически, организационно-технически, санитарно-хигиенни и лечебно-профилактични мероприятия, насочени към обезпечаване на безопасни и здравословни условия на труд.

Поддържането на здравословни и безопасни условия на труд в съответствие с изискванията на действащата в страната нормативна уредба е управленска практика на Дружеството с активно участие на работещите. Запазването на живота, здравето и работоспособността на персонала в трудовата му дейност е една от основните цели на Дружеството. За осигуряване на безопасна работна среда е въведен е комплекс от организационни и технически мероприятия и са осигурени средства за колективна и индивидуална защита, които предотвратяват действието на опасни производствени фактори върху работещите. Периодично се извършват измервания на факторите на работната среда и оценка на рисковете за всяка трудова дейност с цел успешно елиминиране или ограничаване на рисковете за здравето и безопасността на работещите. Работещите са информирани за възможните рискове и предприетите мерки.

За безопасното и здравословно реализиране на трудовия процес е от особено значение участниците в него да познават отлично своите права, задължения и отговорности. Във връзка с това на работещите е предоставена непрекъсната информираност, инструкции за безопасна работа, примери за добра практика, провеждане на инструктажи и обучения, както и възможност за повишаване на квалификацията.

За всички работещите е осигурено санитарно-битово и медицинско обслужване, намалено работно време, регламентиран режим на труд и почивка, безплатна храна и за работещите при висок риск застраховане за риска “Трудова злополука”.

През 2017 г. няма настъпили трудови злополуки с работещи в Дружеството. Показателите характеризирани трудовия травматизъм трайно поддържат ниски стойности. За 2017 г. коефициентът на трудов травматизъм за АЕЦ “Козлодуй” ЕАД е 0.33, което е значително по-ниска стойност от средната за отрасъла – 1.22 и от средната за страната – 0.67.

Въпроси, свързани с правата на човека

АЕЦ “Козлодуй” 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 Доклада за напредъка.

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

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

Етичният кодекс е документ, описващ морално-етични норми и правила, които допълват съществуващите вътрешни документи, и подпомагат личната преценка и отговорност на работещите в атомната централа при изпълнение на служебните им задължения. Стремешът 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, стремеш към усъвършенстване и усвояване на нови знания, лична отговорност в работата, ангажираност, взаимно уважение и признание.

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.

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 едномесечен срок.

Създадената вътрешната информационна система е част от комуникационната политика на ръководството, а рубриките “Мнения” и “Въпрос на седмицата” дава възможност на персонала да задава въпроси, изказва мнения и да получи отговори от висшето ръководство на различни трудово-правни, социално-битови и др. въпроси.

Въпроси свързани с борбата с корупцията и подкупите

Като част от „Български енергичен 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 създаден сектор „Превенция и противодействие 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 и гореща телефонна линия: +359 973 76262.

Разглеждането на получените сигнали се извършва на принципа на конфиденциалност на информацията и защита анонимността на лицата, подали такива сигнали. Разработена 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.

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, радио екологичен мониторинг, нерадиационен мониторинг и опазване на околната среда.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД изпълнява програма за поддържане и повишаване на безопасността за периода 2017-2019 г., изготвена в съответствие с изискванията на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), Стратегията за управление на ОЯГ и РАО до 2030 г. на Република България, Виенската конвенция и подзаконовите нормативни актове. Изпълнението на мерките от програмата цели повишаване на безопасността на ядрените съоръжения, в съответствие с регулаторните изисквания, международни изисквания и експлоатационния опит, като се осигури адекватна надеждност на барьерите. Всяка година се изготвя нова тригодишна програма за поддържане и повишаване на безопасността, с цел актуалност на информацията и осигуряване на постоянен контрол върху изпълнението на мерките.

Изпълняват се програми за повишаване на ядрената безопасност и радиационна защита на блокове 5 и 6 на основа на резултатите от преценката на безопасността и програма за реализиране на мерки за подобряване на безопасността на хранилище за отработено ядрено гориво, съгласно лицензионни условия от лицензиите за експлоатация.

Ще продължи изпълнението на коригиращи мерки, произтичащи от проведените “стрес тестове” за преценка на запасите по безопасност, съгласно изискванията на Европейската комисия след ядрената авария в АЕЦ “Фукушима”.

Изпълнява се програма за повишаване на културата на безопасност в централата. Дейностите по повишаване на културата на безопасност, предвидени в програмата са пряко свързани с

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Годен доклад за дейността
31 декември 2017 г.

подобряване на човешката дейност, мотивация на служителите, създаване на атмосфера на ненаказание и докладване на събития ниско ниво и почти събития, оценка на индивидуалното трудово изпълнение и кариерно развитие, обучение и квалификация на персонала.

Ще продължи изпълнението на План за потребности от персонал за ключови длъжности в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за периода от 2017 г. до 2027 г., с цел осигуряване на своевременна подготовка на кадрови резерв за заемане на ключови длъжности в Дружеството, за осигуряване на безопасна и дългосрочна експлоатация на ядрените съоръжения.

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

Иван Андреев
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 2017г. 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 2017г. 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 Пояснително приложение 4.24.8 *Провизии – Провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация* от индивидуалния финансов отчет към 31 декември 2017г., 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 отделен 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 2017 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 Етичния кодекс на професионалните счетоводители 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.

Обръщане на внимание

Ние обръщаме внимание на Пояснително приложение 5 *Имоти, машини и съоръжения* от индивидуалния финансов отчет, където е оповестено, че към 30 юни 2015г. Дружеството е извършило преглед на справедливите стойности на имоти, машини и съоръжения според счетоводната си политика, използвайки лицензиран независим оценител. Спецификата на активите на Дружеството и динамичната икономическа среда в сферата на енергетиката, в която то оперира, биха могли да доведат до вариации в използваните допускания и преценки при определяне на справедливите стойности на тези имоти, машини и съоръжения.

Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос.

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 2017 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. С изключение на въпроса, описан в раздела *База за изразяване на квалифицирано мнение*, ние решихме, че няма други ключови одиторски въпроси, които да бъдат комуникирани в нашия одиторски доклад.

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.
- достигаме до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания 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 последствия от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществения интерес от тази комуникация.

Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания

Допълнителни въпроси, които поставят 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 2017г. на АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД, с протокол № Е-РД-21-41 на Министъра на енергетиката от 10 юли 2015г. за период от три години.
- Одитът на индивидуалния финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2017г. на Дружеството представлява трети 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:****Милена Христова****Регистриран одитор, отговорен за одита:****Васка Гелина****29 март 2018 г.**

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Индивидуален финансов отчет
 31 декември 2017 г.

Индивидуален отчет за финансовото състояние

Активи	Пояснение	31 декември 2017	31 декември 2016
		хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	5	2 657 603	2 759 914
Нематериални активи	6	11 170	5 908
Инвестиционни имоти	7	4 095	4 059
Инвестиции в дъщерни предприятия	8	15 161	15 161
Предоставени заеми на свързани лица	31.2	12 740	14 940
Вземания от свързани лица	31.1	23 039	-
Нетекущи търговски и други вземания	9	5 123	-
Финансови активи на разположение за продажба	10	232	232
Нетекущи активи		2 729 163	2 800 214
Текущи активи			
Ядрено гориво	12	235 443	224 810
Материални запаси	13	58 762	60 320
Търговски и други вземания	14	37 372	57 983
Предоставени заеми на свързани лица	31.2	2 374	2 352
Вземания от свързани лица	31.1	155 425	119 459
Вземане от данък върху доходите		-	516
Пари и парични еквиваленти	15	178 211	76 018
Текущи активи		667 587	541 458
Общо активи		3 396 750	3 341 672

Съставил: 
 /Маргарита Мънкова/

Изпълнителен директор: 
 /Иван Андреев/

Дата на съставяне: 21 март 2018 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 21 март 2018 г.

Пояснителните бележки от страница 7 до страница 59 са неразделна част от индивидуалния финансов отчет.

Одиторско дружество
 Ейч Ел Би България ООД

Милена Христова
 Управител

Васка Гелина
 Регистриран одитор, отговорен за одита



Индивидуален отчет за финансовото състояние (продължение)

Пояснение	31 декември 2017		31 декември 2016	
		хил. лв.		хил. лв.
Собствен капитал и пасиви				
Собствен капитал				
Акционерен капитал	17.1	244 585		236 165
Законови резерви	17.2	19 785		19 649
Преоценъчен резерв на нефинансови активи	17.3	1 384 245		1 385 591
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи		(35 095)		(30 524)
Други резерви	17.4	984 126		984 126
Неразпределена печалба		123 827		13 750
Общо собствен капитал		2 721 473		2 608 757
Пасиви				
Нетекущи пасиви				
Заеми	18	66 132		105 004
Задържани суми по договори за строителство	19	159		87
Финансирания	20	179 950		185 509
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	21	49 752		44 073
Отсрочени данъчни пасиви	11	177 558		182 494
Нетекущи пасиви		473 551		517 167
Текущи пасиви				
Търговски и други задължения	22	131 234		124 302
Задължения към свързани лица	31.1	9 079		1 051
Заеми	18	40 056		44 268
Финансирания	20	6 054		6 036
Задържани суми по договори за строителство	19	5 034		3 522
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	21	8 333		6 627
Провизия за ОЯГ и други		668		29 942
Задължение за данък върху доходите		1 268		-
Текущи пасиви		201 726		215 748
Общо пасиви		675 277		732 915
Общо собствен капитал и пасиви		3 396 750		3 341 672

Съставил: 
/Маргарита Мънкова/

Изпълнителен директор: 
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 21 март 2018 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 21 март 2018 г. Пояснителните бележки от страница 7 до страница 59 са неразделна част от индивидуалния финансов отчет.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД
Милена Христова
Управител



Финансов отчет,
върху който сме издали одиторски
доклад с дата:
29. 03. 2018
„Ейч Ел Би България“ ООД
Регистриран одитор, отговорен за одита
Управител:..... Регистриран одитор


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

Пояснение	2017	2016
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Приходи от продажба на електроенергия	909 712	809 553
Приходи от продажба на топлоенергия	2 138	2 010
Приходи от продажби на продукция	911 850	811 563
Приходи от финансираня	5 615	3 744
Приходи от продажба на услуги, стоки и други	12 933	23 772
Разходи за материали	(145 770)	(147 492)
Разходи за външни услуги	(120 828)	(174 594)
Разходи за персонала	(204 479)	(190 309)
Разходи за амортизация	(191 378)	(178 841)
Други разходи	(141 276)	(133 240)
Изменение в незавършеното производство	3 244	(10 266)
Придобиване на машини, съоръжения и оборудване по стопански начин	882	61
Печалба от оперативна дейност	130 793	4 398
Финансови разходи	(3 532)	(4 271)
Финансови приходи	2 866	1 018
Печалба преди данъци	130 127	1 145
Приход/(разход) за данъци върху дохода	(12 430)	214
Печалба за годината от продължаващи дейности	117 697	1 359
Печалба за годината от преустановени дейности	202	-
Печалба за годината	117 899	1 359
Друг всеобхватен доход:		

Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:

Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	21	(5 079)	(11 824)
Преоценка на нефинансови активи	5	-	(22)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	11	508	1 184
Друг всеобхватен доход/(загуба) за годината, нетно от данъци		(4 571)	(10 662)
Общо всеобхватен доход / (загуба) за годината		113 328	(9 303)

Съставил: 
 /Маргарита Мънкова/

Изпълнителен директор: 
 /Иван Андреев/

Дата на съставяне: 21 март 2018 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 21 март 2018 г.
 Пояснителните бележки от страница 7 до страница 59 са неразделна част от индивидуалния
 финансов отчет.

Одиторско дружество

Ейч Ел Би България ООД

Милена Христова

Управител



„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Индивидуален финансов отчет
31 декември 2017 г.

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

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по дефинирани доходи	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2017 г.	236 165	19 649	1 385 591	(30 524)	984 126	13 750	2 608 757
Дивиденди	-	-	-	-	-	(611)	(611)
Сделки с едноличния собственик	-	-	-	-	-	(611)	(611)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	117 899	117 899
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	-	(4 571)	-	-	(4 571)
Общ всеобхватен доход за годината	-	-	-	(4 571)	-	117 899	113 328
Увеличение на капитала за сметка на неразпределена печалба	8 420	-	-	-	-	(8 420)	-
Увеличение на резерви за сметка на неразпределена печалба	-	136	-	-	-	(136)	-
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(1 346)	-	-	1 346	-
Други изменения в собствения капитал	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Салдо към 31 декември 2017 г.	244 585	19 785	1 384 245	(35 095)	984 126	123 827	2 721 473

Съставил:  /Маргарита Мънкова/

Изпълнителен директор:  /Иван Андреев/

Дата на съставяне: 21 март 2018 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 21 март 2018 г.

Пояснителните бележки от страница 7 до страница 59 са неразделна част от индивидуалния финансов отчет.

Върху който сме издали одиторския доклад с дата:

29. 03. 2018



Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД
Милена Христова
Управител

Регистриран одитор, отговорен за одита
„Ейч Ел Би България“ ООД
EBC Bulgaria Ltd.
Управител:  Регистриран одитор

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Индивидуален финансов отчет
31 декември 2017 г.

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

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствения капитал
Салдо към 1 януари 2016 г.	196 493	16 561	1 385 905	(19 883)	984 126	94 536	2 657 738
Дивиденди	-	-	-	-	-	(39 672)	(39 672)
Сделки със собственика	-	-	-	-	-	(39 672)	(39 672)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	1 359	1 359
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	(20)	(10 642)	-	-	(10 662)
Общ всеобхватен доход за годината	-	-	(20)	(10 642)	-	1 359	(9 303)
Увеличение на капитала за сметка на неразпределена печалба	39 672	-	-	-	-	(39 672)	-
Увеличение на резерви за сметка на неразпределена печалба	-	3 088	-	-	-	(3 088)	-
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(294)	-	-	294	-
Други изменения в собствения капитал	-	-	-	1	-	(7)	(6)
Салдо към 31 декември 2016 г.	236 165	19 649	1 385 591	(30 524)	984 126	13 750	2 608 757

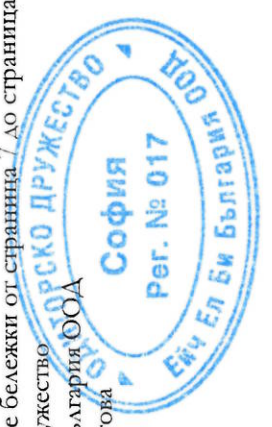
Съставил:  /Маргарита Мънкова/

Изпълнителен директор:  /Иван Андреев/

Дата на съставяне: 21 март 2018 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 21 март 2018 г. Пояснителните бележки от страница 7 до страница 9 са неразделна част от индивидуалния финансов отчет. Върху който сме издали одиторски доклад с дата:

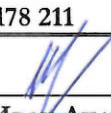
2018
Васка Гелина
Регистриран одитор
„Ейч Ел Би България“ ООД
HUB Bulgaria Ltd.
Регистриран одитор



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

Пояснение	2017	2016
	хил. лв.	хил. лв.
Оперативна дейност		
Постъпления от клиенти	1 008 644	855 829
Плащания към доставчици	(299 882)	(321 507)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(191 548)	(185 103)
Платени такси, комисиони и други подобни	(27)	(36)
Плащания към фонд РАО, фонд ИЕЯС и фонд СЕС	(138 971)	(124 895)
(Плащания за)/постъпления от данък върху дохода	(15 437)	(5 096)
Парични потоци, свързани с други данъци и плащания към държавния бюджет	(115 190)	(97 138)
Парични потоци, свързани със застраховки	(15 298)	(9 876)
Други парични потоци от оперативна дейност	18 392	45 411
Нетен паричен поток от продължаващи дейности	250 683	157 589
Нетен паричен поток от преустановени дейности	16 (9 517)	-
Нетен паричен поток от оперативна дейност	241 166	157 589
Инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(96 858)	(127 967)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения	14	3
Постъпления по предоставени заеми	31.2 2 150	2 634
Получени лихви	31.2 422	475
Получени дивиденди	1 028	529
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(93 244)	(124 326)
Финансова дейност		
Плащания по получени заеми	(42 784)	(44 251)
Платени лихви	(2 334)	(2 845)
Изплатени дивиденди	(611)	-
Нетен паричен поток от финансова дейност	(45 729)	(47 096)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	102 193	(13 833)
Пари и парични еквиваленти в началото на годината	76 018	89 851
Пари и парични еквиваленти в края на годината	15 178 211	76 018

Съставил: 
 /Маргарита Мънкова/

Изпълнителен директор: 
 /Иван Андреев/

Дата на съставяне: 21 март 2018 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 21 март 2018 г. Пояснителните бележки от страница 7 до страница 59 са неразделна част от индивидуалния финансов отчет.

Одиторско дружество

Ейч Ел Би България ООД

Милена Христова

Управител



Финансов отчет,
 върху който сме издали одиторски
 доклад с дата:
 29.03.2018
 Васка Гелита
 Регистриран одитор, отговорен за одита
 „Ейч Ел Би България“ ООД
 HLB Bulgaria Ltd.
 Управител:  Регистриран одитор: 

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 отделение от „Национална електрическа компания“ ЕАД („НЕК“ ЕАД). Дружеството е правопреемник на съответната част на активите и пасивите на „НЕК“ ЕАД, гр. София по разделителен протокол на клон АЕЦ „Козлодуй“ и ГУП „Атоменергоинвест“, гр. Козлодуй, съставен по счетоводни данни към 28 април 2000 г. Правата на едноличния собственик на капитала се упражняват от Министерство на икономиката и енергетиката от 18.09.2008 г. чрез създадения „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. 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 2017 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 2017 г.:

- Жаклен Йосиф Коен – Председател
- Иван Тодоров Андреев – Член
- Иван Тодоров Йончев - Член

Към 31 декември 2017 г. Дружеството се представлява от изпълнителния директор Иван Андреев.

Към 31 декември 2017 г. списъчният брой на персонала на Дружеството по трудови правоотношения е 3 716 бр. (31 декември 2016г.: 3 658).

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 (хиляд. 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

Дружеството води своето текущо счетоводство и изготвя финансовите си отчети в съответствие с всички Международни стандарти за финансово отчитане (МСФО), които се състоят от: Стандарти за финансови отчети и от тълкувания на Комитета за разяснения на МСФО (КРМСФО), одобрени от Съвета по Международни счетоводни стандарти (СМСС) и Международните счетоводни стандарти и тълкуванията на Постоянния комитет за разясняване (ПКР), одобрени от Комитета по Международни счетоводни стандарти (КМСС), които са приети от Европейския съюз (ЕС) и са ефективно в сила на 1 януари 2017 г.

3.1. Стандарти и разяснения, влезли в сила от 1 януари 2017 г.

Тези стандарти и тълкувания включват:

Промени в МСС 12 „Данъци върху дохода“ – Признание на отсрочени данъчни активи за нереализирани загуби – приет от ЕС на 6 ноември 2017 г.;

Тази промяна пояснява счетоводното отчитане на активи по отсрочени данъци върху нереализирани загуби от дългови инструменти, отчитани по справедлива стойност.

Промени в МСС 7 „Отчет за паричните потоци“ - Инициатива за оповестявания – приет от ЕС на 6 ноември 2017 г.;

Тази промяна е свързана с информацията, предоставяна на потребителите на финансовите отчети, които да могат да подобрят разбирането си за ликвидността и финансовите операции на Дружеството. Промяната изисква допълнително оповестяване и пояснения да бъдат направени относно промените в пасивите на Дружеството във връзка с:

(а) промени от финансиращата дейност в резултат на операции, водещи до промени в паричните потоци; или

(б) от промени в резултат на непарични трансакции като придобивания и освобождавания, начислявания на лихви, ефекти от курсови разлики, промени в справедливите стойности, и други подобни.

От приемането на тези стандарти и/или тълкувания, в сила за годишни периоди, започващи на 1 януари 2017 г., не са настъпили промени в счетоводната политика, освен някои нови и разширяването на вече установени оповестявания, без това да доведе до промени в класификацията или оценката на активите, пасивите и собствения капитал на Дружеството.

Ръководството не очаква новите стандарти и разяснения да имат съществен ефект върху индивидуалния финансов отчет на Дружеството.

3.2. Стандарти и разяснения, издадени от СМСС и приети от ЕС, които все още не са влезли в сила

Следните нови стандарти, изменения на стандарти и разяснения към съществуващи стандарти, са издадени от СМСС и са приети за прилагане от ЕС, но все още не са влезли в сила и не са били приети за по-ранно прилагане от Дружеството:

МСФО 9 „Финансови инструменти“ – приет от ЕС на 22 ноември 2016 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.);

През юли 2014 г. СМСС публикува окончателната версия на МСФО 9 *Финансови инструменти*, която замени МСС 39 *Финансови инструменти: Признание и оценяване*, както и всички предишни версии на МСФО 9. МСФО 9 обединява и трите аспекта на проекта за счетоводно отчитане на финансовите инструменти: класификация и оценяване, обезценка и счетоводно отчитане на хеджирането. Той установява нови принципи, правила и критерии за класификация, оценка и отписване на финансовите активи и пасиви, вкл. хибридни договори. МСФО 9 въвежда изискване класификацията на финансовите активи да бъде правена на база бизнес модела на предприятието за тяхното управление и на характеристиките на договорените парични потоци на съответните активи.

МСФО 9 е в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г., като по-ранното му прилагане е допустимо. С изключение на счетоводното отчитане на хеджирането, се изисква ретроспективно прилагане, но предоставянето на сравнителна информация не е задължително. По отношение на счетоводното отчитане на хеджирането, изискванията по принцип се прилагат за бъдещи периоди, с някои ограничени изключения.

Дружеството планира да въведе новия стандарт на определената дата на влизане в сила и няма да преизчислява сравнителната информация. Дружеството е в процес на определяне на ефекта от трите аспекта на МСФО 9. Оценката се извършва на базата на информация, която е налична към настоящия момент и която може да се промени, ако през 2018 г., когато ще въведе МСФО 9, Дружеството получи допълнителна, разумна и подкрепяща информация. Дружеството не очаква съществен ефект върху своя индивидуален отчет за финансовото състояние и собствен капитал, с изключение на ефекта от прилагането на изискванията за обезценка на МСФО 9.

(а) Класификация и оценяване

Дружеството не очаква съществен ефект върху своя баланс или собствен капитал в резултат от прилагането на изискванията за класификация и оценяване на МСФО 9. То очаква да продължи да оценява справедливата стойност на всички финансови активи, понастоящем отчитани по справедлива стойност.

За притежаваните акции, които не се търгуват на активен пазар и за тях няма котировки на пазарни цени, държани като „на разположение за продажба“, Дружеството възнамерява да приложи опцията за представяне на промените в справедливата стойност в друг всеобхватен доход. По сега действащият модел Дружеството е оценявало тези финансови активи по себестойност. В печалбата или загубата не са признати загуби от обезценка за тези инвестиции.

По изключение, в ограничени случаи за дружества/предприятия от затворен тип, за които информацията за оценяването на справедлива стойност е недостатъчно актуална или ако е налице широк обхват от възможни оценки на справедливата стойност и цената на придобиване представлява най-добрата приблизителна оценка на справедливата стойност в рамките на този обхват, цената на придобиване би могла да се окаже подходяща приблизителна оценка на справедливата стойност.

Заемите, както и търговските и други вземания, се държат с цел получаване на договорените парични потоци и се очаква да доведат до парични потоци, представляващи единствено плащания на главница и лихви. Дружеството е направило анализ на характеристиките на договорените парични потоци от тези инструменти и е достигнало до заключението, че всички те отговарят на критериите за оценяване по амортизирана стойност съгласно МСФО 9. Следователно, не е необходима рекласификация на тези инструменти.

(б) Обезценка

МСФО 9 изисква от Дружеството да отчита очакваните кредитни загуби по всички свои дългови ценни книжа, заеми и търговски и други вземания или на 12-месечна база, или в течение на техния срок. Дружеството е в процес на анализ и оценяване на ефекта от прилагането на новия модел за обезценка, поради което не може да представи количествена информация.

(в) Счетоводно отчитане на хеджирането

Дружеството не отчита хеджиране.

МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти” – приет от ЕС на 22 септември 2016 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.);

МСФО 15 заменя МСС 18 *Приходи*, МСС 11 *Договори за строителство* и свързани с тях разяснения и въвежда нов модел за признаване на приходите на базата на контрол. Стандартът въвежда цялостен комплекс от принципи, правила и подходи за признаването, отчитането и оповестяването на информацията относно вида, сумата, периода и несигурностите във връзка с приходите и паричните потоци, произхождащи от договори с клиенти. Водещият принцип на стандарта е създаването на петстъпков модел, който да се прилага по отношение на приходите,

произтичащи от договори с клиенти, чрез който определянето на параметрите и времето на прихода са съизмерими спрямо задължението на всяка от страните по сделката помежду им.

Въвеждането на този стандарт може да доведе до следните промени:

- а) при комплексни договори, с обвързани продажби на стоки и услуги – ще е необходимо ясно разграничаване между стоките и услугите на всеки компонент и условие по договора;
- б) вероятност за промяна на момента на признаване на продажбата;
- в) увеличаване на оповестяванията; и
- г) въвеждане на допълнителни правила за признаването на приходи от определен тип договори – лицензии; консигнации; еднократно събирани предварителни такси; гаранции.

Ръководството е в процес на анализ и към настоящия момент е определило, че промените в новия стандарт не биха оказали съществено влияние върху стойностите и класификацията на активите и пасивите, операциите и резултатите от дейността на Дружеството по отношение на неговите приходи от дейността и/или вземанията, доколкото не се очаква промяна в бизнес модела, нито промяна във времевия хоризонт на прехвърляне на контрола към клиентите от оказваните от Дружеството услуги или отчитането на продажбите на стоки.

Дружеството планира да приеме МСФО 15, използвайки модифицираното ретроспективно прилагане за годишните периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г. В резултат на това, Дружеството няма да прилага изискванията на МСФО 15 за представяне на сравнителен период.

(а) Продажби на електрическа енергия

Обичайно при договорите с клиенти за продажбата на електрическа енергия, продажбата на продукцията е единственото задължение за изпълнение. Дружеството очаква признаването на приходите да настъпи в момента, в който контролът се прехвърля на клиента:

- в момента когато електроенергията е доставена през електропреносната и електроразпределителните мрежи на клиента.

По тези договори приемането на МСФО 15 не се очаква да окаже никакво влияние върху приходите и печалбата или загубата на Дружеството.

(б) Предоставяне на услуги

Дружеството предоставя различни услуги на своите клиенти. Според МСФО 15, приходите ще бъдат признати когато Дружеството, когато изпълни задължението си и удовлетвори изискването да прехвърли услугата на клиента. В допълнение, приходите ще бъдат признати за тези договори до степента, до която е вероятно, че няма да настъпи значително отклонение в сумата на кумулативните приходи. Въз основа на оценката, която се извършва от Дружеството, времето и сумата на приходите, които ще бъдат признати в общи линии са сходни. Поради което Дружеството не очаква прилагането на МСФО 15 да доведе до съществени разлики в периода на признаване на приходите от услуги.

(в) Изискванията за представяне и оповестяване

Изискванията към представянето и оповестяването в МСФО 15 са по-подробни в сравнение с настоящите МСФО. Изискванията към представянето представляват съществена промяна спрямо сегашната практика и значително увеличават обема на оповестяванията, които се изискват в индивидуалния финансов отчет на Дружеството. Много от изискванията към оповестяването в МСФО 15 са нови и Дружеството очаква, че ефектът на някои от тези изисквания към оповестяването няма да бъде съществен. През 2018 г. Дружеството продължава тестването на съответните системи, вътрешни контроли, политики и процедури, необходими за събирането и оповестяването на изискваната информация.

(г) Други

Изискванията към признаването и оценяването в МСФО 15 се прилагат и при признаването и оценяването на печалби или загуби от продажба на нефинансови активи (като имот и оборудване), когато тази продажба не е извършена в обичайния ход на дейността. При

преминаването към стандарта, обаче, не се очаква ефектите от тези промени да са значителни за Дружеството.

Разяснение на МСФО 15 “Приходи от договори с клиенти” - приет от ЕС на 31 октомври 2017 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.);

Тези пояснения са свързани с

(а) идентифициране на задължения за изпълнение на базата на конкретни обещания за доставката на стоки или услуги,

(б) идентифициране дали Дружество е принципал или агент при предоставянето на стоки или услуги, и

(в) трансфера на лицензии.

Също така тази промяна дава и облекчения при преминаването към новия стандарт.

МСФО 16 „Лизинг” – приет от ЕС на 31 октомври 2017 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2019 г.);

Този стандарт е с изцяло променена концепция и въвежда значителни промени в отчитането на лизинги особено от страна на лизингополучателите. Въвежда нови принципи за признаване, измерване и представяне на лизинги с цел по-достоверно представяне на тези сделки. Стандартът ще замени действащия до този момент стандарт МСС 17 *Лизинг*, КРМСФО 4 *Определяне дали дадено споразумение съдържа лизинг*, ПКР-15 *Оперативен лизинг – стимули* и ПКР-27 *Оценяване на съдържанието на операции, включващи правната форма на лизинг*. Водещият принцип на новия стандарт е въвеждането на еднотипен модел на счетоводно третиране на лизингите при лизингополучателите за всички лизингови договори с продължителност от повече от 12 месеца, като ще се признава актив „право на ползване”, който ще се амортизира за периода на договора, и респективно, ще се отчита задължението по тези договори. Съгласно МСФО 16 за договор, който е или съдържа лизинг, се счита договор, който предоставя правото за контрол върху ползването на актива за определен период от време срещу възнаграждение. МСС е включил право на избор за някои краткосрочни лизинги и лизинги на малоценни активи, като това изключение може да бъде приложено само от лизингополучателите.

В допълнение, МСФО 16 изисква от лизингополучателите и лизингодателите да правят по-подробни оповестявания спрямо тези по МСС 17. Ръководството е в процес на оценяване на ефекта от прилагането на стандарта, но все още не може да представи количествена информация.

Промени в МСФО 4: Прилагане на МСФО 9 „Финансови инструменти“ с МСФО 4 „Застрахователни договори“ – приет от ЕС на 3 ноември 2017 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.);

Измененията обхващат опасенията, възникващи от въвеждането на новия стандарт за финансови инструменти, МСФО 9, преди въвеждането на МСФО 17 *Застрахователни договори*, който заменя МСФО 4.

Изменения на различни стандарти „Подобрения в МСФО (цикъл 2014-2016)“ - приет от ЕС на 7 февруари 2018 г. - подобрения в МСФО 12 (в сила за годишни периоди от 1 януари 2017 г.), МСФО 1 и МСС 28 (в сила за годишни периоди от 1 януари 2018 г.);

Промени в МСФО 2 “Плащане на базата на акции” - приет от ЕС на 26 февруари 2018 г. (в сила за годишни периоди от 1 януари 2018 г.);

Проектът за изменение на стандарта обединява три инициативи за изменения, касаещи плащане на база на акции при непазарни условия и отчитане на промяна в споразумение, при която се превръща от уреждано с плащане в уреждано с инструменти на собствения капитал.

Промени в МСС 40 „Инвестиционни имоти“ - Трансфери на инвестиционни имоти - приет от ЕС на 14 март 2018 г. (в сила за годишни периоди от 1 януари 2018 г.);

Тази промяна е свързана с предоставяне на допълнително пояснение относно условията и критериите, които допускат трансфер към и от категория „инвестиционни имоти“.

3.3. Стандарти и разяснения, издадени от СМСС, които все още не са приети от ЕС

Ръководството счита за подходящо да се оповести, че следните нови или ревизирани стандарти, нови разяснения и промени към съществуващи стандарти, които към отчетната дата са вече издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС), но все още не са одобрени за прилагане от ЕС и съответно, не са взети в предвид при изготвянето на този индивидуален финансов отчет. Датите на влизане в сила ще зависят от решенията за одобрение за прилагане на ЕС. Дружеството не очаква тези стандарти и разяснения да окажат съществено влияние върху финансовото състояние, резултатите от дейността и/или оповестяванията на Дружеството.

КРМСФО Разяснение 22 „Сделки с чуждестранна валута и авансови възнаграждения“ - (в сила за годишни периоди от 1 януари 2018 г.);

Това разяснение се отнася за отчитането на трансакции или части от трансакции в чуждестранна валута при получаването на авансови плащания, преди признаването на самия актив, разход или приход. В тези случаи предприятията отчитат актив по предплатени суми (предплащания по доставки на активи или услуги) или задължение по отсрочени приходи (получени аванси от клиенти по продажби) и те се третираат за немонетарни. При получаването на такива авансови плащания в чужда валута датата на трансакцията се използва за определяне на обменния курс, а ако има множество плащания - дата на трансакцията се определя за всяко отделно плащане.

Предприятията могат да прилагат измененията на изцяло ретроспективна база. Като алтернатива, Дружеството може да прилага разяснението за бъдещи периоди по отношение на всички активи, разходи и приходи, които са признати първоначално на или след:

- (i) началото на отчетния период, в който предприятието прилага разяснението за първи път, или
- (ii) началото на предходния отчетен период, представен като сравнителна информация в индивидуалния финансов отчет за отчетния период, в който Дружеството прилага разяснението за първи път.

Разяснението е в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г. По-ранното прилагане на разяснението е допустимо и трябва да бъде оповестено.

КРМСФО 23 „Несигурност, свързана с данъчни третираня на данъци върху дохода“ - (в сила за годишни периоди от 1 януари 2019 г.);

Дават се насоки за прилагане на изискванията за признаване и оценяване на МСС 12 Данъци върху дохода, когато съществува несигурност, свързана с данъчни третираня на данъци върху дохода (т.е. несигурност дали избраното от предприятието данъчно третиране ще бъде прието от данъчните власти съгласно данъчното законодателство).

Изменение в МСФО 9 „Финансови инструменти“ - Предплащания с негативна компенсация - (в сила за годишни периоди от 1 януари 2019 г.);

Променят се съществуващите изисквания на МСФО 9 по отношение на права за прекратяване, за да се позволи оценяване по амортизирана стойност (или, в зависимост от бизнес модела, по справедлива стойност в ДВД), дори в случай на плащане на негативна компенсация.

Изменение в МСС 28 „Инвестиции в асоциирани предприятия и в съвместно контролирани предприятия“ - Дългосрочни инвестиции в асоциирани предприятия или в съвместно контролирани предприятия - (в сила за годишни периоди от 1 януари 2019 г.);

Уточнява се, че предприятие прилага МСФО 9 при отчитане на дългосрочна инвестиция в асоциирано или в съвместно контролирано предприятие, която е част от нетната инвестиция в това асоциирано или съвместно контролирано предприятие и към която, обаче, не се прилага метода на собствения капитал.

Изменения на различни стандарти „Подобрения в МСФО (цикъл 2015-2017)“ - (в сила за годишни периоди от 1 януари 2019 г.);

МСФО 17 „Застрахователни договори“ - (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2021 г.);

През май 2017 г. СМСС публикува МСФО 17 *Застрахователни договори* (МСФО 17), изчерпателен нов счетоводен стандарт за застрахователни договори, обхващащ признаването и оценяването, представянето и оповестяването. След влизането му в сила, МСФО 17 ще замени МСФО 4 *Застрахователни договори* (МСФО 4), който беше публикуван през 2005 г. МСФО 17 се прилага към всички видове застрахователни договори (т.е. животозастраховане, общо застраховане, пряко застраховане и презастраховане), независимо от вида на предприятията, които ги издават, както и по отношение на определени гаранции и финансови инструменти с допълнителен, негарантиран доход (участие по преценка). Ще се прилагат малко на брой изключения от обхвата. Общата цел на МСФО 17 е да осигури счетоводен модел на застрахователните договори, който е по-полезен и последователен за застрахователите.

4. Счетоводна политика

4.1. Общи положения

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

Индивидуалният финансов 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.

Слева да се отбележи, че при изготвянето на представения индивидуален финансов отчет са използвани счетоводни оценки и допускания. Въпреки че те са базирани на информация, предоставена на ръководството към датата на изготвяне на индивидуалния финансов 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“ (ревидиран 2016 г.). 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. Приходи

Приходите се признават до степента, в която е вероятно икономически ползи да бъдат получени от Дружеството и сумата на прихода може да бъде надеждно оценена, независимо от това кога е получено плащането. Приходите се оценяват по справедливата стойност на полученото или дължимо възнаграждение на база на договорените условия на плащане, като се изключат отстъпки, работи и други данъци върху продажбите или мита.

Дружеството анализира договореностите си за продажби според специфични критерии, за да определи дали действа като принципал или като агент.

То е достигнало до заключение, че действа като принципал във всички такива договорености. Преди да бъде признат приход, следните специфични критерии за признаване трябва също да бъдат удовлетворени:

Продажби на електроенергия

Приход се признава в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за извършено снабдяване на клиенти с електрическа енергия, чиито съоръжения са присъединени към електропреносната мрежа – обществения доставчик, крайни потребители и търговци на пазара на електрическа енергия. Приходи от продажби се признават на база на показания за консумирана електрическа енергия, измерена със средства за търговско измерване на месечна база. Произведената електроенергия за периода се реализира по регулирани от КЕВР и свободно договорени с клиентите (търговци и потребители) цени. Електроенергията за собствени нужди за блокове 5 и 6 влиза в тяхната себестойност.

Предоставяне на услуги

Приходите от предоставяне на услуги се признават на база на стапа на завършеност на сделката към отчетната дата. Когато резултатът от сделката (договора) не може да бъде надеждно оценен, приходът се признава, само доколкото извършените разходи подлежат на възстановяване.

Приходи от лихви

Приходите от лихви се отчитат, като се използва методът на ефективния лихвен процент, представляващ процентът, който точно дисконтира очакваните бъдещи парични плащания за очаквания срок на финансовия инструмент или за по-кратък период, когато е уместно, до балансовата стойност на финансовия актив. Приходите от лихви се включват на ред „Финансови приходи“ в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход. В приходите от лихви се включват и приходи от лихви по просрочени вземания.

Приходи от дивиденди

Приходите от дивиденди се признават, когато се установи правото за тяхното получаване.

Приходи от правителствени дарения

Правителствени дарения, свързани с придобиване на нетекущи активи, се показват първоначално в индивидуалния отчет за финансовото състояние като отсрочено финансиране, когато има достатъчна сигурност, че ще бъдат получени и че Дружеството ще е в състояние да изпълни всички свързани с тях изисквания. Приходите от финансираня за дълготрайни активи се признават в печалбата или загубата за периода на систематична база в рамките на полезния живот на съответния актив.

Правителствени дарения за финансиране на текущата дейност се признават на систематична база в печалбата или загубата през периодите, в които са извършени съответните разходи, които следва да бъдат компенсирани с получените дарения.

4.5. 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 „Наредбата за образуване и прилагане 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 съгласно Наредбата за ценообразуване на ел. енергия и Закона за енергетиката.

Разходи за разполагаема мощност

Себестойността на разполагаемата мощност се формира от условно-постоянните разходи за основната дейност, които включват:

- разходи за материали, различни от ядреното гориво, реагенти и дизелово гориво;
- разходи за външни услуги;
- разходи за заплати и осигуровки;
- разходи за амортизации;
- други разходи, без разходите за фондове „ИЕЯС“, „РАО“ и „СЕС“;
- разходи за собствен транспорт;
- разпределени непреки разходи на база приемо-предавателни протоколи за извършената работа от другите спомагателни дейности.

Разходи за производство и пренос на топлоенергия

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

За дейност „Производство и пренос на топлоенергия“:

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

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

Разходи за спомагателни и допълнителни дейности

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

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

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

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

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

4.6. 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”.

4.7. 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, която е анализирана в пояснение 16.

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.

4.8. 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 полезност при вътрешна за Дружеството употреба;
- способност за оценяване на разходите по време на развитие на актива.

Научноизследователска дейност

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

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

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

Развойна дейност

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

разходи за развойна дейност се оценяват по цена на придобиване, намалена с натрупаната амортизация и загубите от обезценки.

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

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

4.9. 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 единични активи, както следва:

№	Клас ИМС	Модел за последваща оценка
1	Земни	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 преценена 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 преценка, 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.

4.10. Инвестиционни имоти

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;
- на стойността му може да се направи надеждна оценка.

Инвестиционните имоти първоначално се признават по цена на придобиване. Тази цена зависи от начина на придобиването му.

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.

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.

Печалбите или загубите, възникнали от изваждането от употреба на инвестиционен имот, се определят като разлика между нетните постъпления от освобождаването и балансовата стойност на имота и се признават в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (освен ако МСС 17 не изисква друго за продажба при обратен лизинг).

4.11. 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.

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

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

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

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

Загубите от обезценка на единица, генерираща парични потоци, се посочват в намаление на балансовата сума на активите от тази единица. За всички активи на Дружеството ръководството

преценява последващо дали съществуват индикации за това, че загубата от обезценка, призната в предходни години, може вече да не съществува или да е намалена. Обезценка, призната в предходен период, се възстановява, ако възстановимата стойност на единицата, генерираща парични потоци, надвишава нейната балансова стойност.

4.13. Отчитане на лизингови договори – дружеството като лизингодателя

Лизингодателите представят в своите отчети за финансовото състояние активите, които са обект на оперативен лизинг, в съответствие с тяхното естество.

Наемният доход от договори за оперативен лизинг се признава като доход по линейния метод за срока на лизинговия договор, освен ако друга системна база отразява по-точно времеви модел, при което използване е намалена извлечената полза от наетия актив. Началните преки разходи, извършени от лизингодателя във връзка с договарянето и уреждането на оперативен лизинг, се прибавят към балансовата стойност на наетия актив и се признават като разход през целия срок на лизинговия договор на същата база както дохода от лизинг.

Лизингодателят трябва да признае общата сума на разходите за стимули по лизинговия договор, предоставени от лизингодателя като намаление на дохода от наем през срока на лизинга на линейна база, освен ако друга системна база не е представителна за разпределението във времето, през което ползата от лизинговия актив намалява.

4.14. Финансови инструменти

Финансовите активи и пасиви се признават, когато Дружеството стане страна по договорни споразумения, включващи финансови инструменти.

Финансов актив се отписва, когато се загуби контрол върху договорните права, които съставляват финансовия актив, т.е. когато са изтекли правата за получаване на парични потоци или е прехвърлена значимата част от рисковете и изгодите от собствеността.

Финансов пасив се отписва при неговото погасяване, изплащане, при анулиране на сделката или при изтичане на давностния срок.

При първоначално признаване на финансов актив и финансов пасив Дружеството ги оценява по справедлива стойност плюс разходите по транзакцията с изключение на финансовите активи и пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, които се признават първоначално по справедлива стойност.

Финансовите активи се признават на датата на сделката.

Финансовите активи и финансовите пасиви се оценяват последващо, както е посочено по-долу.

4.14.1. Финансови активи

С цел последващо оценяване на финансовите активи, с изключение на хеджиращите инструменти, те се класифицират в следните категории:

- кредити и вземания;
- финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата;
- инвестиции, държани до падеж;
- финансови активи на разположение за продажба.

Финансовите активи се разпределят към отделните категории в зависимост от целта, с която са придобити. Категорията на даден финансов инструмент определя метода му на оценяване и дали приходите и разходите се отразяват в печалбата или загубата или в другия всеобхватен доход на Дружеството. Всички финансови активи с изключение на тези, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, подлежат на тест за обезценка към датата на индивидуалния финансов отчет. Финансовите активи се обезценяват, когато съществуват обективни доказателства за това. Прилагат се различни критерии за определяне на загубата от обезценка в зависимост от категорията на финансовите активи, както е описано по-долу.

Всички приходи и разходи, свързани с притежаването на финансови инструменти, се отразяват в печалбата или загубата при получаването им, независимо от това как се оценява балансовата стойност на финансовия актив, за който се отнасят, и се представят в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на редове „Финансови разходи“ или „Финансови приходи“, с изключение на загубата от обезценка на търговски и други вземания, която се представя на ред „Други разходи“.

Дружеството притежава финансови активи от следните категории:

Кредити и вземания

Кредити и вземания, възникнали първоначално в Дружеството, са недеривативни финансови инструменти с фиксирани плащания, които не се търгуват на активен пазар. Кредитите и вземанията последващо се оценяват по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва, намалена с размера на обезценката. Всяка промяна в стойността им се отразява в печалбата или загубата за текущия период. Парите и паричните еквиваленти, търговските и по-голямата част от другите вземания на Дружеството спадат към тази категория финансови инструменти. Дисконтиране не се извършва, когато ефектът от него е незначителен.

Значими вземания се тестват за обезценка по отделно, когато са просрочени към датата на индивидуалния финансов отчет или когато съществуват обективни доказателства, че контрагентът няма да изпълни задълженията си. Доказателствата за обезценка могат да включват индикации, че длъжници или група от длъжници изпитват сериозни финансови затруднения или са в неизпълнение или просрочие при изплащането на лихви или главници, или е вероятно да обявят неплатежоспособност/свърхзадължнялост или да предприемат финансова реорганизация, или когато наблюдавани данни индикират измеримо намаление в очакваните бъдещи парични потоци, като например промени в просрочието или икономически условия, които са свързани с неизпълнения от страна на длъжниците. Загубата от обезценка на търговски и други вземания се представя в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Други разходи“.

Когато наличната информация за определяне на сумата на обезценката е ограничена, тогава преценката за обезценка се обосновава с исторически данни от опита на Дружеството, свързан с търговските взаимоотношения с подобни длъжници или друга надеждна база за преценка.

Степента на обезценка се определя по метода на възрастовия анализ на вземанията и е съобразена с броя на дните в просрочие (с изключение на общата партида от продажби на топлоенергия на физически лица).

Степента на обезценка на вземанията от продажби на топлоенергия от физически лица се извършва на база среден процент на събираемост за предходните пет години.

Финансови активи на разположение за продажба

Финансови активи на разположение за продажба са недеривативни финансови активи, които са определени като финансови активи на разположение за продажба или не спадат към нито една от останалите категории финансови активи. Финансовите активи от тази категория последващо се оценяват по справедлива стойност с изключение на тези, за които няма котировки на пазарната цена на активен пазар и чиято справедлива стойност не може да бъде надеждно определена. Последните се оценяват по амортизирана стойност по метода на ефективния лихвен процент или по себестойност, в случай че нямат фиксиран падеж. Промените в справедливата им стойност се отразяват в другия всеобхватен доход и се представят в съответния резерв в индивидуалния отчет за промените в собствения капитал, нетно от данъци, с изключение на загубите от обезценка и валутни курсови разлики на парични активи, които се признават в печалбата или загубата. Когато финансов актив на разположение за продажба бъде продаден или обезценен, натрупаните печалби и загуби, признати в другия всеобхватен доход, се рекласифицират от собствения капитал в печалбата или загубата за отчетния период и се представят като рекласифицираща корекция в другия всеобхватен доход. Лихви, изчислени по метода на ефективната лихва, и дивиденди се признават в печалбата или загубата като „Финансови приходи“. Възстановяване на загуби от обезценка се признава в другия всеобхватен доход с изключение на дълговите финансови инструменти, при които възстановяването се признава в печалбата или загубата, само ако

възстановяването може обективно да бъде свързано със събитие, настъпило след момента на признаване на обезценката.

4.15. Финансови пасиви

Финансовите пасиви на Дружеството включват банкови заеми, търговски и други задължения.

Финансовите пасиви се признават, когато съществува договорно задължение за плащане на парични суми или друг финансов актив на друго предприятие или договорно задължение за размяна на финансови инструменти с друго предприятие при потенциално неблагоприятни условия. Всички разходи, свързани с лихви и промени в справедливата стойност на финансови инструменти, ако има такива, се признават в печалбата или загубата на ред „Финансови разходи“ или „Финансови приходи“.

Финансовите пасиви се оценяват последващо по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва, с изключение на финансови инструменти, държани за търгуване или определени за оценяване по справедлива стойност в печалбата или загубата, които се оценяват по справедлива стойност с отчитане на промените в печалбата или загубата.

Банковите заеми са взети с цел дългосрочно подпомагане на дейността на Дружеството. Те са отразени в индивидуалния отчет за финансовото състояние на Дружеството, нетно от разходите по получаването на заемите. Финансови разходи като премия, платима при уреждане на дълга или обратното му изкупуване, и преки разходи по сделката се отнасят в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на принципа на начислението, като се използва методът на ефективния лихвен процент, и се прибавят към преносната стойност на финансовия пасив до степента, в която те не се уреждат към края на периода, в който са възникнали.

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 акционерите, се признават, когато те са одобрени с решение на Единоличния собственик.

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 предходни отчетни периоди, които не са платени към датата на индивидуалния финансов отчет. Текущият данък е дължим върху облагаемия доход, който се различава от печалбата или загубата във финансовите отчети. Изчисляването на текущия данък е базирано на данъчните ставки и на данъчните закони, които са в сила към края на отчетния период.

Отсрочените данъци се изчисляват по пасивния метод за всички временни разлики между балансовата стойност на активите и пасивите и тяхната данъчна основа. Отсрочен данък не се признава 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 4.24.7.

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

4.20. 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 съответстващия ѝ отсрочен данъчен пасив.

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

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

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

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

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

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 служителът 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 труда, както следва:

Съгласно чл. 222, ал. 3 от КТ, след като служителът 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 служителът е работил в Дружеството не по малко от 10 /десет/ години и който е получил в рамките на КТД уведомление по чл.45, че е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст при условията на чл.68 или чл.69б от КСО, освен обезщетението по чл.222, ал.3 от КТ, придобива право и на допълнително обезщетение.

Съгласно чл. 44 от Колективния трудов договор при прекратяване на трудовото правоотношение на основание чл. 325, ал.1, т. 9 и чл. 327, ал.1, т. 1 от Кодекса на труда и при условие, че през последните 5 години не е получавал обезщетение на това основание, работникът или служителът има право на обезщетение по чл. 222, ал. 2 от Кодекса на труда в размер на brutното му трудово възнаграждение, ако има трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, преди освобождаването си:

- от 5 до 10 години трудов стаж – в размер на 8 брутни работни заплати;
- от 10 до 15 години трудов стаж – в размер на 10 брутни работни заплати;
- от 15 до 20 години трудов стаж – в размер на 12 брутни работни заплати;
- от 20 до 25 години трудов стаж – в размер на 14 брутни работни заплати;
- от 25 до 30 години трудов стаж – в размер на 16 брутни работни заплати;
- над 30 години трудов стаж – в размер на 18 брутни работни заплати.

Съгласно чл.46, ал. 1 от Колективния трудов договор работник или служител има право на допълнително обезщетение към обезщетенията по чл.222, ал. 3 от Кодекса на труда. Обезщетението се определя от брой години от първа категория труд се умножат с 1.66 плюс брой години от втора категория труд се умножат с 1.25 плюс брой години от 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 книжки, 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, ако през последните 5 години трудов стаж не е получил обезщетение на същото основание и има трудов стаж в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД преди освобождаването си.

Акционерските 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. Финансирания (правителствени дарения)

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 изплати 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.

4.23. Провизии, условни пасиви и условни активи

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

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

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

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

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

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

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

4.24.1. Полезен живот на амортизируеми активи

Финансовото отчитане на имотите, машините и съоръженията, и нематериалните активи включва използването на приблизителни оценки за техните очаквани полезни животи и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството на Дружеството. Към 31 декември 2017г. 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 4.9, а на нематериалните активи – в пояснение 4.8.

4.24.2. 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 желаелци страни в края на отчетния период.

Дружеството отчита последващо основни групи имоти, машини и съоръжения и инвестиционни имоти по преоценена стойност, 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 „Имоти, машини и съоръжения“ и пояснение 7 „Инвестиционни имоти“.

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.

4.24.3. 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 2017 г. в размер на 58,762 хил. лв. (31 декември 2016 г.: 60,320 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.

4.24.4. 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 2017 г. задълженията на Дружеството за доходи на персонала при пенсиониране, признати в индивидуалния отчет за финансовото състояние, са в размер на 58,085 хил. лв. (31 декември 2016 г.: 50,700 хил. лв.). Допълнителна информация за задълженията за доходи на персонала при пенсиониране е представена в пояснение 21.

4.24.5. 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 2017 г. (2016 г. - също).

4.24.6. Обезценка на кредити и вземания

Дружеството използва корективна сметка за отчитане на обезценка на трудносъбираеми и несъбираеми вземания от клиенти. Ръководството преценява адекватността на тази обезценка на база на възрастов анализ на вземанията, исторически опит за нивото на отписване на несъбираеми вземания, както и анализ на платежоспособността на съответния клиент, промени в договорените условия на плащане и др. Ако финансовото състояние и резултатите от дейността на клиентите се влошат (над очакваното), стойността на вземанията, които трябва да бъдат отписани през следващи отчетни периоди, може да бъде по-голяма от очакваната към отчетната дата. Към 31 декември 2017 г. най-добрата преценка на ръководството за необходимата обезценка на вземанията възлиза на 7,329 хил. лв. (31 декември 2016 г.: 13,122 хил. лв.). Допълнителна информация е предоставена в пояснение 14.

4.24.7. 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.

4.24.8. 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 2017 година е осъществено едно извозване за Русия на 8 контейнера, съдържащи 232 касети ОЯГ от ВВЕР-440. На 08.02.2018 г. е проведено заседание на Експертен технически съвет, на което са разгледани техническите, икономическите и правни аспекти на възможността АЕЦ „Козлодуй“ да осъществи извозвания на отработено ядрено гориво от ВВЕР-440 и ВВЕР-1000 в Русия през 2018 г. и следващите години. Съгласно взетото решение през 2018 г. не се предвижда осъществяване на извозване на ОЯГ от ВВЕР-440 и ВВЕР-1000 от „АЕЦ Козлодуй“ към Русия. На заседанието е взето решение за стартиране на дейности по проучване на възможността за транспорт на отработено ядрено гориво от ВВЕР-1000.

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 набране 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, финансирания от външни източници за изграждане на хранилище за сухо съхранение на отработеното ядрено гориво (ОЯГ), за покриване на разходи за заплати и осигуровки на персонала от трети и четвърти блок и други финансираня;

- Извършено е безвъзмездно предаване на активите от първи и втори блок през декември 2008 г. съгласно Решение № 839 на Министерски съвет от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД на ДП „РАО“, гр. София с предмет на дейност „извеждане от експлоатация“. С Решение на МС № 1038 от 19 декември 2012 г. блокове 3 и 4 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са обявени като съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци и е определено предоставянето им за управление на ДП „РАО“. На 01.03.2013 г. имуществото, принадлежащо към 3 и 4 блок, заедно със съответния персонал са прехвърлени на ДП „РАО“.

Съгласно нормативните изисквания, когато реализацията на проекта за извеждане от експлоатация се окаже по-скъпа от одобрените от Управителния съвет на фонд „ИЕЯС“ оценки, необходимите допълнителни разходи са за сметка на лицето, което последно е експлоатирано ядреното

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Индивидуален финансов отчет
31 декември 2017 г.

съоръжение (в случая АЕЦ Козлодуй). Тъй като към датата на одобряване на индивидуалния финансов отчет няма ясна национална стратегия за извеждането на ядрени съоръжения от експлоатация и не е направена оценка на прогнозните разходи за проекта от страна на фонда „ИЕЯС“, Дружеството не може надеждно да оцени задължението и не е признало провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 31 декември 2017 г. и 31 декември 2016 г.

5. Имоти, машини и съоръжения

	Земни и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност						
Сaldo към 1.1.2017г.	501 304	2 246 708	8 175	65 766	239 477	3 061 430
Придобити	1 627	69 762	1 495	1 181	215 886	289 951
Отписани	-	(10 626)	(14)	(277)	(202 025)	(212 942)
Сaldo към 31.12.2017г.	502 931	2 305 844	9 656	66 670	253 338	3 138 439
Амортизация						
Сaldo към 1.1.2017г.	(18 923)	(239 954)	(1 685)	(40 954)	-	(301 516)
Начислена	(13 163)	(171 877)	(1 104)	(3 761)	-	(189 905)
Отписана	-	10 305	9	271	-	10 585
Сaldo към 31.12.2017г.	(32 086)	(401 526)	(2 780)	(44 444)	-	(480 836)
Балансова стойност към 31 декември 2017г.	470 845	1 904 318	6 876	22 226	253 338	2 657 603

	Земни и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност						
Сaldo към 1.1.2016г.	455 040	2 031 412	7 408	65 814	402 215	2 961 889
Придобити	46 286	216 324	781	154	270 702	534 247
Отписани	-	(1 028)	(14)	(202)	(433 440)	(434 684)
Обезценка призната в капитала	(22)	-	-	-	-	(22)
Сaldo към 31.12.2016г.	501 304	2 246 708	8 175	65 766	239 477	3 061 430
Амортизация						
Сaldo към 1.1.2016г.	(6 115)	(80 847)	(620)	(37 427)	-	(125 009)
Начислена	(12 808)	(159 889)	(1 073)	(3 727)	-	(177 497)
Отписана	-	782	8	200	-	990
Сaldo към 31.12.2016г.	(18 923)	(239 954)	(1 685)	(40 954)	-	(301 516)
Балансова стойност към 31 декември 2016г.	482 381	2 006 754	6 490	24 812	239 477	2 759 914

Преглед за преоценка

Съгласно счетоводната политика на Дружеството имоти, машини и съоръжения се преоценяват на 3 години или на по-кратки срокове ако има индикации, че тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност. Към 30 юни 2015г. беше извършена преоценка на имоти, машини и съоръжения. Към 31 декември 2017г. Дружеството е прегледало имоти, машини и съоръжения за индикации дали тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност. Прегледани са сроковете и начинът на използване на активите в Дружеството към 31 декември 2017г. В резултат на този преглед не бяха установени индикации, че балансовата стойност на имотите, машините и съоръженията значително се различава от справедливата им стойност към 31 декември 2017г., поради което не е необходимо извършване на преоценка на имоти, машини и съоръжения към тази дата.

Преглед за обезценка

Към 31 декември 2017 г. са изготвени тестове за обезценка, които не показват индикации за извършване на такава (31 декември 2016: също). На база на извършения преглед не са установени

надакциите за това, че балансовата стойност на имоти, машини и съоръжения надвишава тяхната възстановима стойност.

Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи

Към 31 декември 2017 г. разходите за придобиване на дълготрайни материални активи са в размер на 253,338 хил.лв. и са свързани основно с:

- Мероприятия по удължаване експлоатационния живот на 5-ти и 6-ти Енергоблокове;
- Проекти за подобряване на ефективността на производството в Дружеството.

Към 31 декември 2017 г. предоставените аванси за придобиване на дълготрайни активи са в размер на 1,004 хил. лв. (31 декември 2016 г.: 1,049 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 1.1.2017г.	47 578	4 266	14 041	69 743	135 628
Придобити	5 646	312	777	-	6 735
Отписани	-	(300)	(503)	-	(803)
Сaldo към 31.12.2017г.	53 224	4 278	14 315	69 743	141 560
Амортизация					
Сaldo към 1.12.2017г.	(45 822)	(2 480)	(11 675)	(69 743)	(129 720)
Начислена	(540)	(254)	(679)	-	(1 473)
Отписана	-	300	503	-	803
Сaldo към 31.12.2017г.	(46 362)	(2 434)	(11 851)	(69 743)	(130 390)
Балансова стойност към 31 декември 2017г.	6 862	1 844	2 464	-	11 170
	Продукти от развойна дейност	Патенти и лицензи	Софтуер	Други	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност					
Сaldo към 1.1.2016г.	47 578	2 976	13 677	69 743	133 974
Придобити	-	1 309	372	131	1 812
Отписани	-	(19)	(8)	(131)	(158)
Сaldo към 31.12.2016г.	47 578	4 266	14 041	69 743	135 628
Амортизация					
Сaldo към 1.1.2016г.	(45 284)	(2 331)	(11 043)	(69 743)	(128 401)
Начислена	(538)	(167)	(639)	-	(1 344)
Отписана	-	18	7	-	25
Сaldo към 31.12.2016г.	(45 822)	(2 480)	(11 675)	(69 743)	(129 720)
Балансова стойност към 31 декември 2016г.	1 756	1 786	2 366	-	5 908

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 2017 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:

	<u>31 декември 2017 г.</u>	<u>31 декември 2016 г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
В началото на годината	4 059	3 034
Увеличение от оценка по справедлива стойност	36	1 025
В края на годината	<u>4 095</u>	<u>4 059</u>

Оценка по справедлива стойност

Към 31 декември 2017г. 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 повторяема 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 за 2017 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;

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Индивидуален финансов отчет
 31 декември 2017 г.

Оперативен лизинг като наемодател

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 2017 г.	31 декември 2016 г.
	хиля. лв.	хиля. лв.
До 1 година	285	285
От 1 до 5 години	1 141	1 141
Над 5 години	760	1 045
	<u>2 186</u>	<u>2 471</u>

8. Инвестиции в дъщерни предприятия

Дружеството има следните инвестиции в дъщерни предприятия:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	Основна дейност	31 декември 2017г.		31 декември 2016г.	
			хиля. лв.	%	хиля. лв.	%
„АЕЦ Козлодуй Нови мощности“ ЕАД	България	Изграждане на енергийни блокове	14 000	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
			<u>15 161</u>		<u>15 161</u>	

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

Дружеството притежава 100% от капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“, гр. Козлодуй, състоящ се от 1,400,000 бр. обикновени поименни акции с номинал 10 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 хиля. лв. като първоначално са придобити при учредяването 41 дяла за 4 хиля. лв., а през 2001 г. са закупени допълнително 30 дяла за 75 хиля. 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 2017 г. „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД разпределя дивидент в размер на 777 хиля.лв., а „Интерприборсервиз“ ООД в размер на 56 хиля. лв. През 2016 г. дъщерните дружества не са разпределяли дивиденди.

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

9. Нетекущи търговски и други вземания

	<u>31 декември 2017г.</u>	<u>31 декември 2016г.</u>
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания	5 123	-
Финансови активи	<u>5 123</u>	<u>-</u>
Нетекущи търговски и други вземания	<u><u>5 123</u></u>	<u><u>-</u></u>

В сила от 28 декември 2017 г. е сключено споразумение с „Аркадия Сървис“ АД за разсрочване на просрочени вземания за продадена електрическа енергия в размер на 7,821 хил. лв., при договорена годишна лихва от 10%. Крайният срок за погасяване на задълженията по сключеното споразумение е 30 юни 2019 г. Вземанията са обезпечени със залог на движими вещи и на настоящи и бъдещи вземания.

В сила от 28 декември 2017 г. е сключено споразумение с „Енергийна Финансова Група“ АД за разсрочване на просрочени вземания за продадена електрическа енергия в размер на 6,813 хил. лв., при договорена годишна лихва от 10%. Крайният срок за погасяване на задълженията по сключеното споразумение е 30 юни 2019 г. . Вземанията са обезпечени със залог на движими вещи и на настоящи и бъдещи вземания.

10. Финансови активи на разположение за продажба

Дружеството има участие в размер на 1.12% (50,400 броя акции) от капитала на Застрахователно акционерно дружество „Енергия“ (ЗАД „Енергия“), гр. София, учредено в България. Мажоритарен собственик на ЗАД „Енергия“ е „Алианс България Холдинг“ АД. Балансовата стойност на финансовите активи на разположение за продажба е представена, както следва:

	<u>31 декември 2017г.</u>	<u>31 декември 2016г.</u>
	хил. лв.	хил. лв.
Участие в ЗАД „Енергия“	232	232
Балансова стойност	<u>232</u>	<u>232</u>

Акциите на ЗАД „Енергия“ не се котират на активен пазар и тяхната справедлива стойност не може да бъде определена надеждно. Поради тази причина горепосочената инвестиция е оценена по себестойност.

През 2017 г. Дружеството е получило дивидент от ЗАД „Енергия“ в размер на 251 хил. лв. (2016 г.: 302 хил. лв.).

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)	1.1.2017	Признати в ДВД	Признати в печалбата или загубата	31.12.2017
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	(154 463)	-	-	(154 463)
Имоти, машини и съоръжения – амортизационни	(40 849)	-	7 260	(33 589)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	465	-	-	465
Инвестиционни имоти - преоценка	(103)	-	(3)	(106)
Текущи активи				
Материални запаси - обезценка	1 062	-	(11)	1 051
Търговски и други вземания - обезценка	1 312	-	(579)	733
Нетекущи пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	5 070	508	231	5 809
Текущи пасиви				
Провизии	2 994	-	(2 927)	67
Неизползвани отпуски на персонала	1 454	-	367	1 821
Начислени бонуси на персонала	564	-	90	654
	(182 494)	508	4 428	(177 558)
Отсрочени данъчни активи	12 921			10 600
Отсрочени данъчни пасиви	(195 415)			(188 158)
Признати като:				
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	(182 494)			(177 558)

Отсрочените данъци за сравнителния период 2016 г. могат да бъдат обобщени, както следва:

Отсрочени данъчни активи / (пасиви)	1.1.2016	Признати в ДВД	Признати в печалбата или загубата	31.12.2016
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	(154 465)	2	-	(154 463)
Имоти, машини и съоръжения – амортизационни	(45 685)	-	4 836	(40 849)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	465	-	-	465
Инвестиционни имоти - преоценка	-	-	(103)	(103)
Текущи активи				
Материални запаси - обезценка	1 118	-	(56)	1 062
Търговски и други вземания - обезценка	969	-	343	1 312
Нетекущи пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	3 976	1 182	(88)	5 070
Текущи пасиви				
Провизия за отработено ядрено гориво	2 994	-	-	2 994
Неизползвани отпуски на персонала	1 284	-	170	1 454
Начислени бонуси на персонала	253	-	311	564
	(189 091)	1 184	5 413	(182 494)
Отсрочени данъчни активи	11 059			12 921
Отсрочени данъчни пасиви	(200 150)			(195 415)
Признати като:				
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	(189 091)			(182 494)

12. Ядрено гориво

	Гориво заредено в реакторите	Свежо ядрено гориво	Общо
	хила. лв.	хила. лв.	хила. лв.
Към 1 януари 2016 г.	82 478	153 423	235 901
Закупено гориво през годината	-	133 766	133 766
Трансфери	134 587	(134 587)	-
Изразходвано гориво през годината	(144 857)	-	(144 857)
Към 31 декември 2016 г.	72 208	152 602	224 810
Закупено гориво през годината	-	140 774	140 774
Трансфери	133 370	(133 370)	-
Изразходвано гориво през годината	(130 141)	-	(130 141)
Към 31 декември 2017 г.	75 437	160 006	235 443

13. Материални запаси

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

	31 декември 2017г.	31 декември 2016г.
	хила. лв.	хила. лв.
Резервни части	49 697	50 469
Горива	2 973	3 010
Метали	1 053	1 061
Оборудване	595	619
Реагенти	342	312
Други материали	3 989	4 746
Общо материали	58 649	60 217
Стокни	113	103
Общо материални запаси	58 762	60 320

Към 31 декември 2017 г. е направена обезценка на залежалите материални запаси на база на доклад от независим лицензиран оценител в размер на 591 хиляди лева и е възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 27 хиляди лева. Към 31 декември 2016 г. е направена обезценка на залежалите материални запаси на база на доклад от независим лицензиран оценител в размер на 10 хиляди лева и е възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 13 хиляди лева.

Материални запаси не са предоставяни като обезпечение на задължения.

14. Търговски и други вземания

	31 декември 2017г.	31 декември 2016г.
	хила. лв.	хила. лв.
Търговски вземания	32 696	49 634
Обезценка на търговски вземания	(1 075)	(668)
Съдебни и присъдени вземания	2 660	8 283
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(2 201)	(8 208)
Вземане от КТБ (н), нетно от обезценка	501	501
Други вземания	58	330
Обезценка на други вземания	(17)	(210)
Финансови активи	32 622	49 662
Аванси	4 271	7 818
Предплатени разходи	479	503
Нефинансови активи	4 750	8 321
Търговски и други вземания	37 372	57 983

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Индивидуален финансов отчет
 31 декември 2017 г.

Всички вземания са краткосрочни, с изключение на оповестените в пояснение 9. Нетната балансова стойност на търговските и други вземания се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

Към 31 декември 2017г. Дружеството има вземания от Корпоративна Търговска Банка АД в несъстоятелност в размер на 4 537 хил. лв. С решение № 664/22.04.2015 г. на Софийски градски съд, Корпоративна търговска банка АД (КТБ АД) е обявена в несъстоятелност. От предявените от Дружеството за включване в списъка на кредиторите вземания в размер на 4,537 хил.лв. са приети изцяло от синдиците на КТБ (н).

През 2017 г. в Търговския регистър е публикувана справка от частична сметка за разпределение на наличните суми между кредиторите на банката от синдиците на КТБ (н). Съобразно разпределението на синдиците на АЕЦ Козлодуй ЕАД следва да му бъде възстановена сума в размер на 501 хил. лв. Въз основа на тази информация и решения на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД по Протокол № 18-2017/20.02.2017г. и Протокол № 21-2017/07.03.2017г. към 31 декември 2016г. е извършена обезценка на вземанията от КТБ (н) до размера на определената от синдиците сума за възстановяване, а именно 4,036 хил. лв.

Всички търговски и други вземания към 31 декември 2017г. са прегледани относно индикации за обезценка. Някои търговски и други вземания са били обезценени и съответната обезценка в размер на 471 хил. лв. (31 декември 2016 г.: 3,739 хил. лв.) е била призната в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Други разходи“.

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

	31 декември 2017г.	31 декември 2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо към 1 януари	9 086	8 787
Загуба от обезценка	471	610
Възстановяване на загуба от обезценка	(6 264)	(311)
Салдо към 31 декември	3 293	9 086

Анализ на възрастовата структура на търговски и други вземания е представен в пояснение 35.2.

В стойността на предплатените разходи са включени разходи за застраховки (428 хил. лв.), абонаменти (34 хил. лв.) и други (17 хил. лв.), отнасящи се за 2018г.

15. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват следните елементи:

	31 декември 2017г.	31 декември 2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
Парични средства в банки и в брой в:		
- български лева	175 927	65 877
- евро	2 108	10 080
- щатски долари	174	57
- британски лири	1	1
- канадски долари	-	2
- швейцарски франкове	1	1
Пари и парични еквиваленти	178 211	76 018

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

Равнение между началните и крайните салда в индивидуалния отчет за финансовото състояние към 31 декември 2017г. на пасивите, възникващи от финансови дейности

Пасиви, възникващи от финансови дейности	На 1 януари	Парични потоци от финансова дейност		Промени с непаричен характер - безналични			На 31 декември
		Постъпления	Плащания	Придобити (увеличения)	Ефект от промени на валутните курсове	Други промени	
Дългосрочни банкови заемс	149 272	-	(45 118)	2 034	-	-	106 188
Общо пасиви от финансови дейности:	149 272	-	(45 118)	2 034	-	-	106 188

16. Активи, разпределени към собственика през 2013 г. и преустановени дейности

На 19 декември 2012 г. е взето Решение № 1138 на Министерския съвет за обявяването на блокове 3 и 4 на АЕЦ „Козлодуй“ за съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци, които подлежат на извеждане от експлоатация, за обявяването им заедно с необходимото имущество за частна държавна собственост и прехвърлянето им към Държавно предприятие „Радиоактивни отпадъци“ чрез едновременно намаляване и увеличаване на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в размер на 25,411 хил. лв.

През 2013 г. е извършено прехвърляне на активите и персонала, отнасящи се до блок 3 и 4, на ДП „РАО“ съгласно подписани двустранни приемо-предавателни протоколи.

Приходи и разходи, отнасящи се до блокове 3 и 4, са елиминирани от печалбата от продължаващи дейности на Дружеството за 2017 г. и 2016 г. и са представени на отделен ред „Печалба за годината от преустановени дейности“ в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

	<u>31 декември 2017г.</u>	<u>31 декември 2016г.</u>
Печалба от преустановени дейности	(202)	-
Печалба за годината от преустановени дейности	<u>(202)</u>	<u>-</u>

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 2017 година е осъществено едно извозване за Русия на 8 контейнера, съдържащи 232 касети ОЯГ от ВВЕР-440. На 08.02.2018 г. е проведено заседание на Експертен технически съвет, на което са разгледани техническите, икономическите и правни аспекти на възможността АЕЦ „Козлодуй“ да осъществи извозвания на отработено ядрено гориво от ВВЕР-440 и ВВЕР-1000 в Русия през 2018 г. и следващите години. Съгласно взетото решение през 2018 г. не се предвижда осъществяване на извозване на ОЯГ от ВВЕР-440 и ВВЕР-1000 от „АЕЦ Козлодуй“ към Русия. На заседанието е взето решение за стартиране на дейности по проучване на възможността за транспорт на отработено ядрено гориво от ВВЕР-1000.

Паричните потоци, генерирани от групата за освобождаване, могат да бъдат представени, както следва:

	<u>31 декември 2017г.</u>	<u>31 декември 2016г.</u>
	хил. лв.	хил. лв.
Оперативна дейност		
Плащания към доставчици	(9 517)	-
Нетен паричен поток от преустановена дейност	<u>(9 517)</u>	<u>-</u>

17. Собствен капитал

17.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството се състои от 23,616,526 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:

	<u>31 декември 2017г.</u>	<u>31 декември 2016г.</u>
	<u>Брой акции</u>	<u>Брой акции</u>
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на годината	23 616 526	19 649 286
Емисия на акции	841 963	3 967 240
Брой издадени и напълно платени акции	<u>24 458 489</u>	<u>23 616 526</u>
Общ брой акции, оторизирани на 31 декември	<u>24 458 489</u>	<u>23 616 526</u>

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.

	<u>Законови резерви</u>
	<u>хил. лв.</u>
Салдо към 1 януари 2016 г.	16 561
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределената печалба	3 088
Салдо към 31 декември 2016 г.	<u>19 649</u>
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределената печалба	136
Салдо към 31 декември 2017 г.	<u>19 785</u>

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.

	<u>Преоценъчен резерв на нефинансови активи</u>
	<u>хил. лв.</u>
Салдо към 1 януари 2016 г.	1 385 905
Преоценка на нефинансови активи, нетно от данъци	(20)
Прехвърляне в неразпределена печалба при отписване на активи	(294)
Салдо към 31 декември 2016 г.	<u>1 385 591</u>
Прехвърляне в неразпределена печалба при отписване на активи	(1 346)
Салдо към 31 декември 2017 г.	<u>1 384 245</u>

17.4. Други резерви

Другите резерви в размер на 984,126 хил. лв. (31 декември 2016 г.: 984,126 хил. лв.) са формирани в резултат на разпределение на печалбата от минали години. Те могат да се използват за изплащане на дивиденди, покриване на загуби и други цели по решение на Едноличния акционер.

17.5. Деклариращи и платени дивиденди

Съгласно Протокол № 38-2017/10 май 2017 г. на Съвета на директорите на „БЕХ“ ЕАД и съгласно Разпореждане № 2 на Министерски съвет на РБ е прието разпределение на печалбата за 2017 г. за дивидент в размер на 611 хил. лв. Дивидентът на една акция е 0.02 лв. (2016 г.: 1,68 лв.).

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

Съгласно т.4 от Разпореждане № 2 на Министерски съвет от 9 март 2018 г. за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества с държавно участие в капитала, Дружеството следва да плати дивидент за държавата от печалбата след данъчно облагане за 2017 г. в размер на 50%, след приспадане на отчисленията за фонд “Резервен”, когато този фонд не е попълнен. Размерът на дивидента е не по-голям от сума, равняваща се на 50 на сто от печалбата по консолидиращия финансов отчет за 2017 г.

18. Заеми

	Ефективен лихвен процент	Падеж	31 декември 2017г. хил. лв.	31 декември 2016г. хил. лв.
Нетекуща част:				
Задължение по заем към ЕВРАТОМ - главница	EURIBOR + 0.079% до 0.13%	от 1 януари 2019г. до 10 май 2021г.	66 132	105 004
			66 132	105 004
Текуща част:				
Задължение по заем към ЕВРАТОМ - главница	EURIBOR+0.079% до 0.13%	от 15 януари 2018г. до 31 декември 2018г.	38 872	42 783
Начислени лихви по заем от ЕВРАТОМ			1 184	1 485
			40 056	44 268
Общо заеми			106 188	149 272

През 2000 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е сключил 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 задължениост и покритие на обслужването на дълга (вж. пояснение 37).

19 Задържани суми по договори за строителство

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

	31 декември 2017г.	31 декември 2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи	159	87
Текущи	5 034	3 522
	5 193	3 609

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

20 Финансирания

	31 декември 2017г.	31 декември 2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
На 1 януари	191 545	191 736
Получени през годината	74	3 553
Признати в печалбата или загубата	(5 615)	(3 744)
На 31 декември	186 004	191 545
Нетекущи	179 950	185 509
Текущи	6 054	6 036

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

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

„АЕИ Козлодуй“ ЕАД
 Индивидуален финансов отчет
 31 декември 2017 г.

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

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

	31 декември 2017г.	31 декември 2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо към 1 януари	50 700	39 759
Разходи за лихви	1 354	1 655
Разходи за текущ стаж	6 026	4 893
Разходи за минал стаж	-	(979)
Актуерски (печалби) / загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест	37	99
Изплатени доходи на персонала	(5 111)	(6 551)
Актуерски (печалби) / загуби от промяна от действителния опит	3 226	9 715
Актуерски (печалби) / загуби от промяна на финансовите предположения	1 848	2 018
Актуерски (печалби) / загуби от промени в демографските предположения	5	91
Салдо към 31 декември	58 085	50 700
Нетекучи	49 752	44 073
Текущи	8 333	6 627

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

	31 декември 2017г.	31 декември 2016г.
Норма на дискотиране	1,4%	2,5%
Бъдещо увеличение на възнагражденията	2% за първите 3 години; след това 2% годишно	2% за първите 3 години; след това 2% годишно

Ръководството на Дружеството е направило тези предположения с помощта на независим лицензиран актуер. 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:

	2017г.	2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за текущ стаж	6 026	4 893
Разходи за минал стаж	-	(979)
Разходи за лихви	1 354	1 655
Актуерски (печалби)/загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест	37	99
Общо разходи, признати в печалбата или загубата	7 417	5 668

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Индивидуален финансов отчет
 31 декември 2017 г.

Разходите за текущ и минал трудов стаж, както и актюерските загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест са включени на ред „Разходи за персонала“. Разходите за лихви са включени в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

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

	2017г.	2016г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Актюерски (печалби) / загуби от промяна от действителния опит предположения	(3 226)	(9 715)
Актюерски (печалби) / загуби от промяна на финансовите предположения	(1 848)	(2 018)
Актюерски (печалби) / загуби от промени в демографските предположения	(5)	(91)
Общо актюерски (печалби)/загуби, признати в другия всеобхватен доход	(5 079)	(11 824)

На базата на минал опит Дружеството очаква да плати вноски по плана за дефинирани доходи за 2018 г. в размер на 8 333 хил. лв.

Средно претеглената продължителност на задължението за изплащане на дефинирани доходи към 31 декември 2017 г. е 13,8 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 2017г.:

**Промени в значими актюерски предположения
 в хил. лв.**

Дисконтов процент	Увеличение с	Намаление с
	1%	1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(1 789)	1 957
Процент на увеличение на заплатите	Увеличение с	Намаление с
	1%	1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	1 941	(1 809)
Очаквана продължителност на живота	Увеличение с	Намаление с
	1 година	1 година
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	184	(191)
Процент за текучество на персонала	Увеличение с	Намаление с
	1%	1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(1 911)	2 063

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.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Индивидуален финансов отчет
 31 декември 2017 г.

22 Търговски и други задължения

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

	31 декември 2017г.	31 декември 2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
Задължения към доставчици	62 706	49 838
Други задължения	6 260	26 893
Финансови пасиви	68 966	76 731
Задължения за възнаграждения на персонала	22 381	19 940
Задължения за социално осигуряване	8 047	5 902
Данъчни задължения	17 246	6 901
Задължения по вноски във фонд „ИЕЯС“, фонд „РАО“, СЕС	14 561	12 524
Задължения по получени аванси	33	2 304
Нефинансови пасиви	62 268	47 571
Търговски и други задължения	131 234	124 302

Нетната балансова стойност на текущите търговски и други задължения се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

23 Приходи от продажби на продукцията

	2017г.	2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
Продажби на електроенергия на нерегулиран пазар	431 308	622 126
Продажба на електроенергия на борсов пазар	336 923	52 274
Продажби на разполагаема мощност	-	40 549
Продажби на електроенергия на регулиран пазар	145 560	94 664
Продажба на електроенергия на балансиращ пазар	(4 079)	(60)
Приходи от продажба на електроенергия	909 712	809 553
Продажби на топлоенергия	2 138	2 010
Приходи от продажби на продукцията	911 850	811 563

24 Приходи от продажба на услуги, стоки и други

	2017г.	2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от глоби и неустойки по договори	5 207	10 013
Приходи от продажба на услуги	5 203	5 183
Приходи от учредени права на ползване	19	5 375
Печалба от продажба на нетекущи активи	13	-
Приходи от преоценка на инвестиционни имоти	36	1 025
Приходи от застрахователни събития	725	498
Печалба от продажба на материали	5	47
Приходи от продажба на скрап	178	182
Приходи от продажба на стоки	316	310
Приходи от излишък на активи	74	52
Приходи от наеми	230	242
Други приходи	927	845
	12 933	23 772

25 Разходи за материали

	<u>2017г.</u>	<u>2016г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Ядрено гориво, смазочни материали и горива	134 621	136 203
Резервни части и инструменти	6 040	5 521
Материали за текуща поддръжка	2 205	2 871
Работно и специално облекло	1 023	827
Реагенти за производство	904	869
Закупена електроенергия	569	625
Специализирана литература и канцеларски материали	206	392
Строителни материали и метали	116	110
Рекламни материали	86	72
Други	-	2
	<u>145 770</u>	<u>147 492</u>

26 Разходи за външни услуги

	<u>2017г.</u>	<u>2016г.</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Ремонтни и сервизни услуги	45 410	42 629
Услуги във връзка с удължаване лицензи на блок 5 и 6	22 841	69 568
Такса водоползване	1 267	14 062
Застраховка на имущество и ядрена вреда	15 768	10 993
Въоръжена и противопожарна охрана	10 946	9 604
Консултантски и одиторски услуги	3 512	3 860
Такси разрешения от регулаторни органи	5 090	5 808
Транспортни разходи	3 157	3 144
Данъци и такси	3 583	3 255
Хигиенизиране и озеленяване	1 753	3 205
Изследвания, замервания и контрол	561	641
Услуги по предоставяне на предпазна храна по наредба	2 143	2 143
Услуги за водоснабдяване и канализация	1 345	1 320
Обучение и квалификация	349	1 672
Информационни, пощенски и телефонни услуги	357	349
Медицинско обслужване	333	271
Други	2 413	2 070
	<u>120 828</u>	<u>174 594</u>

Разходите за такса водоползване за 2017 г. са начислени на база на Тарифата за таксите за водовземане за ползване на воден обект и за замърсяване, приета с ПМС № 383 на МС от 29 декември 2016 г., в сила от 1 януари 2017 г. С писмо от 28 февруари 2018 г. Министерството на околната среда и водите, в частност Басейнова Дирекция за управление на водите Дунавски район с център Плевен, потвърждава данните в подадените декларации от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за дължимите такси по чл.194б от Закона за водите за периода от 1 януари 2017 г. до 31 декември 2017 г. Начислената и дължима сума за 2017 г. в размер на 1,267 хил. лв. е включена в текущите разходи за такса водоползване за 2017 г.

През 2017г. Дружеството продължи да работи по започналата през 2012 год. процедура по разработване на документи за удължаване на лицензните за енергоблокове 5 и 6.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Индивидуален финансов отчет
 31 декември 2017 г.

27 Разходи за персонала

	2017г.	2016г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Разходи за заплати	128 595	122 892
Разходи за социални осигуровки	33 938	31 649
Социални разходи в брой	20 473	18 893
Разходи за храна по Наредба № 11	14 403	11 899
Разходи за доходи при пенсиониране	6 063	4 013
Обезщетения съгласно Кодекса на труда	1 007	963
	204 479	190 309

28 Други разходи

	2017г.	2016г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Годишна вноска във фонда „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения”	68 228	60 716
Годишна вноска във фонда „Радиоактивни отпадъци“	27 291	24 299
Годишна вноска във фонд СЕС	45 489	40 478
Дарения	707	768
Обезценка на вземания	471	3 739
Репинтегрирана обезценка на вземания	(6 263)	(311)
Обезценка на ИМС	-	-
Членски внос	811	878
Социални разходи	1 674	391
Липси и брак	333	600
Командировки	606	643
Обезценка на материални запаси	591	10
Репинтегрирана обезценка на материални запаси	(27)	(13)
Данък върху разходите	-	532
Представителни разходи	228	238
Глоби и неустойки по договори	81	60
Глоби и неустойки по закони	7	-
Други разходи	1 049	212
	141 276	133 240

29 Финансови приходи и разходи

	2017г.	2016г.
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Разходи за лихви по заеми	2 034	2 522
Общо разходи за лихви по финансови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	2 034	2 522
Разходи за лихви по задължения за доходи на персонала при пенсиониране	1 354	1 655
Разходи за такси и комисионни	27	36
Отрицателни валутни курсови разлики	117	58
Финансови разходи	3 532	4 271

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Индивидуален финансов отчет
 31 декември 2017 г.

Финансовите приходи за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	2017г.	2016г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от лихви по предоставени заеми	395	452
Приходи от лихви по споразумения	1 206	-
Приходи от лихви по банкови сметки	155	164
Общо приходи от лихви по финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	1 756	616
Приходи от дивиденди	1 084	302
Положителни валутни курсови разлики	26	57
Други финансови приходи	-	43
Финансови приходи	2 866	1 018

30 Разходи за данък върху дохода

Очакваните разходи за данък върху дохода, базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10 % (31 декември 2016г.: 10 %), и действително признатите данъчни разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	2017г.	2016г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Счетоводна печалба от продължаващи дейности	130 127	1 145
Счетоводна печалба от преустановени дейности	202	-
Счетоводна печалба преди данъчно облагане	130 329	1 145
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данък върху дохода	(13 033)	(115)
Данъчен ефект от:		
Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели	(21 606)	(19 716)
Намаления на финансовия резултат за данъчни цели	17 781	14 632
Текущ разход за данък върху дохода	(16 858)	(5 199)
Отсрочени данъчни приходи/(разходи) в резултат на: Възникване и обратно проявление на временни разлики	4 428	5 413
Разходи за данък върху дохода	(12 430)	214
Отсрочени данъчни приходи, признати в другия всеобхватен доход	(508)	(1 184)

Пояснение 11 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви.

31 Оповестяване на свързани лица

Дружеството оповестява следните свързани лица:

Собственик на капитала на Дружеството, упражняващ контрол (Дружество майка)
 „Български Енергетик Холдинг“ ЕАД (БЕХ)

Собственик на капитала на Дружеството майка
 Българската държава чрез Министъра на Енергетиката

Дъщерни предприятия на Дружеството

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД
 „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 „Интерприборсервиз“ ООД

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Индивидуален финансов отчет
 31 декември 2017 г.

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), „Българска независима енергийна борса“ ЕАД

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 – всички предприятия, свързани с Държавата.

Ключов ръководен персонал на предприятието към 31 декември 2017г.:

Жаклен Йосиф Коен - Председател на СД
 Иван Тодоров Йончев – Член на СД
 Иван Тодоров Андреев – Член на СД и Изпълнителен директор

Ключов ръководен персонал на Дружеството майка към 31 декември 2017г.:

Петър Асенов Илиев – Председател на СД
 Живко Димитров Динчев – Член на СД
 Петьо Ангелов Иванов – 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.

31.1 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	2017	144	934	28	-	28	43
БЕХ ЕАД	2016	148	39 940	29	-	29	26
<i>Дъщерни дружества:</i>							
Интерприборсервиз ООД	2017	102	6 707	62	-	62	613
Интерприборсервиз ООД	2016	62	6 134	7	-	7	656
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	2017	1 177	-	-	-	-	-
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	2016	464	-	-	-	-	-
АЕЦ Козлодуй-Нови мощности ЕАД	2017	16	-	1	-	1	2
АЕЦ Козлодуй-Нови мощности ЕАД	2016	20	-	4	-	4	3

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Индивидуален финансов отчет
 31 декември 2017 г.

(продължение)		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
<i>Други свързани лица (под обичаен контрол)</i>							
НЕК ЕАД	2017	149 086	83	157 929	-	157 929	187
НЕК ЕАД	2016	157 079	52	112 030	-	112 030	315
ЕСО ЕАД	2017	487	4 564	379	-	379	4
ЕСО ЕАД	2016	547	615	373	-	373	3
БНЕБ ЕАД	2017	333 769	258	18 410	-	18 410	8 230
	2016	52 274	171	1 091	-	1 091	48
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	2017	69	-	928	-	928	-
ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД	2016	5 420	220	5 426	-	5 426	-
ЗАД Енергия	2017	978	14 777	727	-	727	-
ЗАД Енергия	2016	7	10 216	499	-	499	-
	2017					178 464	9 079
	2016					119 459	1 051

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.

Преглед за обезценка на вземанията от свързани лица се извършва всяка финансова година на база на анализ на финансовото състояние на съответното свързано лице и на пазара, на който то оперира.

През февруари 2017г. Дружеството подписа споразумение с „НЕК“ ЕАД за разсрочване на просрочени вземания за продадена електрическа енергия в размер на 47,497 хиляди лева и лихви към тях в размер на 14,934 хиляди лева, при договорена годишна лихва от 3%. Крайният срок за погасяване на задълженията по сключеното споразумение е 31 януари 2020 г. Към 31 декември 2017 г. размерът на нетекущата част по това споразумение е 23,039 хиляди лева, а на текущата – 20,766 хиляди лева.

През февруари 2017г. Дружеството подписа споразумение с „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД за разсрочване на просрочени вземания за продадена електрическа енергия в размер на 5,036 хиляди лева и лихви към тях в размер на 471 хиляди лева, при договорена годишна лихва от 3%. Крайният срок за погасяване на задълженията по сключеното споразумение е 20 февруари 2018 г.

31.2 Предоставени заеми на свързани лица

	31 декември 2017г. хиляди лева.	31 декември 2016г. хиляди лева.
Нетекуща част:		
Главница	12 740	14 940
Текуща част:		
Главница	2 200	2 150
Лихви	174	202
	2 374	2 352
Общо предоставени заеми	15 114	17 292

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 „ВЕЦ 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 2017 г. „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е изплатил 2,150 хил. лв. и дължимият остатък към 31 декември 2017 г. е в размер на 14,940 хил. лв. Кредитът е обезпечен със запис на заповед. Начислените лихви по заема през 2017 г. са в размер на 395 хил. лв. (2016 г.: 452 хил. лв.).

31.3 Сделки с ключов управленски персонал

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

	2017г.	2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси	148	130
Разходи за социални осигуровки	20	19
Социални разходи	25	22
Обезщетения	-	18
Общо възнаграждения	193	189

32 Безналични сделки

През 2017 г. Дружеството не е осъществявало инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти.

33 Пости ангажменти и условни пасиви

Капиталови ангажменти

Към 31 декември 2017 г. Дружеството има капиталови ангажменти за 64,184 хил. лв. (31 декември 2016 г.: 74,196 хил. лв.), които са свързани с ангажменти по придобиване на имоти, машини и съоръжения.

Сумата на договорените ангажменти по придобиване на ядрено гориво към 31 декември 2017 г. е 140,522 хил. лв. (31 декември 2016 г.: 133,467 хил. лв.).

Правни искове

Срещу Дружеството има заведени правни искове в размер на 1,676 хил. лв. (31 декември 2016 г.: 239 хил. лв.). Нищо едно от гореспоменатите искове не е изложен тук в детайли, за да не се 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 53,428 хил. лв. към 31 декември 2017 г. (31 декември 2016 г.: 153,156 хил. лв.).

Към 31 декември 2017 г. Дружеството е предоставило следните гаранции и обезпечения:

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.

Гаранция за сключване на сделки за търговия с ел.енергия (парична гаранция) - 75 хил. лв.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Индивидуален финансов отчет
 31 декември 2017 г.

Гаранционно обезпечение за участие на борсовия пазар на ел.енергия (парична гаранция) - 50 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 31 май 2016г. и е с едногодишен период на покритие от 1 юни 2016г. до 30 май 2017г. Застрахователната сума е в размер на 785 хил. лв., от която 770 хил. лв. застрахователна премия и 15 хил. лв. данък върху премията. На 27 юли 2017 г. е сключен нов договор с едногодишен период на покритие от 1 август 2017 г. до 1 август 2018 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. Дружеството има сключена имуществена застраховка „Индустриален пожар“ с период на покритие от 1 януари 2016г. до 31 декември 2020г. За периода 1 януари 2017 г. до 31 декември 2017 г. застрахователната сума е в размер на 14,768 хил.лв. /7, 551 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. Във връзка с извършвана данъчна ревизия за периода 11.2011-12.2012 към 31 декември 2017г. е начислена провизия в размер на 647 хил. лв. Ръководството на Дружеството няма информация, за каквито и да е други обстоятелства, които могат да доведат до потенциални ефективни допълнителни данъчни задължения в значителен размер.

34 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
		2017г.	2016г.
		хил. лв.	хил. лв.
Финансови активи на разположение за продажба	10	232	232
Кредити и вземания – текущи и нетекущи:			
Търговски и други вземания	14	37 745	49 662
Предоставени заеми на свързани лица	31.2	15 114	17 292
Вземания от свързани лица	31.1	178 464	119 459
Пари и парични еквиваленти	15	178 211	76 018
Общо финансови активи		409 766	262 663
Финансови пасиви	Пояснение	31 декември	31 декември
		2017г.	2016г.
		хил. лв.	хил. лв.
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:			
Заеми	18	106 188	149 272
Задържани суми по договори за строителство	19	5 193	3 609
Търговски и други задължения	22	68 966	76 731
Задължения към свързани лица	31.1	849	1 051
Общо финансови пасиви		181 196	230 663

Вижте пояснение 4.14 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 35.

35 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.

35.1. 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.

35.1.1. Валутен риск

Дружеството извършва покупки, продажби, предоставяне и получаване на заеми в чуждестранни валути – евро, щатски долари и британски лири. Основната част от тези операции се осъществяват в евро. Тъй като валутният курс лев/евро е фиксиран на 1.95583, валутният риск, произтичащ от евровите експозиции на Дружеството, е минимален.

Финансовите активи и пасиви, които са деноминирани в чуждестранна валута и са прензчислени в български лева към края на отчетния период, са представени, както следва:

	Издаване на краткосрочен риск		
	Щатски долари хил. лв.	Британски лири хил. лв.	Други хил. лв.
31 декември 2017 г.			
Финансови активи	174	1	2
Финансови пасиви	(135)	-	-
Общо издаване на риск	39	1	2
31 декември 2016 г.			
Финансови активи	58	1	3
Финансови пасиви	(15)	-	-
Общо издаване на риск	43	1	3

35.1.2. Лихвен риск

Политиката на Дружеството е насочена към управление и минимизиране на вероятния лихвен риск при дългосрочно финансиране.

През 2017 г. Дружеството е изложено на риск от промяна на пазарните лихвени проценти по седем самостоятелно оформени транша в евро съгласно заемното споразумение с Евратом от 29 май 2000 г., които са с плаващ лихвен процент в размер на 6-месечен EURIBOR плюс надбавка за всеки транш от 0.079% до 0.13%.

Дружеството е предоставило заем на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД с плаващ лихвен процент в размер на ОЛП плюс надбавка 2.5%.

Всички други финансови активи и пасиви притежавани от 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 ОЛП в България, в размер на +/- 0.01 % (за 2016г.: +/- 0.01%) и по заемите с плаващ лихвен процент, базиран на EURIBOR, в размер на +/- 0.1 % (за 2016 г.: +/- 0.1%). Тези промени се определят като вероятни въз основа на наблюдения на установената динамика в нивата на ОЛП и EURIBOR през 2017 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 клаузите по сключените договори за кредити и нормативно-установените изисквания на БНБ. Ефектът от намалението или увеличението 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 2017 г.	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	ХИЛ.ЛВ.		ХИЛ.ЛВ.	
	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент
Предоставени заеми в лева (ОЛП +/- 0.01%)	2	-	2	-
Получени заеми в евро (EURIBOR +/- 0.1%)	(90)	-	(90)	-
31 декември 2016 г.	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	ХИЛ.ЛВ.		ХИЛ.ЛВ.	
	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент
Предоставени заеми в лева (ОЛП +/- 0.01%)	2	(1)	2	(1)
Получени заеми в евро (EURIBOR +/- 0.1%)	(124)	22	(124)	22

35.2. 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, депозирани 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:

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Индивидуален финансов отчет
 31 декември 2017 г.

	31 декември 2017г.	31 декември 2016г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Групи финансови активи – балансови стойности:		
Финансови активи на разположение за продажба	232	232
Кредити и вземания	321 323	186 413
Пари и парични еквиваленти	178 211	76 018
Балансова стойност	409 766	262 663

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 търговските вземания се следят текущо, в резултат на което експозицията на Дружеството по трудностъбираеми и несъбираеми вземания не е съществена.

Към датата на индивидуалния финансов отчет възрастовата структура на вземанията е следната:

Към 31 декември 2017 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	22 002	57	30	913	109	14 634	37 745
Вземания от свързани лица	64 481	28 713	31 561	8 460	594	44 655	178 464
	<u>86 483</u>	<u>28 770</u>	<u>31 591</u>	<u>9 373</u>	<u>703</u>	<u>59 289</u>	<u>216 209</u>

Към 31 декември 2016 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	35 310	298	4 722	4 012	5 320	49 662
Вземания от свързани лица	21 111	15 638	30 802	44 514	7 394	119 459
	<u>56 421</u>	<u>15 936</u>	<u>35 524</u>	<u>48 526</u>	<u>12 714</u>	<u>169 121</u>

Изменението в обезценката на вземанията през представените отчетни периоди е, както следва:

	2017г.	2016г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Салдо към 1 януари	9 086	8 787
Начислена обезценка през годината (пояснение 14)	471	610
Възстановяване на обезценка	(6 264)	(311)
Салдо към 31 декември	3 293	9 086

Кредитният риск относно пари и парични еквиваленти се счита за несъществен, тъй като контрагентите са банки с добра репутация и висока външна оценка на кредитния рейтинг.

Балансовите стойности на финансовите активи, описани по-горе, представляват максимално възможното излагане на кредитен риск на Дружеството по отношение на тези финансови инструменти.

35.3. 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:

	<3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Заеми	11 246	28 810	66 132	106 188
Задържани суми по договори за строителство	-	5 034	159	5 193
Търговски и други задължения	55 991	12 975	-	68 966
Задължения към свързани лица	790	59	-	849
	68 027	46 878	66 291	181 196

	<3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Заеми	12 713	31 555	105 004	149 272
Задържани суми по договори за строителство	-	3 522	87	3 609
Търговски и други задължения	63 072	13 659	-	76 731
Задължения към свързани лица	958	93	-	1 051
	76 743	48 829	105 091	230 663

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.

36. 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 2017г.	31 декември 2016г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Имоти, машини и съоръжения (Ниво 3):		
- земя	20 387	19 137
- сгради	450 458	463 244
- машини, съоръжения и оборудване	1 733 263	2 003 742
- транспортни средства	6 876	5 807
Инвестиционни имоти (Ниво 2):	4 095	4 059
	2 215 079	2 495 989

Справедливата стойност на съответните групи активи от имоти, машини и съоръжения и инвестиционни имоти на Дружеството е определена на базата на доклади на независими лицензирани оценители към 30 юни 2015 г. за имоти, машини и съоръжения и към 31 декември 2017г. за инвестиционните имоти.

Към 31 декември 2017 г. оценители извършиха тест за обезценка, според който балансовата стойност на активите не се различава съществено от справедливата стойност на преоценените активи към края на отчетния период.

Съществени ненаблюдавани данни са свързани с корекцията за специфичните за активите на Дружеството фактори. Степента и посоката на тази корекция зависи от броя и характеристиките на наблюдаваните пазарни сделки с подобни активи, които са използвани за целите на оценката. Въпреки че тези данни са субективна преценка, ръководството счита, че крайната оценка не би се повлияла значително от други възможни предположения.

37. 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 закупи 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:

	2017г.	2016г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Печалба за годината след данъци	117 899	1 359

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 2017 г. съотношението е в размер 6.36 (2016 г.: 3.53).

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
 Индивидуален финансов отчет
 31 декември 2017 г.

	<u>31 декември 2017г.</u>	<u>31 декември 2016г.</u>
	хил. лв.	хил. лв.
Свободен паричен поток	287 067	166 142
Обслужване на дълга	45 118	47 096
Покритие на обслужване на дълга	<u>6.36</u>	<u>3.53</u>

Друг показател, който се наблюдава в съответствие със задълженията на Дружеството в качеството му на Заемополучател е показател за задължияост, 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. За 2017 г. съотношението е в размер 0.04 (2016 г.: 0.06).

	<u>31 декември 2017г.</u>	<u>31 декември 2016г.</u>
	хил. лв.	хил. лв.
Заемен капитал	106 188	149 272
Собствен капитал	2 721 473	2 608 757
Задължияост	<u>0.04</u>	<u>0.06</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 променяло целите, политиките и процесите за управление на капитала, както и начина на определяне на капитала през представените отчетни периоди.

38. Събития след края на отчетния период

Съгласно т.4 от Разпореждане № 2 на Министерски съвет от 9 март 2018 г. за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества с държавно участие в капитала, Дружеството следва да плати дивидент за държавата от печалбата след данъчно облагане за 2017 г. в размер на 50%, след приспадане на отчисленията за фонд „Резервен“, когато този фонд не е погъпанен. Размерът на дивидента е не по-голям от сума, равняваща се на 50 на сто от печалбата по консолидирания финансов отчет за 2017 г.

Към 31 декември 2017г. Дружеството има просрочени вземания от „НЕК“ ЕАД в размер на 46,822 хил. лв. В процес на изготвяне е подписването на споразумение за разсрочване на вземанията от „НЕК“ ЕАД в размер на 67,895 хил. лв., при договорена лихва от 3,87 % и срок на погасяване две календарни години.

Считано от 15 февруари 2018 г. е извършена промяна в собствеността на „Българска независима енергийна борса“ (БНЕБ) ЕАД. Единоличен собственик на капитала на БНЕБ ЕАД е „Българска фондова борса-София“ АД.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Индивидуален финансов отчет
31 декември 2017 г.

39. 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 регистрирания законов одитор не е предоставял други услуги.

40. Одобрение на индивидуалния финансов отчет

Индивидуалният финансов отчет към 31 декември 2017 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 21 март 2018 г.