

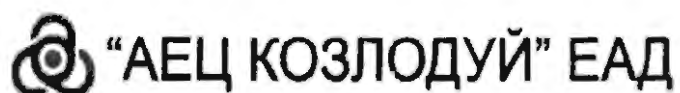


Audit, Analysis & Consulting

Годишен консолидиран доклад за дейността
Доклад на независимия одитор
Консолидиран финансов отчет

АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД

31 декември 2017 г.



Съдържание

	Страница
Годишен консолидиран доклад за дейността	i
Доклад на независимия одитор	-
Консолидиран отчет за финансовото състояние	1
Консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3
Консолидиран отчет за промените в собствения капитал	4
Консолидиран отчет за паричните потоци	6
Пояснения към консолидирания финансов отчет	7

„МЕТ Козлодуй“ ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

31 декември 2017 г.

ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Съвет на директорите към дата на отчета

Жаклеп Коев – Председател на Съвета на Директорите;

Иван Андреев – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор;

Иван Попчев – Член на Съвета на Директорите;

Адрес

България

Гр. Козлодуй, 3321, Обл. Враца

Обслужващи банки

ИНВЕСТБАНК АД

ИНТЕРНЕТБЪЛГАРИЯ БАНК

СЖ ЕКСПРЕСБАНК АД

СНУБАНК ЕВРОПА АД – КРАЙНОВА ГРАДИНА

БАНКА ДЖЕ ЕАД

УНИАНБАНК БЪЛГАРИЯ АД

ОБЕДИНЕНА БЪЛГАРСКА БАНКА АД

ОФИЦИОНСКА БАНКА АД

ПЪРВА ИНВЕСТИЦИОННА БАНКА АД

СИББАНК АД

УНИКРЕДИТ БЪЛГАРИЯ АД

КОРПОРАТИВНА БЪЛГАРИЯ АД

ЦЕНТРАЛНА КООПЕРАТИВНА БАНКА АД

БЪЛГАРО-АМЕРИКАНСКА КРЕДИТНА БАНКА АД

ПИБЕКС БАНК АД

Одитор

Ейч Ел Ви България ООД

Годишен консолидиран доклад за дейността на Група „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

1 януари 2017 г. – 31 декември 2017 г.

Настоящият консолидиран доклад за дейността на Групата „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 44 от Закона за счетоводството и чл. 187а, чл. 247, ал. 1, 2 и 3 от Търговския закон. Консолидираният доклад за дейността съдържа и изискуемата информация по Приложение № 10 на Наредба 2 на Комисията за финансов надзор, относима за апката по § 1а от Допълнителните разпоредби на ЗППЦК, на основание чл. 100и, ал. 7, т.2 от ЗППЦК. Консолидирания доклад за дейността съдържа и нефинансови декларации съгласно чл. 51 от Закона за счетоводството.

Консолидираният доклад за дейността на Групата „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и нейните дъщерни и контролирани дружества представя коментар и анализ на консолидираните финансови отчети и друга съществена информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността на Групата като обхваща периода от 1 януари 2017 г. до 31 декември 2017 г. Групата включва „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и нейните дъщерни и контролирани дружества.

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

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 се извършва при наличието и поддържането на валидна лицензия за извършване на производство на електрическа и топлинна енергия от определена в нея електропроизводствена мощност, валидни лицензи за експлоатация на

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

- Внос и износ на свежо и отработено ядрено гориво;

- Инвестиционна дейност във връзка с дейността на дружеството, определена в предмета на дейност;

- Строителна, монтажна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството;

- Продажба на електроенергия на високо и средно напрежение и на топлиенергия;

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

Директори

Към 31 декември 2017 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав:

Жакелн Коен – Председател на Съвета на Директорите;

Иван Авдеев – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор,

Иван Пончев – 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 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.

Към 31 декември 2017 г. едноличен собственик на акционерния капитал на Дружеството е "Български Енергичен 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.

Лицензи

Дружеството притежава следните лицензи:

– 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 №АД-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 ДНК, 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

АЕЦ Козлодуй "ЕАД"

Обществен консолидиран доклад за дейността
31 декември 2017 г.

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.

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД

Предмет на дейност

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

Дружеството е учредено с цел планиране, проектиране, изграждане, поддържане и експлоатация на водноелектрическа централа

Съгласно чл.39, ал.4, т.1 от Закона за

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД

Получен консултантски доклад за дейността
31 декември 2017 г.

енергетиката /ЗЕ/, не се изисква излаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 5 MW. Превид това, „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД не е необходимо да бъде титуляр на лицензия, за да упражнява дейността си.

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

Директори

Съветът на Директорите на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 31 декември 2017 г. се състои от три члена – физически лица, както следва:

- Емил Панев Писарев
- Цанко Венцеславов Бачийски
- Деспислав Герчев Димов.

Дружеството се представява самостоятелно от Изп. Директор Емил Писарев.

Управление

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

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

„Интерприборсервиз“ ООД

Предмет на дейност

Основната дейност на Дружеството се състои в:

- сервизно обслужване и техническа

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността
31 декември 2017 г.

поддръжка на средствата за автоматизация и средствата за измерване (СА и СИ) на технологично и лабораторно оборудване на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

– търговска дейност по доставки на резервни части и оборудване по поръчки и търгове за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и други промишлени обекти в Р България;

– проектиране, изграждане, усъвършенстване, техническо гаранционно и след гаранционно обслужване и ремонт на системи за сигурност, пожаробезопасност, пожаропизвестяване, електрозахранване, климатични и котлоагрегатни системи и хладилна техника.

Директори

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

Към 31 декември 2017 г. Дружеството се управлява от Костадин Димитров

Съдружниците са:

– „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, България – 71 дяла /63.96 %;

– „Фонд за държавна собственост“, Украйна – 26 дяла /23.4 %;

– ПК „Електроавтоматика“, Украйна – 7 дяла /6.3 %;

– ОАО „Електромонтаж“, Русия – 5 дяла /4.5 %;

– „Витес“ АД, България – 2 дяла /1.8 %.

Управление

Дружеството е създадено с Решение № 55 от 13.04 1988 г. на Министерски съвет, като специализирано предприятие за монтаж, наладка, ремонт, техническо обслужване на автоматизирани системи за управление на технологични процеси, доставка на прибори, оборудване и резервни части за АЕЦ, ТЕЦ и др. Съдружници в създаденото

дружество са Руски и Украински фирми, работещи в областта на енергетиката

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има контролно участие от 63,96 % в „Интерприборсервиз“ ООД, гр. Козлодуй, като притежава седемдесет и един дяла от неговия капитал, който е в общ размер на 111 дяла по 100 лв. Инвестицията е оценена по цена на придобиване – общо за 79 хил. лв., като четиридесет и един дяла са придобити за 4 хил. лв., а през 2001 г. са закупени 30 бр. акции за 75 хил. лв. от ДЗУ Стара Загора. Сделките с това дружество са за доставка на активи, доставки по модернизации и реконструкции на активи, както и за покупки на материали и външни услуги

Лицензи

– Дружеството притежава следните сертификати, лицензи и удостоверения:

– Сертификат №13470 от 15.09.2017г. издаден от Transpacific Certification Ltd за съответствие с изискванията на ISO 9001:2015, валиден до 02.09.2019г.;

– Сертификат № O-1028 от 15.09.2017г. издаден от Transpacific Certification Ltd за съответствие с изискванията на OHSAS 18001:2007, валиден до 02.09.2019г.;

– Сертификат за акредитация на Орган за контрол от вида „С“ в съответствие с изискванията БДС EN ISO/IEC 17020:2012, издаден от ЕЛА БСА, рег. №78 ОКС и заповед №А-433/26.08.2016 г. за извършване на контрол на електрически уредби и съоръжения до и над 1 000V; електрически уредби и съоръжения до 1 000V; шум в работна среда; шум в околна среда; шум в помещения на жилищни и обществени сгради; микроклимат в работна и битова среда, изкуствено осветление в работна и битова

„МЕД Бюлдослуй“ ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

31 декември 2017 г.

среда; вентилационни инсталации. Валиден до 26.08.2020 г.;

– Удостоверения №I-TV 017504, №III-TV 005871, №V-TV 012285 на Камарата на строителите в България за вписване на “Интерприборсервиз” ООД като строител в централния професионален регистър на строителите - за строители I, III и V група. Срок на валидност до 30.09.2018 г.;

– Лицензия Серия Р-80382 рег. №04409 от 29.05.2014 г. издадена от Агенцията за Ядрено Регулиране (АЯР) за работа с източници на йонизиращи лъчения с цел техническо обслужване и ремонт на неутронни анализатори, валидна до 31.05.2019 г.;

– Лицензия Серия Р рег. №5137 от 22.11.2016 г. издадена от Агенцията за Ядрено Регулиране (АЯР) за работа с източници на йонизиращи лъчения с цел техническо обслужване, монтаж, демонтаж, ремонтни дейности и услуги на дозиметрична и радиометрична апаратура и измервателна техника, валидна до 21.11.2026г.;

– Сертификат от Българска Браншова Камера Машиностроене №018 от 15.12.2014 г. за извършване на монтаж, сервис и поддръжка на хладилни и климатични инсталации и термопомпи, съдържащи над 3 кг. флуорирани парникови газове, валиден до 15.12.2019 г. Валиден на основание чл.10, параграф 7 на Регламент (ЕС) №517/2014 на Европейския парламент и на съвета от 16 април 2014г за флуорсъдържащите газове и за отмяна на Регламент (ЕО) №842/2006г.;

– Удостоверение №ВР 058 от 25.08.2009г. на ДАМТН за вписване в регистъра на

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

31 декември 2017 г.

лицата, извършващи дейности по поддържане, ремонтване и преустройство на съоръжения с повишена опасност. Безсрочен /Валидността се определя от ежегодната проверка на РО „ИДГН“ на ДАМТН/;

– Други персонални удостоверения за квалификация на персонала, необходими за изпълнение на дейностите.

„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“

ЕАД

Предмет на дейност

Основната дейност на Дружеството се състои в:

– Изграждане на енергийни блокове на ядрена централа, което обхваща проектиране, строителство и въвеждане в експлоатация на енергийни блокове, както и свързаните с тази дейност проучвания, разрешения, становища и оценки съгласно приложимото законодателство, и също така и получаване на необходимите лицензи за експлоатация;

– Използване на ядрена енергия за производство на електрическа и топлинна енергия, като тази дейност се осъществява при наличие и поддържане на валидна лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия от определена в лицензията електропроизводствена мощност, и при валидни лицензи за експлоатация на ядрени съоръжения по смисъла на Закона за безопасно използване на ядрената енергия, издадени от Агенцията за ядрено регулиране;

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

Директори

Дружеството има едностепенна система на управление. Органи за управление са едноличният собственик на капитала и Съветът на Директорите.

Съветът на Директорите към 31 декември 2017 г. е в състав:

- Любен Димитров Маринов
- Георги Георгиев Добрев
- Иван Тодоров Андреев

Дружеството се представява от Изпълнителния Директор Любен Маринов.

Управление

Дружеството е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията за вписванията с ЕИК 202058513, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, площадка на АЕЦ на 09.05.2012г. с уставен капитал 14 000 000 лева в акции с номинална стойност на една акция 10,00 лв.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е едноличен собственик на капитала (100%) на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД, състоящ се от 1 400 000 бр. обикновени, именни и с право на глас акции с номинал 10 лв.

Одитор

База за изготвяне на
консолидираните финансови
отчети

Ейч Ел Би България ООД

– Консолидираният финансов отчет е изготвен на база историческа цена.

– Консолидираният финансов отчет е представен в български лева и всички показатели са закръглени до най-близките хиляди български лева, освен ако не е упоменато друго.

– Групата изготвя своите консолидирани финансови отчети в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от

Комисията на Европейския съюз, до 30 април на следващата година.

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

– Групата „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД осъществява своята дейност при спазване на българското законодателство.

1.1. Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на консолидирания 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 информация относно:

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

б/ Основанието за придобиванията, извършени през годината

През 2017 г. не са извършвани придобивания и/или прехвърляния на 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 и дъщерните му дружества по договори за управление и контрол

В хиляди лева	отчет 31.12.2017	отчет 31.12.2016
Заплати, включително бонуси	514	451
Разходи за социални осигуровки	37	30
Социални разходи	29	29
Обезщетения	-	18
Общо краткосрочни възнаграждения	580	528

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 Косев е член на СД на Южен поток България АД до 08.06.2017 г.

- Георги Добрев е член на СД на Южен поток България АД

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

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

1.3. Персонал

Към 31 декември 2017 г. списъчният брой на персонала на компанията - майка 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%
Професии, не изискващи специална квалификация	67	63	6.3%
ОБЩО	3 716	3 658	1.6%

Към 31.12.2017 г. общата численост на персонала, назначен по трудови договори в дъщерните и контролираните дружества, е както следва:

- „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД - 23;
- „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД - 10;
- „Интерприборсервис“ ООД - 114.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

31 декември 2017 г.

1.4. Съдебни и арбитражни производства

Групата не е страдала по съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на Групата в размер най-малко 10 на сто от собствения ѝ 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. Предприятия, които са под общ съвместен контрол с Групата (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.

1.7. Асоциирани и съвместни предприятия за група БЕХ

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

Съвместни предприятия за група БЕХ – „Ай Си Джи Биг“ АД, „Южен изток България“ АД, „Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO“ S.A.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има участие в ЗАД „Енергия“, с дял 1.12 % със стойност на инвестицията от 232 хил. лв.

1.8. Наличие на клонове

Групата няма регистрирани клонове към 31.12.2017г.

2. Преглед на дейността

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

„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 ръстът 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 ЯГБ 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 дерегулирания 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 (брuto) в размер на 15 545 499 MWh с 230 315 (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, характеризирани неговата специфика, са показани в таблицата:

Показатели	Отчет	
	31.12.2017	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 инсталлираната мощност
- 2) UCF- Unit Capability Factor - готовност за пускане на номинален товар
- 3) UCLF- Unit Capability Loss Factor - непланирана готовност
- 4) GRLF – Grid Related Loss Factor - ограничения или 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 непланирани събития. През 2016 г. има по едно кратковременно спиране на двата ТТ, а през 2017 – едно спиране на ТТ № 9 извън ППР и кратковременно понижаване на мощността на блок №6. През 2017 г. няма непланирано сработване на аварийната защита на реакторите на ЯЕБ № 5,6. Няма разговарване на ЯЕБ за регулиране на баланса в ЕЕС 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			
Груто производство	15 545 499	15 775 844	-1,5%
СП	827 131	843 367	-1,9%
Четна енергия (собствено производство)	14 718 368	14 932 477	-1,4%
Закупена енергия (замествана)	1 971	3 240	-39,2%
Продажби на ел.енергия по регулирани цени, MWh			
Четна енергия, MWh	3 537 342	4 526 821	-21,9%
Продажби на ел.енергия по свободни цени, MWh			
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 (ЦПДА), администриран от БНЕБ ЕАД, както и на борсовия пазар „ден напред“ (ПДН)

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 доминират два вида 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 ЦПДА, 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 (ПДН и ЦПДА) през 2017 г. достига 42.14%, почти 6 пъти повече в сравнение с 2016 г. Основната част от сделките е на ЦПДА (73.7%), сключени чрез екран за търговия Auctions (аналогичен на търговската платформа на дружеството). 26.3% от борсовата реализация е на почасовия ПДН. Реализираните на тази платформа количества в изпълнение на задължението по Антажиментите към ЕК са с 60% повече в сравнение с 2016 г. С оглед естеството на почасовата търговия на ПДН, 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 ПДН са реализирани.

Сумарните приходи от продажби на електроенергия през 2017 г. са със 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 и 6 са изпълнени съгласно договорените условия. Осъществен е един транспорт на отработено ядрено гориво от реакторни 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 топлооснабдяване 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 топлоходна 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 ($0,05 \pm 0,15$) $\mu\text{Sv/h}$. 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 ≈ 48 и 40 календарни дни, считано от сипрането 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 с 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 лятни 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 (МнС) – 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 ПП, 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, заложили във времеви график на проекта.

Основните дейности по Проекта за частта на 5 блок са приключили с получаването от Агенцията за ядрено регулиране на Лицензия за експлоатация на 5 енергичен 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:

- Модернизация и доставка на резервни части за ГЧН - Приключен договор за "Изработка и доставка на модифицирани корпуси за изваждаеми части на главни циркулаторни помпи тип ГЧН195-М и съответните технологии за монтаж, щифтовка и доработка 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 КНП, 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 КНП, 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, заложили 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 (ПГР) 2017, са проведени изпитания до и на 100% N_{nom} , а също така на 102% N_{nom} и 104% N_{nom}

"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 ПГР-2017 са извършени монтажни дейности на новия статор и са проведени функционални изпитания.

- Проектиране, доставка и монтаж на електрически мостови двутрелови 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 крап 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 ПГР-2017 на 5 блок бе извършена реконструкция на останалите два парогенератора 5YB10W01 и 5YB40W01, 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 тестовите 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 поэтапното 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 тестовите 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, подпомагачи 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 частни цели да намали риска от продължителен престой при възникване на необходимост от аварийни ремонти, както и за предотвратяване на непредвидени престой, свързани с плановите годишни ремонти.

Финансови резултати за 2017 г.

През 2017 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД успешно осъществи приоритетните си бизнес цели и отчетта значително подобрен 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 електроенергия 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 saldo от - 4 079 хил. лв. на **балансиращия пазар** през 2017 г. е в пълен 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. Дъжи се основно на намаляване на разходите за ядрено гориво, поради разликы в конфигурацията на заредените ТОК със СЯ1 и в производството.

- Разходи за външни услуги - намаляване с 53 766 хил. лв. (-31 %). Намаляването е в резултат на

- отчетени с 46 727 хил. лв. по-малко разходи за обособка 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 обособка 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 НЕЯС, 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 ренинтегриране на обезценено вземане са намалели 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, НЕЯС и СЕС, към персонала и осигурителни институции, задължения по търговски договори за изпълнение на дейности от ремонтна и инвестиционна програма.

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 задължения 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 засма 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 намалел 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 поемане на задължения, последван контрол по изпълнение на бюджета чрез недопускане превишаване на финансовата рамка по утвърдените програми.

МЦК "Козлодуй" ЕАД
Годишен консолидиран годишен отчет за дейността
31 декември 2017 г.

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 преходната 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	EBITDA 1)	322 171	183 239	75,82%
4	EBIT 2)	130 793	4 398	2873,92%
5	EBT 3)	130 127	1 145	11264,80%
6	EBIT марж	14,1%	0,5%	2720,00%
7	EBITDA 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) EBITDA – печалба преди лихви, данъци и амортизации от продължаващи дейности;

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

3) EBT – 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-EBT/Собствен капитал

7) Възвръщаемост на активите-EBT/Общо активи

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД

Основната дейност на Дружеството е производство на електрическа енергия чрез ВЕЦ "Козлодуй" на ГК -1. Водоелектрическата централа е с обща инсталирана мощност от 5 MW. ВЕЦ "Козлодуй" е изградена в края на Топъла канал 1, на площта на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД, в землището на с. Хърлец.

Приходите на Дружеството се формират единствено от продажба на електроенергия, съгласно договор за изкупуване, сключен с "Национална електрическа компания" ЕАД /ПЕК ЕАД/.

Договорът е със срок от 15 /петнадесет/ години. Срокът е определен в съответствие с разпоредбата на чл.31, ал.2 от Закона за енергията от възобновяеми източници /ЗЕВИ/. Срокът тече

от датата на въвеждане на електроцентралата в експлоатация - 13.09.2013г. С посочения по-горе договор, при спазване на изискванията на действащото законодателство, е определена преференциална цена, по която общественият доставчик /"НЕК" ЕАД/ изкупува електрическата енергия. Цената е в размер на 193,38 лв./MWh без вкл. ДДС, като същата е определена в съответствие с приложимото решение на КЕВР № Ц-19/28.06.2013г. Със законодателни промени от м. юни 2015г. спрямо ВЕИ производителите се прилага нов принцип за ограничаване на разходите за подкрепата им – по преференциална цена се изкупуват само количествата до размера на „нетното специфично производство“ (НСП). Регулаторът в т.6.2 от Решение № СП - 1 от 31.07.2015г. установи, че НСП на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в Решение № Ц-19/28.06.2013г. е в размер на 3 690 kWh, при определена цена от 193,38 лв./MWh, без ДДС, за писконаторни ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, полязовирни ВЕЦ и деривационни ВЕЦ с годишен изравнител с нетен пад до 30 метра и инсталирана мощност над 200 kW до 10 000 kW. Промените на ЗЕВН чрез ЗИД на ЗЕ (чл. 31, ал. 5, т. 2 и ал. 12) дават два алтернативни начина за продажба на енергията, която ще се окаже извън обема на НСП, а именно:

1) продажба на Обществения доставчик или на Крайните снабдител по цена за излизък на балансиращия пазар и/или

2) снабдяване на собствени обекти или продажба по свободно договорени цени и/или на балансиращ пазар

В края на м.октомври 2017 г., ВЕИ "Козлодуй" достигна размера на определеното нетно специфично производство. В съответствие с действащото законодателство /ЗЕ, ЗЕВН, приложимите подзаконовни нормативни актове и ПТТЕЕ/, за продажбата на количествата електрическа енергия над НСП, "ВЕИ Козлодуй" ЕАД сключи договор за доставка и продажба по свободно договорени цени. Периодът на доставка по този договор е от 00:00 /ЦЕВ+1/ на 23 октомври 2017 г. до 24:00 часа /ЦЕВ+1/ на 31 декември 2017 г.

За периода от 01.01.2017 г. до 31.12.2017 г. ВЕИ "Козлодуй" на ТК - 1 е произвела и реализирала електрическа енергия в размер на 25 344 MWh на стойност 4 239 хил.лв.

Дружеството участва в специална балансираща група на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство, чиито Координатор е "Национална електрическа компания" ЕАД.

В съответствие с изменения в ЗЕ, "ВЕИ Козлодуй" ЕАД има задължение да прави ежемесечни вноски от 5 % върху месечните си приходи във фонда "Сигурност на електроенергийната система"

АЕЦ Козлодуй" ЕАД
Годишен консолидиран доклад за дейността
31 декември 2017 г.

Дружеството има задължения към "АЕЦ Козлодуй" ЕАД за предоставен заем с краен срок на погасяване - до 15.01.2024 г. Към 31.12.2017г. текущите задължения по заема са в размер на 12 740 хил.лв., а текущите са в размер на 2 374 хил.лв.

"ВЕЦ Козлодуй" ЕАД приключи 2017 г. с печалба след данъчно облагане в размер на 1 524 хил.лв.

"АЕЦ Козлодуй - Нови мощности" ЕАД

На заседание от 11 април 2012 година, от Министерският Съвет /МС/ на Република България е взето решение по принципи за изграждането на нова ядрена мощност в АЕЦ „Козлодуй“.

В изпълнение на решение на Министерски съвет на 9 май 2012 г. е учредена проектната компания „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД („Дружеството“) с едноличен собственик на капитала – „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и основна цел проектиране, лицензиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ (Проекта).

През отчетния период, дейностите по проекта за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, са на етап приключване на предпроектната фаза, а именно издаване на Заповед за утвърждаване на предпочетена площадка от Агенцията за ядрено регулиране (АЯР). Пълният комплект от документи, покриващи условията за издаване на Заповед е внесен в АЯР още през 2015 г., като едно от условията е влязло в сила Решение по ОВОС.

През 2015 г. с Решение № 1/2015 г. на Министъра на околната среда и водите, компетентният орган одобри реализацията на инвестиционното предложение, като административният акт е обжалван пред ВАС.

На 09.03.2016 г. е проведено първо открито съдебно заседание по административното дело. С определение №9412 от 02.08.2016 г. ВАС отмени определението си от 09.03.2016 г. за даване на ход на делото по същество, с което го върна за ново разглеждане и допусна повторяването на констатираната съдебна експертиза. На 29 ноември 2017г. е внесена по адм.№3947/2015 на ВАС молба по чл.167, ал.1 от АПК за допускане на предварително изпълнение на Решение по ОВОС №1-1/27.01.2015 г. на Министъра на околната среда и водите.

През отчетния период, във връзка със заявлението за одобряване на избрана площадка, Агенцията за ядрено регулиране извърши преглед и оценка на представения със заявлението „Предварителен отчет за анализ на безопасността (ПОАБ) на ядреното съоръжение – чл. 37, ал.1, т. от Наредбата за реда за издаване на лицензи и разрешения за безопасно използване на ядрената енергия“, като изиска допълнително представяне на документи /изготвяне на нова редакция/ на ПОАБ.

На 29.11.2016 г. „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, внесе в Агенцията за ядрено регулиране нова редакция на ПОАБ.

През 2017 г. Дружеството отчита загуба в размер на 447 хил. лв., като общо натрупаната загуба от дейността е 2 858 хил.лв. Резултатът е достиген, имайки предвид разходоориентирания етап от развитието на Проекта.

„Интерприборсервиз“ ООД

През отчетния период дружеството осъществява дейността си в съответствие с притежаваните лицензи. През 2017 г. Дружеството е реализирало общ обем приходи от продажби в размер на 6 843 хил.лв. при изпълнение на сервизна и ремонтна, маркетингова и търговска, техническа и административна дейност. Общият размер на разходите е 6 690 хил. лв.

Дружеството приключи 2017 г. с печалба след данъци в размер на 138 хил. лв.

Информация за консолидираните резултати от дейността

Консолидираният финансов отчет за 2017 г. е изготвен чрез обединяване на индивидуалните финансови отчети на дружествата в група „АЕЦ Козлодуй“ и представя финансовата информация така, все едно тя е за едно стопанско предприятие.

Постигнатите резултати от дейността и оценка на състоянието и функционирането на Групата през 2017 г., в сравнение със съпоставимия период на предходната година е представено по-долу:

<i>В хил. лева</i>	31.12.2017 отчет	31.12.2016 отчет	Изм. 2017/2016 (%)
Общо приходи	934 573	842 284	10.96%
EBITDA 1)	324 978	186 302	74.44%
EBIT 2)	132 667	6 529	1931.97%
EBT 3)	130 759	2 660	4815.75%
EBITDA марж	34.77%	22.12 %	57.19%
Общо активи	3 399 151	3 343 645	1.66%
ДМА 4)	2 685 190	2 788 296	-3.70%
Оборотен капитал 5)	468 202	328 584	42.49%
Парични наличности	182 778	79 905	128.74%
Собствен капитал	2 723 147	2 610 026	4.33%

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

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

3) EBT – печалба преди данъци от продължаващи дейности;

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

5) Оборотен капитал – текущи активи минус текущи пасиви

Дружеството е най-голям дял в приходите, с капиталната компания „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Консолидиран годишен отчет за дейността
31 декември 2017 г.

Консолидираните оперативни приходи за 2017 г. на Групата са в размер на 934 573 хил. лв. и бележат ръст с 92 289 хил. лв. спрямо отчетените през 2016 г. Зависимостта в приходните равнища на Групата се дължи на ръст в приходите от основна дейност – продажба на електроенергия на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, в зависимост от положителното въздействие на редица фактори върху дейността на компанията-майка, изложени по-горе.

Оперативните разходи на Групата през отчетния период са в размер на 801 906 хил. лв., с 33 849 хил. лв. (-4 %) по-ниски в сравнение с 2016 г.

Положителният финансов резултат от дейността на дружествата в Групата през 2017 г. в размер на 118 346 хил. лв. бележи значително увеличение със 115 669 хил. лв. спрямо реализираната печалба за 2016 г. в размер на 2 677 хил. лв. Увеличението се дължи на гореописаните фактори, довели до подобрения финансов резултат на компанията-майка.

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

Финансови резултати по дружества	Основна дейност	31.12.2017 отчет /хил.лв./	31.12.2016 отчет /хил.лв./
Финансов резултат на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	Производство и продажба на ел.енергия	117 899	1 359
Финансов резултат на „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	Производство и продажба на ел.енергия	1 524	1 554
Финансов резултат на „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД	Изграждане на енергийни блокове	(447)	(560)
Финансов резултат на „Интерприборсервис“ ООД	Сервизни услуги	138	223
Елиминиране на печалбата от сделки между дружествата		(768)	101
Консолидирана печалба на Групата след елиминации		118 346	2 677

Изменението на нетния финансов резултат на Групата за 2017 г. спрямо 2016 г. по компоненти е следното:

▪ Изменение на приходите	92 289 хил.лв.
▪ Изменение на разходите	20 339 хил.лв.
▪ Изменение в незавършеното производство и други	13 510 хил.лв.
▪ Изменение на резултат от финансова дейност	1 961 хил.лв.
▪ Изменение на разходи за данъци	-12 632 хил.лв.
▪ Изменение на загубата от преустановени дейности	202 хил.лв.
Общо изменение	115 669 хил.лв.

Финансови коефициенти

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

Рентабилност на приходите – нетна печалба/приходи от дейността

отчет	отчет	% на изменение
31.12.2017	31.12.2016	2017 отчет/2016 отчет
0.127	0.003	4133,33%

Този показател обобщава цялостната ефективност от дейността на Група АЕЦ Козлодуй. През 2017 г. от 1 лв. приходи е генерирана нетна печалба от 0.127 лв., при 0.003 лв. за 2016 г.

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

отчет	отчет	% на изменение
31.12.2017	31.12.2016	2017 отчет/2016 отчет
0.043	0.001	4200%

Коефициентът показва каква е ефективността на превръщането на собствения капитал в печалба. Консолидираните данни на Групата показват, че през отчетната 2017 г. стойността му е 0.043 лв., а за 2016 г. е 0.001 лв.

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

отчет	отчет	% на изменение
31.12.2017	31.12.2016	2017 отчет/2016 отчет
0.0348	0.0008	4250.0%

Коефициентът дава информация за ефективността на превръщането на активите в печалба. През 2017 г. стойността му е 0.0348 лв., а за 2016 г. е 0.0008 лв.

3. Използвани от група АЕЦ финансови инструменти

3.1. Цели и политика по управление на финансовия риск

Провежданата политика по управление на финансовия риск в Групата е фокусирана върху минимизиране на потенциалните отрицателни ефекти, които могат да се отразят върху финансовите резултати и състояние на Групата предвид възможните трудности за прогнозиране на енергийния пазар. Основният приоритет на ръководството на Групата в тази посока е насочен към осигуряване на

планираните финансови ресурси за нормалното протичане на оперативната, инвестиционната и финансовата дейност на Групата и постигането на заложените бизнес цели.

3.2. Рискови фактори

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

➤ Пазарен риск

Вследствие на използването на финансови инструменти Групата е изложена на пазарен риск и по-конкретно на риск от промени във валутния курс, лихвен риск, както и риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната и инвестиционната дейност на Дружествата.

➤ Валутен риск

Групата извършва покупки, продажби, предоставяне и получаване на заеми в чуждестранни валути – евро, щатски долари и британски лири. 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 Групата от поевтиняване на българския лев, е минимален.

Групата осъществява малка част от своите валутни трансакции (покупка на материал и услуги) в щатски долари, което не я излага на значителен риск по отношение на колебанията в курса на щатския долар на международните финансови пазари.

➤ Лихвен риск

Политиката на Групата е насочена към минимизиране на лихвения риск при дългосрочни финансиране.

През 2017 г. Групата е изложена 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. на „АЕИ Козлодуй“ ЕАД, 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.

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

➤ Ликвиден риск

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

С цел диверсификация и ограничаване на риска от концентрация на средства в притежаваните депозитни и разплащателни сметки на дружествата от групата в банкови институции, в Групата се осигурява управление на паричните средства при спазване наискването нетните експозиции към една финансова институция да не надвишават 25 на сто от общите парични средства съгласно Правила за концентрация по ПМС №127/27.05.2013 г.

➤ Кредитен риск

Групата търгува с утвърдени, платежоспособни контрагенти. Нейната 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 смятат текущи, в резултат на което експозицията на Групата по трудносъбираеми и несъбираеми вземания не е съществена с изключение на вземането от НЕК ЕАД.

Кредитният риск представлява рискът, че даден контрагент може да не изпълни задължението си по финансов инструмент или клиентски договор, което води до финансова загуба за Групата. Негативно на кредитния риск се отразява факта, че съществена част от вземанията на Групата са концентрирани в свързано лице, НЕК ЕАД (свързано лице под общ контрол на БЕХ ЕАД) от продажби на ел.енергия в качеството му на Обществен доставчик, които към 31.12.2017 г. са в общ размер на 158 099 хиляди.

➤ 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 Групата 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 задлъжнялост 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 предпоставяне на риска от непредвидимост в движението на входящия и изходящия финансов ресурс, Дружествата от групата регулярно извършват 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 изплащане две години чрез анюитетни вноски и краен срок на погасяване 29.02.2020 г.

На 22.01.2018 г. „Интерприборсервиз“ ООД е сключил договор за овърдрафт в размер на 300 хил.лв. със срок на погасяване до 22.01.2019г. Като залог по договора са вписани бъдещи вземания по сключен договор №278000009/01.11.2017г. „Техническо обслужване и ремонт на средства за измерване, средства за автоматизация, лабораторни средства, системи за оповестяване, климатична и хладилна техника с „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

5. Перспективи и развитие през 2018 година

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

Очакванията за бъдещото развитие на всяко от дружествата, а съответно и на Групата като цяло, са позитивни.

През 2018 г. дружествата на група АЕЦ като част от група БЕХ ще направят преглед на счетоводните политики във връзка с новите счетоводни стандарти.

Акцентът в бъдещото развитие на дейността на Група АЕЦ ще бъде поставен върху развитието на всяко предприятие в групата, а именно:

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

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 увеличаване на производствения им капацитет.

Наред с посочените стратегически проекти ще се обезпечава изпълнението на всички реконструкции и модернизации на основните съоръжения, необходимостта, от които възниква в

процеса на тяхната експлоатация или е резултат от анализа на експлоатационния опит.

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 електроенергията 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.

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД

През 2018 г. дружеството планира да произведе 25 700 MWh електрическа енергия.

Политиката на ръководството ще бъде насочена към:

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

По отношение на персонала ръководството на Дружеството ще работи в направления, свързани с подобряването на организацията на труда, повишаването на производителността на труда,

повишаване на квалификацията на персонала, изследване и подобряване на мотивацията на работещите във "ВЕЦ Козлодуй" ЕАД.

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

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

„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД

Целта на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД е да организира и ръководи процеса на предпроектно проучване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на ядрена енергийна мощност от най-ново поколение (III или III+) на площадката на „АЕЦ Козлодуй”, с технология – лекководен реактор с вода под налягане, с инсталирана електрическа мощност около 1200 MW („Инвестиционно предложение”).

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

Приоритетите в управлението на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД включват:

- Прилагане на ефективна и интегрирана система за управление и стратегия за реализация на инвестиционното намерение при спазване на стандартите за ядрена безопасност, защита на населението и околната среда, съгласно приложимото национално и международно законодателство и при условията на издаваните разрешения и лицензи.

- Осигуряване качествено изпълнение на предпроектните проучвания в краткосрочен план, съставляващи основата за вземане на решение по същество на Министерски съвет на Република България относно изграждане на нови ядрени съоръжения на площадката на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, при стриктно спазване на приетите политики и процедури на Дружеството и одобрения времеви график и бюджетна рамка.

- Осигуряване на прозрачност на управлението и информираност на обществеността.

„Интерприборсервиз” ООД

Ръководството на Интерприборсервиз ООД определя за 2018 г. за свои основни цели осигуряването на високо качество на сервисното обслужване на средствата за измерване и автоматизация, средствата за релационен контрол, климатичната и хладилна техника, своевременно изпълнение на всички възложени поръчки по ремонтни, сервисни, монтажни и други дейности при постигане на добри икономически показатели при спазване на европейските норми и изисквания.

През 2018г. ръководството на Дружеството ще насочи усилията си в изпълнение на следните задачи:

– осигуряване на изпълнение на задачите, поставени от Съдружниците за развитието на Дружеството и постигане на добри икономически показатели при спазване на европейските норми и изисквания;

– усъвършенстване на извършваните услуги и разширяване номенклатурата на дейности за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, сервизно и техническо обслужване на нови видове оборудване и системи, въведени в експлоатация в процеса на модернизация и реконструкция на енергоблоковете на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД;

– качествено и своевременно изпълнение на всички поети задължения по сключени договори с клиенти и възложени поръчки по ремонтни, сервизни, монтажни и др. дейности;

– ефективен контрол за спазване на нормативните документи и изисквания;

– разширяване на търговската дейност в областта на доставките на оборудване и резервни части за АЕЦ и други промишлени обекти, с високо качество и в договорените срокове;

– увеличаване на обема комплексни услуги тип „проектиране - доставка на оборудване - монтаж - въвеждане в експлоатация - гаранционно и след гаранционно обслужване“;

– диверсификация на доставчиците на резервни части и фирмите контрагенти, с цел привличане на повече производители и доставчици от Европейския съюз;

– осигуряване на ефективни методи на производството, внедряване на съвременна техника на работните места и изпълнение на всички поставени задачи на високо техническо ниво;

– осигуряване на периодично и специализирано обучение за повишаване квалификацията на работещите в Дружеството.

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;

Консолидираните приходи, реализирани през финансовата 2017 г. от групата на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са 934 573 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.

Показател	Таблица 1			
	отчет 31.12.2017	% дял на приходите	отчет 31.12.2016	% дял на приходите
Общо приходи от продажба на продукция	916 089	98,02%	815 579	96,83%
Приходи от продажба на електроенергия	913 951	99,77%	813 569	99,75%
Приходи от продажба на топлоенергия	2 138	0,23%	2 010	0,25%
Приходи от финансиране	5 615	0,60%	3 748	0,44%
Приходи от продажба на услуги, стоки и други продажби	12 869	1,38%	22 957	2,73%
Общо приходи	934 573	100,00%	842 284	100,00%

Таблица 2

Показател	отчет 31.12.2017	% дял	отчет 31.12.2016	% дял
АЕЦ Козлодуй-Нетна енергия (собствено производство), MWh	14 718 368	99,81%	14 932 477	99,82%
ВЕЦ Козлодуй-Нетна енергия (собствено производство), MWh	25 344	0,17%	23 513	0,16%
Закупена енергия (заместваша), MWh	1 971	0,01%	3 240	0,02%
Реализация общо, MWh	14 745 683	100,00%	14 959 230	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

- 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.

През 2017 г. приходите на Групата “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са реализирани изцяло на вътрешен пазар. 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 ТВЕА	17,53%	16,01%

Таблица 4

Клиент	% от приходите 2017 г.	% от приходите 2016 г.
НЕК ЕАД	16,12%	16,70%
БНЕБ ЕАД	36,81%	6,20%
ЧЕЗ Трейд България ЕАД	8,26%	10,26%

Сключените договори през отчетния период не излизат от обичайната дейност на Групата и не се отклоняват от пазарните условия. Информация, дадена в стойностно изражение относно стоки, продукти и/или предоставени услуги е подробно представена в пояснително приложение 24 „Приходи от продажби на продукция” и пояснително приложение 25 „Приходи от продажба на услуги, стоки и други продажби” от Консолидирания финансов отчет за 2017 година

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 между свързаните лица, е подробно представена в Консолидирания финансов отчет за 2017 година (пояснително приложение 32.1 „Сделки и разчети със свързани лица“).

Сделките между свързаните 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;

В рамките на отчетния период не са възникнали събития и показатели с необичаен характер за „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и дружествата от състава на консолидираната група, имащи съществено влияние върху дейността и реализираните приходи и разходи.

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., Дружествата от групата нямат сделки, водени извънбалансово.

В компанията майка „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД 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 заложили като обезпечение.

Показател	Налични към 01.01.2017	Получени през 2017 г.	Освободени през 2017 г.	Налични към 31.12.2017
Чужди активи заложили като обезпечение/хил.лв./	153 156	75 374	175 103	53 428
Получени банкови гаранции в лев	93 869	51 950	110 602	35 218
Получени банкови гаранции във валута (левава равностойност)	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;

Само компанията майка „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД притежава дялови участия, информация е оповестена в Консолидирания финансов отчет за 2017г. (пояснително приложение 5 „База за консолидация“), останалите дружества нямат /пряко или непряко/ участие в други дружества.

През 2017 година в дружествата от консолидираната група няма придобити нови дялови участия и инвестиции в страната и чужбина. Основните инвестиции са само в страната, информация относно притежаваните активи е представена подробно в консолидирания 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 засмополучатели, договори за заем с посочване на условията по тях, включително на крайните срокове за изплащане, както и информация за предоставени гаранции и поемане на задължения;

През 2017 година „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и неговите дъщерни дружества нямат сключени договори за заем. Подробна информация за движението и състоята по съществуващите заеми е оповестена в Консолидирания финансов отчет на групата към 31 декември 2017г. в пояснително приложение 19 „Заеми“.

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

Дружествата от икономическата група нямат сключени договори, в качеството им на засмодатели през 2017 година.

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 Групата се извършва от висшето ръководство съвместно със Съвета на директорите на Дружеството-майка. 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 Групата се осъществява ефективна система за финансово управление и контрол, чрез разработени политики и процедури, които имат за цел да осигурят увереност при постигане целите на дружествата в Групата, заложили в Бизнес програмите им. Текущо се извършват дейности по:

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

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

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 дружествата от 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 рискове;

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

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 отчитане, приети за прилагане в 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 пазарените 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 оповестена по-горе в годишния консолидиран доклад за дейността на Група „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и нейните дъщерни и контролирани дружества за 2017 г.

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.

Подробна информация е оповестена в годишния консолидиран отчет на Група „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и нейните дъщерни и контролирани дружества за 2017 г. в пояснително приложение 34 „Поети ангажименти и условия наisiv - Правни искове“.

14. Друга информация

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

Нефинансова декларация

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

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД (Компания - майка)

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

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е единствената атомна централа в България и е най-големият производител на електрическа енергия в страната, като обезпечава 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 Единоличния собственик на капитала на Дружеството.

Декларираните от ръководството приоритети в различните области са обосновани и развити

и

- 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 свой 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 изискваните 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 за радиационна защита и опазване на околната среда. Отчитането на дейностите, свързани с управлението на РАО, е съгласно лицензионни условия от лицензите 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.

Велометрият 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 Ръбелария 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 естествения 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 експлоатативна 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 нераднационен 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 нерадпоактивните 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 раднактивност.

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

В „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД има внедрена система за разделно събиране и управление на отпадъците, с която са запознати всички служители. Производствените отпадъци от дейността се събират на площадки (складове), където се сортират и подготвят за предаване за последващо безопасно оползотворяване или обезвреждане. Оползотворимите отпадъци, образувани от бигга, като хартия (картон), пластмасови, метални и стъклени опаковки също се събират разделно в специално разположени в сградите на Дружеството цветни контейнери за отпадъци. Всички разделно събрани

отпадъци се предават за последващо оползотворяване или обезвреждане на специализирани фирми, притежаващи необходимите разрешителни, съгласно Закона за управление на отпадъците. Неоползотворимите и неопасни битови и производствени отпадъци, формирани от дейността на Дружеството, се депонират на собствено Депо за нерадиоактивни битови и производствени отпадъци, което „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД експлоатира от 2000 г.

Една от 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 заемашите 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 показатели за работа в среда на йонизиращи излъчвания, без оглед на национална и етническа принадлежност, възраст, пол, раса, вероизповедание, произход, сексуална и политическа ориентация, семейно положение и физически пълнозрелост, 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, притежавания опит и лични качества на работещите, както и от постигнатите резултати в работата. От премиалите на висока длъжност през 2017 г., 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 снеготопчистване – 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 премитава 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-българите 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 уведомява 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 комисията за разпределяне на ведомствените жилища, комитета по условия на труд, комисията по трудоустройство. 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 шатното разписание на Дружеството, за които заемашите 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 организирани образователни форми на изкуствата и езикови курсове; насърчава се и се подпомага творческата активност на енергетиките.

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 специалния 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 случаи на закриване/разкриване на работни места, производство и дейности, както и когато се променя технологията на работа.

В съответствие с Международните стандарти и националните изисквания 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 пъленмасшабен 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 пъленмасшабен симулатор и заявки за обучение.

Спазват се изискванията на Кодекс на труда при реструктуриране на предприятието или на част от него, когато дейностите се отдадат 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

стандарты 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 ЗБНЯЕ, 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 кариерно 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 експониране 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 по-висок риск застраховане за риска „Трудова злополука“.

През 2017 г. няма настъпилни 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, околната среда и борбата с корупцията. „АЕЦ Козлодуй“ ежегодно публикува Доклад за напредъка.

От 2013 г. в Дружеството е въведен Етичен кодекс, който определя очакваното поведение на 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. Стремeжът 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, стремеж 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 с 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 такъв сигнал. Разработена е и административна инструкция за регистриране и работа по сигналите за корупция и/или конфликт на интереси, и за защита на лицата, подали такъв сигнал.

Към момента няма постъпващи 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 всички 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 (ЗБНЯЕ), Стратежията 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.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

Годишен консолидиран доклад за дейността

31 декември 2017 г.

Изпълняват се програми за повишаване на ядрената безопасност и радиационния 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 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, обучението 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 консолидирания финансов отчет

Квалифицирано мнение

Ние извършихме одит на консолидирания финансов отчет на **АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД** и неговите дъщерни дружества („Групата“), съдържащ консолидирания отчет за финансовото състояние към 31 декември 2017 г. и консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, консолидирания отчет за промените в собствения капитал и консолидирания отчет за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към консолидирания 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 консолидиран финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти, консолидираното финансово състояние на Групата към 31 декември 2017 г. и нейните консолидирани финансови резултати от дейността и консолидираните парични 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 4.23.8 *Провизии – Провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация* от консолидирания финансов отчет към 31 декември 2017г., дейността на Групата 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*, Групата би следвало да признае провизии за извеждането от експлоатация на ядрени съоръжения, и отделен актив за правата ѝ 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 консолидирания финансов отчет*. Ние сме независими от Групата 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 консолидирания 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 7. Имоти, машини и съоръжения от консолидирания финансов отчет, където е оповестено, че към 30 юни 2015г. Групата е извършила преглед на справедливите стойности на имоти, машини и съоръжения според счетоводната си политика, използвайки лицензиран независим оценител. Спецификата на активите на Групата и динамичната икономическа среда в сферата на енергетиката, в която тя 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 консолидирания финансов отчет и одиторския доклад върху него

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

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

Във връзка с нашия одит на консолидирания финансов отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с консолидирания финансов отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да

съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт.

Както е описано в раздела *База за изразяване на квалифицирано мнение* 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 Групата 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 консолидирания финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на консолидирания 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 консолидирания финансов отчет

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

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

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

Отговорности на одитора за одита на консолидирания финансов отчет

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

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

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания в консолидирания финансов отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол.
- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Групата.
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството.
- 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 Групата да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем

внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания в консолидирания финансов отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Групата да преустанови функционирането си като действащо предприятие.

- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на консолидирания финансов отчет, включително оповестяванията, и дали консолидираният финансов отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.
- получаваме достатъчни и уместни одиторски доказателства относно финансовата информация на предприятията или стопанските дейности в рамките на Групата, за да изразим мнение относно консолидирания финансов отчет. Ние носим отговорност за инструктирането, надзора и изпълнението на одита на Групата. Ние носим изключителната отговорност за нашето одиторско мнение.

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

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

Сред въпросите, комуникирани с лицата, натоварени с общо управление, ние определяме тези въпроси, които са били с най-голяма значимост при одита на консолидирания 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 поставя за докладване Законът за счетоводството

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела *Друга информация, различна от консолидирания финансов отчет и одиторския доклад върху него* по отношение на консолидирания доклад за дейността и консолидираната нефинансова 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. Институт на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС)“*. Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на 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 консолидирания доклад за дейността за финансовата година, за която е изготвен консолидирания финансов отчет, съответства на консолидирания финансов отчет, върху който сме изразили квалифицирано мнение в *Доклад относно одита на консолидирания финансов отчет* по-горе.
- б) Консолидираният доклад 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) Консолидираната нефинансова декларация за финансовата година, за която е изготвен консолидираният 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 консолидирания 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 консолидирания финансов отчет за годината, завършваща на 31 декември 2017г. на Групата представлява трети пълен непрекъснат ангажимент за задължителен одит на тази група, извършен от нас.
- Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит забранени услуги извън одита.
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Групата.

Одиторско дружество

ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ ООД

Управител:

Милена Христова

Регистриран одитор, отговорен за одита:

Васка Гелина



27 април 2018 г.

АЕИ Козлодуй ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2017 г.

Консолидиран отчет за финансовото състояние

Активи	Пояснение	31 декември 2017	31 декември 2016
		хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	7	2 685 190	2 788 296
Нематериални активи	8	11 176	5 916
Инвестиционни имоти	9	4 095	4 579
Вземания от свързани лица	32.1	23 039	-
Нетекущи търговски и други вземания	10	5 123	-
Финансови активи на разположение за продажба	11	232	232
Отсрочени данъчни активи	12	39	17
Нетекущи активи		2 728 894	2 799 040
Текущи активи			
Ядрено гориво	13	235 443	224 810
Материални запаси	14	58 906	60 370
Търговски и други вземания	15	37 597	58 678
Вземания от свързани лица	32.1	155 533	120 842
Пари и парични еквиваленти	16	182 778	79 905
Текущи активи		670 257	544 605
Общо активи		3 399 151	3 343 645

Съставил: _____
/Маргарита Мъпкива/

Изпълнителен директор: _____
/Иван Андреев/

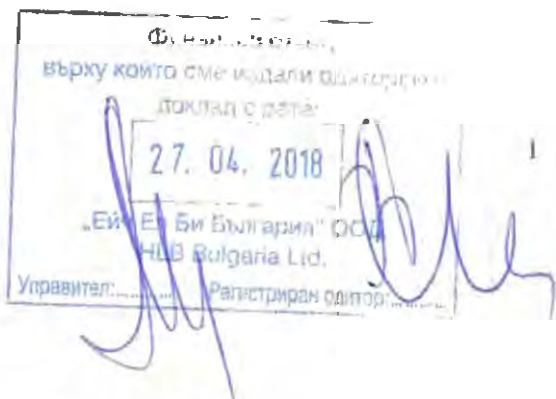
Дата на съставяне: 16 април 2018 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 23 април 2018 г. Пояснителните бележки от страница 7 до страница 57 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД

Милена Христова
Управител

Васка Гелина
Регистриран одитор, отговорен за аудита



АЕИ Козмодуй ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2017 г.

Консолидиран отчет за финансовото състояние (продължение)

Пояснение	31 декември 2017		31 декември 2016	
	ХИЛ. ЛВ.		ХИЛ. ЛВ.	
Собствен капитал и пасиви				
Собствен капитал				
Акционерен капитал	18.1	244 585	236 165	
Законови резерви	18.2	19 893	19 757	
Преоценъчен резерв на нефинансови активи	18.3	1 385 926	1 387 272	
Резерв от преоценки по плащове с дефинирани доходи		(35 095)	(30 524)	
Други резерви	18.4	983 459	982 594	
Неразпределена печалба		123 933	14 334	
Собствен капитал, полагащ се на акционера на компанията майка		2 722 701	2 609 598	
Неконтролиращо участие	6	446	428	
Общо собствен капитал		2 723 147	2 610 026	
Пасиви				
Нетекущи пасиви				
Заеми	19	66 132	105 004	
Задържани суми по договори за строителство	20	159	87	
Финансирания	21	179 950	185 509	
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	22	49 961	44 316	
Отсрочени данъчни пасиви	12	177 747	182 682	
Нетекущи пасиви		473 949	517 598	
Текущи пасиви				
Търговски и други задължения	23	132 129	125 215	
Задължения към свързани лица	32.1	8 475	400	
Заеми	19	40 056	44 268	
Финансирания	21	6 054	6 036	
Задържани суми по договори за строителство	20	5 034	3 522	
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	22	8 333	6 627	
Провизия за ОЯГ и други		668	29 942	
Задължение за данък върху доходите		1 306	11	
Текущи пасиви		202 055	216 021	
Общо пасиви		676 004	733 619	
Общо собствен капитал и пасиви		3 399 151	3 343 645	

Съставил: 
/Маргарита Мъцкова/

Изпълнителен директор: 
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 16 април 2018 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 23 април 2018 г. Пояснителните бележки от страница 7 до страница 57 са неразделна част от консолидиранния финансов отчет.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД
Милена Христова
Управител



върху който сме издали одиторски

доклад с №:

Васка Гелиня

Регистриран одитор, отговорен за одита

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

Управител:

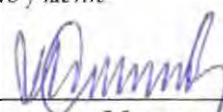
Регистриран одитор:

27.04.2018

АЕИ Козлодуй ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2017 г.

Консолидиран 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		913 951	813 569
Приходи от продажба на топлоенергия		2 138	2 010
Приходи от продажби на продукция	24	916 089	815 579
Приходи от финансираня		5 615	3 748
Приходи от продажби на услуги, стоки и други продажби	25	12 869	22 957
Разходи за материали	26	(145 890)	(146 686)
Разходи за външни услуги	27	(116 266)	(170 794)
Разходи за персонала	28	(209 890)	(195 383)
Разходи за амортизация	7, 8	(192 311)	(179 773)
Други разходи	29	(141 675)	(133 637)
Изменение в незавършеното производство		3 244	(10 266)
Придобиване на машини, съоръжения и оборудване по стопански начин		882	784
Печалба от оперативна дейност		132 667	6 529
Финансови разходи	30	(3 549)	(4 464)
Финансови приходи	30	1 641	595
Печалба преди данъци		130 759	2 660
Приход/(разход) за данъци върху дохода	31	(12 615)	17
Печалба за годината от продължаващи дейности		118 144	2 677
Печалба за годината от преустановени дейности	17	202	
Печалба за годината		118 346	2 677
Друг всеобхватен доход:			
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:			
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	22	(5 079)	(11 824)
Преценка на нефинансови активи	7	-	(22)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	31	508	1 184
Друг всеобхватен доход/(загуба) за годината, нетно от данъци		(4 571)	(10 662)
Общо всеобхватен доход/(загуба) за годината		113 775	(7 985)
Печалба за годината, полагаща се на:			
Акционера на компанията майка		118 296	2 597
Неконтролиращото участие		50	80
Общо всеобхватен доход за годината, полагащ се на:			
Акционера на компанията майка		113 725	(8 065)
Неконтролиращото участие		50	80

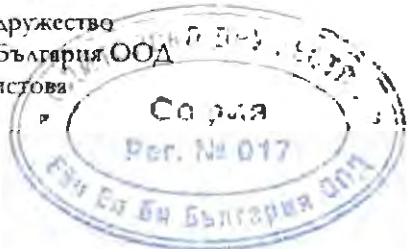
Съставил: 
/Маргарита Мънкова/

Изпълнителен директор: 
/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 16 април 2018 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 23 април 2018 г.
Пояснителните бележки от страница 7 до страница 57 са неразделна част от консолидиранния финансов отчет

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД
Милена Христова
Управител



Васка Гелина
Регистриран одитор, отговорен за одита
„Ейч Ел Би България“ ООД
HCB Bulgaria Ltd.
Управител Регистриран одитор

АГД Козлодуй ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2017 г.

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

Всички суми са представени в хлв. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от променки по планове с асигнирани доходи	Други резерви	Неразпределен на печалба	Общо собствени капитал на акционерите на компанията майка	Неконтрол ирано участие	Общо собствени капитал
Сaldo към 1 януари 2016 г.	196 493	16 669	1 387 586	(19 883)	982 594	93 911	2 657 370	348	2 657 718
Дивиденди	-	-	-	-	-	(39 672)	(39 672)	-	(39 672)
Сделки с самолични собственици	-	-	-	-	-	(39 672)	(39 672)	-	(39 672)
Други всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	(20)	(10 642)	-	-	(10 662)	-	(10 662)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	2 597	2 597	80	2 677
Общ всеобхватен доход за годината	-	-	(20)	(10 642)	-	2 597	(8 065)	80	(7 985)
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 намесения в собствения капитал	-	-	-	-	-	(36)	(36)	-	(35)
Сaldo към 31 декември 2016 г.	236 165	19 757	1 387 272	(30 524)	982 594	14 334	2 609 598	428	2 610 026

Съставява:  /Маргарита Мънкова/

Изпълнителен директор:  /Иван Анареев/

Дата на съставяне: 16 април 2018 г.
Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 23 април 2018 г.
Пояснителните бесжки от страница 7 до страница 37 са неразделна част от консолидирания финансов отчет
Одиторско дружество
БГЧ ЕА БГ България ООД
Милена Христова
Управител



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

Пояснение	2017	2016
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Оперативна дейност		
Постъпления от клиенти	1 014 978	862 267
Плащания към доставчици	(296 360)	(318 070)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(196 383)	(189 490)
Платени такси, комисионни и други подобни	(29)	(36)
Плащания към фонда РАО, фонда ИЕЯС и фонда СЕС	(139 178)	(125 084)
(Плащания за)/постъпления от данък върху дохода	(15 599)	(5 311)
Парични потоци, свързани с други данъци и плащания към държавния бюджет	(117 020)	(98 901)
Парични потоци, свързани със застраховки	(15 298)	(9 876)
Парични потоци, свързани с финансираня	-	4
Други парични потоци от оперативна дейност	18 167	45 263
Нетен паричен поток от продаващи дейности	253 278	160 760
Нетен паричен поток от преустановени дейности	(9 517)	-
Нетен паричен поток от оперативна дейност	243 761	160 760
Инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(95 424)	(126 689)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения	14	3
Получени дивиденди	251	303
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(95 159)	(126 383)
Финансова дейност		
Плащания по получени заеми	(42 784)	(41 251)
Платени лихви	(2 334)	(2 845)
Плащания на дивиденди на акционера на компанията майка	(611)	-
Нетен паричен поток от финансова дейност	(45 729)	(47 096)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	102 873	(12 719)
Пари и парични еквиваленти в началото на годината	79 905	92 621
Пари и парични еквиваленти в края на годината	182 778	79 905

Съставил:

/Маргарита Мънкова

Изпълнителен директор:

/Иван Андреев/

Дата на съставяне: 16 април 2018 г./

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 23 април 2018 г.
Пояснителните бележки от страница 7 до страница 57 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД
Милена Христова
Управител



Върху който сме издали своя
ДОВИД С ДАТА:
27.04.2018
Васка Гелина
Регистриран одитор, отговорен за одита
H E B Bulgaria Ltd.
Управител: Регистриран одитор

Пояснения към консолидирания финансов отчет

1. Предмет на дейност

Компанията майка АЕЦ Козлодуй ЕАД е акционерно дружество, учредено с решение № 582 от 2000г. на Врачанския окръжен съд, със седалище гр. Козлодуй, област Враца, България. Дружеството е учредено на 28 април 2000г. като акционерно дружество с едноличен собственик държавата - Република България чрез отдела на „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 „Атомоенергоинвест“, гр. Козлодуй, съставен по счетоводни данни към 28 април 2000г. Правата на едноличния собственик на капитала се упражняват от Министерството на енергетиката от 18.09.2008г. чрез създадения „Български енергичен холдинг“ ЕАД.

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

Предметът на дейност на компанията майка включва използването на атомната енергия за производство на електрическа и топлинна енергия

Към 31 декември 2017 г. едноличен собственик на Групата е „Български енергичен холдинг“ ЕАД. Крайният собственик на Групата е българската държава чрез Министерството на енергетиката.

АЕЦ Козлодуй ЕАД е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в следния състав към 31 декември 2017г.:

- Жаклен Йосиф Коен – Председател

- Иван Тодоров Андреев - Член

- Иван Тодоров Йончев - Член

Компанията майка се представява от Изпълнителния директор Иван Андреев към 31 декември 2017 г.

Финансовата година на Групата приключва на 31 декември

2. Основа за изготвяне на консолидирания финансов отчет

Консолидираният финансов отчет на Групата 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).

Консолидираният финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на компанията майка. Всички суми са представени в хиляди лева (хил. лв.) (включително сравнителната информация за 2016 г.), освен ако не е посочено друго.

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

Към датата на изготвяне на настоящия консолидиран финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Групата да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще.

В резултат на извършения преглед на дейността ръководството очаква, че Групата ще разполага с достатъчно ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и счита, че принципът за действащо предприятие е уместно използван при изготвянето на консолидирания финансов отчет.

3. Промени в счетоводната политика

Групата 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 ефективно са в сила на 01.01.2017 г. и които са приети от Комисията на Европейския съюз

Групата е приела всички нови и/или ревизирани стандарти и разяснения, издадени от Съвета по Международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Комисията на Европейския съюз, които са уместни за нейната дейност. На Групата не се е наложило да прави промени в счетоводната си политика за адаптиране приложението на всички нови и/или ревизирани МСФО, които са ефективни за текущата отчетна година, започваща на 01.01.2017 г., тъй като те или не се отнасят за нейната дейност и обичайния състав и характеристики на активите и пасивите ѝ или през периода не е имало обекти или операции, които са засегнати от промените и изменените МСФО. Ефектът от промените в МСФО за Групата е единствено във въвеждане на нови и разширяване на вече съществуващи оповестявания и промяна в представянето на финансовите отчети, без това да се е отразило върху сумите, отчетени в тях. Към датата на одобрение за издаване на настоящия консолидиран финансов отчет са направени изменения и подобрения в действащи стандарти, както следва:

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 Групата. Промяната изисква допълнително оповестяване и пояснения да бъдат направени относно промените в пасивите на Групата 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 Групата

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

3.2. Стандарти и разяснения, издадени от СМСС и приети от ЕС, които все още не са влезнали 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 влезнали в сила и не са били приети за по-ранно прилагане от Групата:

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 предидущи 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 хибридите 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 принципи се прилагат за бъдещи периоди, с някои ограничени изключения.

Групата планира да въведе новия стандарт на определената дата на влизане в сила и няма да преизчислява сравнителната информация. Групата 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, Групата получи допълнителна, разумна и подкрепяща информация. Групата не очаква съществен ефект върху своя консолидиран отчет за финансовото състояние и собствен капитал, с изключение на ефекта от прилагането на изискванията за обезценка на МСФО 9.

(а) Класификация и оценяване

Групата не очаква съществен ефект върху своя баланс или собствен капитал в резултат от прилагането на изискванията за класификация и оценяване на МСФО 9. Тя 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“, Групата възнамерява да приложи опцията за представяне на промените в справедливата стойност в друг всеобхватен доход. По сега действащият модел Групата е оценявала 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. Групата е направила анализ на характеристиките на договорените парични потоци от тези инструменти и е достигнала 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) Обезценки

МСФО 9 изисква от Групата 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. Групата 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

Групата 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 – лицензин; 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 Групата по отношение на неговите приходи от дейността и/или вземанията, доколкото не се очаква промяна в бизнес модела, нито промяна във времеви хоризонт на прехвърляне на контрола към клиентите от оказваните от Групата услуги или отчитането на продажбите на стоки.

Групата планира да приеме МСФО 15, използвайки модифицираното ретроспективно прилагане за годишните периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г. В резултат на това, Групата 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. Групата 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 Групата.

(б) Предоставяне на услуги

Групата предоставя различни услуги на своите клиенти. Според МСФО 15, приходите ще бъдат признати когато Групата изпълни задължението си и удовлетвори изискването да прехвърли услугата на клиента. В допълнение, приходите ще бъдат признати за тези договори до степеня, до която е вероятно, че няма да настъпи значително отклонение в сумата на кумулативните приходи. Въз основа на оценката, която се извършва от Групата, времето и сумата на приходите, които ще бъдат признати в общи линии са сходни. Поради което Групата 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 консолидирания финансов отчет на Групата. Много от изискванията към оповестяването в МСФО 15 са нови и Групата очаква, че ефектът на някои от тези изисквания към оповестяването няма да бъде съществен. През 2018 г. Групата 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 имоти 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 Групата.

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 Групата е принципал или агент при предоставянето на стоки или услуги, и
- (в) трансфера на лицензи.

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 – стимул* и ПКР-27 *Оценяване на събържанието на операции, включващи правната форма на лизинг*. Водещият принцип на новия стандарт е въвеждането на единствен 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 малопценни 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 уреджано с плащане в уреджано 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“

Изменение в МСФО 9 „Финансови инструменти“ - Предплащания с негативна компенсация - приет от ЕС на 22 март 2018 г. (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.

КРМСФО Разяснение 22 „Сделки с чуждестранна валута и авансови възнаграждения“ - приет от ЕС на 28 март 2018 г. (в сила за годишни периоди от 1 януари 2018 г.);

Това разяснение се отнася за отчитането на транзакции или части от транзакции 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 третира за немонетарни. При получаването на такъв авансови плащания в чужда валута датата на транзакцията се използва за определяне на обменния курс, а ако има множество плащания - дата на транзакцията се определя за всяко отделно плащане

Предприятията могат да прилагат измененията на изцяло ретроспективна база. Като алтернатива, Групата 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 консолидирания финансов отчет за отчетния период, в който Групата 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.

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 консолидиран финансов отчет. Датите на влизане в сила ще зависят от решенията за одобрение за прилагане на ЕС. Групата не очаква тези стандарти и разяснения да окажат съществено влияние върху финансовото състояние, резултатите от дейността и/или оповестяванията на Групата.

КРМСФО 23 „Несигурност, свързана с дългични 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 дълъци върху дохода (т.е. несигурност дали избраното от предприятието данъчно третиране ще бъде прието от данъчните власти съгласно данъчното законодателство).

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 собственния 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, обхващащи 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, нетарантиран 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 консолидиран финансов отчет, са представени по-долу.

Консолидираният 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 консолидирания финансов отчет.

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

4.2. Представяне на консолидирания финансов отчет

Консолидираният финансов отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети“ (ревизиран 2016 г.). Групата е приела да представя отчети за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в единен отчет.

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

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

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

4.3. Сделки в чуждестранна валута

Сделките в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута на Групата по официалния обменен курс към датата на сделката (обявения фиксират 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 Групата 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, рабати и други данъци върху продажбите или мита.

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

Тя е достигнала 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 консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за извършено снабдяване на клиенти с електрическа енергия, чиято 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 етапа 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 консолидирания 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 нетекучи активи, се показват първоначално в консолидирания отчет за финансовото състояние като отсрочено финансиране, когато има достатъчна сигурност, че ще бъдат получени и че Групата ще е в състояние да изпълни всички свързани с тях изисквания. Приходите от финансирането 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 Групата. 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 разполагасмата 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 амортизация;
- 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 часовичасове по обекти и поръчки;
 - за обекти на площадката на АЕЦ – вложени материали по обекти и поръчки;
- За автотранспорт - изразходено гориво;
- За основна дейност - производство на електроенергия, както следва:

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

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

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

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

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

4.7. Печалба или загуба от преустановени дейности

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

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

Печалбата или загубата от преустановени дейности, както и компонентите на печалбата или загубата от предходни периоди, са представени като една сума в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, която е анализирана в пояснение 17

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

4.8. 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 консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

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

актив се отчитат чрез промяна на амортизационния срок или метод и се третираат като промяна в приблизителните счетоводни оценки.

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

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

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

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

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

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

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

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

Научноизследователска дейност

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

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

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

Развойна дейност

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

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

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

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

4.9. Имоти, машини и съоръжения

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

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

№	Клас ИМС	Модел за последваща оценка
1	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 преоценена стойност, която е равна на справедливата стойност към датата на преоценката, намалена с натрупаните в последствие амортизации и загуби от обезценка. Направените преоценки се представят в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и се отчитат за сметка на собствения капитал (преоценъчен резерв), ако не се предхождат от начислени преди това разходи. При продажба или отписване на преоценения актив останалият преоценъчен резерв се отразява за сметка на неразпределената печалба.

Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Избраният праг на същественост за имотите, машините и съоръженията на Групата е в размер на 700 00 лв.

4.10. Инвестиционни имоти

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

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

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

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

Справедливата стойност е цената, по която имотът може да бъде разменен между информирани и желаещи страни в честна сделка помежду им. Тя отразява условията на пазара към датата на изготвяне на финансовите отчети.

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

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

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

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

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

Балансовата стойност на инвестиционен имот се отписва при продажба, при встъпване във финансов лизинг или когато повече не се очакват икономически ползи от използването 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 консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (освен ако МСС 17 не изисква друго за продажба при обратен лизинг).

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

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

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 индигират, че тяхната балансова стойност не може да бъде възстановена.

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

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

4.12. Отчитане на лизингови договори – Групата като лизингодател

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 времевия модел, при чистото използване с 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.

4.13. Финансови инструменти

Финансовите активи и пасиви се признават, когато Групата 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 с 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 Групата 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.

4.13.1. 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. Категориите 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 Групата. Всички финансови активи с изключение на тези, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, подлежат на тест за обезценка към датата на консолидирания финансов отчет. Финансовите активи се обезпечават, 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 консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на редове „Финансови разходи“ или

АЕЦ Козлодуй Е.АД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2017 г.

„Финансови приходи“, с изключение на загубата от обезценка на търговски и други вземания, която се представя на ред „Други разходи“.

Групата притежава финансови активи от следните категории:

Кредити и вземания

Кредити и вземания, възникнали първоначално в Групата, 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 Групата 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 консолидирания финансов отчет или когато съществуват обективни доказателства, че контрагентът няма да изпълни задълженията си. Доказателствата за обезценка могат да включват спадка на цената, 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 неплатежеспособност/свърхзадължнялост или да предприемат финансова реорганизация, или когато наблюдавани данни индигират 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 консолидирания 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 Групата, 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 партия 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

Финансовите 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 консолидирания 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.

4.14. Финансови пасиви

Финансовите пасиви на Групата 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 Групата. Те са отразени в консолидирания отчет за финансовото състояние на Групата, 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 консолидирания 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 Единичния собственик.

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

Групата определя разходите за материални запаси, като използва метода среднопретеглена стойност

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

Ядрено гориво

Горивото, заредено в реакторите, 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.

4.16. Данъци върху дохода

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

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

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

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

Отсрочените данъчни пасиви се признават в пълен размер.

Отсрочени данъчни активи се признават, само ако съществува вероятност те да бъдат усвоени чрез бъдещи облагаеми доходи. Относно преценката на ръководството за вероятността за възникване на бъдещи облагаеми доходи, чрез които да се усвоят отсрочени данъчни активи, вижте пояснение 4.23.7.

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

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

4.17. 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.

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

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

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

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

4.19. Собствен капитал, резерви и плащания на дивиденди

Акционерният капитал на Групата отразява номиналната стойност на емитираните акции.

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

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

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

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

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

Задълженията за плащане на дивиденди на Единоличния акционер са включени на ред „Задължения към свързати лица” в консолидирания отчет за финансовото състояние, когато дивидендите са одобрени за разпределение от Единоличния собственик преди края на отчетния период.

Всички трансакции със собственика на Групата са представени отделно в консолидирания отчет за промените в собствения капитал.

4.20. Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на служителите

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

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

Планове с дефинирани вноски са пенсионни планове, по които Групата внася фиксирани вноски в независими дружества. Групата няма други правни или договорни задължения след изплащането на фиксираните вноски. Групата плаща фиксирани вноски по държавни програми и пенсионни осигуровки за своите служители във връзка с плановете с дефинирани вноски. Правителството на България носи отговорността за осигуряването на пенсии по планове за дефинирани вноски. Разходите по ангажмента на Групата да превежда вноски по 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

преместването на услугата и последното възнаграждение. Правните задължения за изплащането на дефинираните доходи остават задължения на Групата.

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

Съгласно чл. 222, ал. 3 от КТ, след като служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Групата е задължена да му изплати еднократно обезщетение в размер на две брутни работни заплати. В случай че служителят е работил в Групата не по-малко от 10 /десет/ години и който е получил в рамките на КТД уведомление по чл.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 служителят има право на обезщетение по чл. 222, ал. 2 от Кодекса на труда в размер на брутно 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 консолидирания отчет за финансовото състояние относно планове с дефинирани доходи, представлява настоящата стойност на задължението по изплащане на дефинирани доходи към края на отчетния период.

Ръководството на Групата оценява задължението по изплащане на дефинирани доходи веднъж годишно с помощта на независим актюер чрез използването на метода на прогнозиите 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 взима предвид доходността на държавни ценни книжа, които са деноминирани във валутата, в която доходите ще бъдат платени и са с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения.

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

При прекратяване на трудовото правоотношение поради болест работникът или служителят има право на обезщетение от Групата 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.

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

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

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

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

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

4.22. Провизии, условни пасиви и условни активи

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

Сумата, която се признава като провизия, се изчислява на база най-надеждната оценка на разходите, необходими за уреждане на сегашно задължение към края на отчетния период, като се вземат в предвид рисковете и несигурността, свързани със сегашното задължение. Когато съществуват редица подобни задължения, вероятната необходимост от изходящ поток за погасяване на задължението се определя, като се отчете групата на задълженията като цяло. Провизиите се дисконтират, когато ефектът от 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 Групата, се признават като отделен актив. Този актив може и да не надвишава стойността на съответната провизия.

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

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

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

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

4.23.1. Полезен живот на амортизируеми активи

Финансовото отчитане на имотите, машините и съоръженията, и нематериалните активи включва използването на приблизителни оценки за техните очаквани полезни жизни и остатъчни стойности, които се базират на претенки от страна на ръководството на Групата. Към 31 декември 2017 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Групата. Балансовата стойност на имоти, машини и съоръжения са анализирани в пояснение 4.9, а на нематериалните активи – в пояснение 4.8.

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

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

Групата 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 претенки при определяне на справедливата стойност е представена в пояснение 7 „Имоти, машини и съоръжения“ и пояснение 9 „Инвестиционни имоти“.

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

4.23.3. 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 58,906 хил. лв (31 декември 2016 г.: 60,370 хил. лв.) се оценяват по по-ниската стойност от цената на придобиване и нетната реализуема стойност. При определяне на нетната реализуема стойност ръководството

взема предвид най-надеждната налична информация към датата на приблизителната оценка и използва доклади на външни независими лицензирани оценители.

4.23.4. 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, текуществото 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 Групата за доходи на персонала при пенсиониране, признати в консолидирания отчет за финансовото състояние, са в размер на 58,294 хил. лв. (31 декември 2016 г.: 50,943 хил. лв.). Допълнителна информация за задълженията за доходи на персонала при пенсиониране е представена в пояснение 22.

4.23.5. Обезценка на нематериални активи, инвестиционни имоти и имоти, машини и съоръжения

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превъзпавя възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Групата изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. При изчисляване на очакваните бъдещи парични потоци ръководството прави предположения относно бъдещите брутни печалби. Тези предположения са свързани с бъдещи събития и обстоятелства. Действителните резултати могат да се различават и да наложат значителни корекции в активите на Групата през следващата отчетна година. В повечето случаи при определянето на приложимия дисконтов фактор се прави оценка на подходящите корекции във връзка с пазарния риск и рисковите фактори, които са специфични за отделните активи. Групата не е отчела загуби от обезценка на нетекущи активи през 2017 г. (2016 г. - също).

4.23.6. Обезценка на кредити и вземания

Групата 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 8,621 хил. лв. (31 декември 2016 г.: 14,416 хил. лв.). Допълнителна информация е предоставена в пояснение 15.

4.23.7. 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 Групата извършва дейност, също се вземат предвид. Ако надеждна прогноза за облагаем доход предполага вероятното използване на отсрочен данъчен актив особено в случай, когато активът може да се употреби без времево ограничение, тогава отсроченият данъчен актив се признава изцяло. Признаването на отсрочени данъчни активи, които подлежат на определени правни или икономически ограничения или несигурност, се преценява от ръководството за всеки отделен случай на базата на специфичните факти и обстоятелства.

4.23.8. 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., АЕЦ Козлодуй ЕАД има нормативно задължение да извърши транспорт на минимум 50 тона тежък метал годишно отработено ядрено гориво (ОЯГ) за преработка и съхранение в Русия, при наличното 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 потасяване на задължението да бъде необходим изходящ поток от ресурси на предприятието, съдържащи икономически ползи; и
- може да се направи надеждна прогнозна оценка на стойността на задължението.

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

- Групата е подчинена на специални нормативни актове – Закон за безопасното използване на ядрената енергия, Наредби за ценообразуване и приети от Министерския съвет, Постановления за набиране на средства във фонд „РАО“ и фонд „ИЕЯС“. Съгласно изискванията на тези нормативни актове в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход са начислени текущи разходи за дължимия внос 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 фонда „ИЕЯС“ оценки, необходимите допълнителни разходи са за сметка на лицето, което последно е експлоатирано ядреното съоръжение (в случая АЕЦ Козлодуй). Тъй като към датата на одобряване на консолидирания финансов отчет 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“, Групата не може надеждно да опени задължението и не е признала провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 31 декември 2017 г. и 31 декември 2016 г.

5. База за консолидация

В консолидирания финансов отчет на Групата са консолидирани финансовите отчети на компанията майка и всички дъщерни предприятия към 31 декември 2017 г. Дъщерни предприятия са всички предприятия, които се намират под контрола на компанията майка. Налице е контрол, когато компанията майка е изложена на, или има права върху, променливата възвръщаемост от своето участие в предприятието, в което е инвестирано, и има възможност да окаже въздействие върху тази възвръщаемост посредством своите правомощия върху предприятието, в което е инвестирано. Всички дъщерни предприятия имат отчетен период, приключващ към 31 декември.

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

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

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

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

Дъщерните предприятия, включени в консолидацията, са както следва:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	Основна дейност	31 декември 2017г. Участие %	31 декември 2016г. Участие %
АЕЦ Козлодуй-Нови мощности ЕАД	България	Изграждане на енергийни блокове	100	100
ВЕЦ Козлодуй ЕАД	България	Производство и продажба на ел.енергия	100	100
Интерприборсервиз ООД	България	Сервизни услуги	63.96	63.96

6. Сделки с неконтролиращи участия

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

Балансова стойност на НУ към 31.12.2016 г.	Общо за НУ, хил. лв.
Печалба, причислима към НУ за периода	428
Изплатени дивиденди	50
Балансова стойност на НУ към 31.12.2017 г.	(32)
	446

7. Имоти, машини и съоръжения

	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспор- тни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придо- биване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност						
Сaldo към 1.1.2017г.	513 469	2 256 557	8 443	65 910	249 035	3 093 414
Придобити	1 107	69 894	1 529	1 184	215 876	289 590
Отписани	-	(10 635)	(14)	(277)	(202 046)	(212 972)
Трансфери от инвест.имоти	520	-	-	-	-	520
Сaldo към 31.12.2017г.	515 096	2 315 816	9 958	66 817	262 865	3 170 552
Амортизация						
Сaldo към 1.1.2017г.	(20 707)	(241 581)	(1 935)	(40 895)	-	(305 118)
Начислена	(13 634)	(172 334)	(1 104)	(3 764)	-	(191 836)
Отписана	-	10 312	9	271	-	10 592
Сaldo към 31.12.2017г.	(34 341)	(403 603)	(3 030)	(44 388)	-	(485 362)
Балансова стойност към 31 декември 2017г.	480 755	1 912 213	6 928	22 429	262 865	2 685 190

	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспорт- ни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придо- биване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност						
Сaldo към 1.1.2016г.	467 469	2 041 219	7 676	65 927	411 640	2 993 931
Придобити	46 287	216 389	781	187	270 614	534 258
Отписани	-	(1 051)	(14)	(204)	(433 219)	(434 488)
Трансфер към инвест.имоти	(265)	-	-	-	-	(265)
Обезценка призната в капитала	(22)	-	-	-	-	(22)
Сaldo към 31.12.2016г.	513 469	2 256 557	8 443	65 910	249 035	3 093 414
Амортизация						
Сaldo към 1.1.2016г.	(7 429)	(82 053)	(870)	(37 354)	-	(127 706)
Начислена	(13 278)	(160 333)	(1 073)	(3 742)	-	(178 426)
Отписана	-	805	8	201	-	1 014
Сaldo към 31.12.2016г.	(20 707)	(241 581)	(1 935)	(40 895)	-	(305 118)
Балансова стойност към 31 декември 2016г.	492 762	2 014 976	6 508	25 015	249 035	2 788 296

Преглед за преоценка

Съгласно счетоводната политика на Групата 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. Групата е прегледала 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 Групата 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 2016г.: 22 хил. лв.) На база на извършения преглед не са установени индикации за това, че балансовата стойност на имоти, машини и съоръжения надвишава тяхната възстановима стойност.

Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи

Към 31 декември 2017 г. разходите за придобиване на дълготрайни материални активи са в размер на 261,861 хил. лв. (31 декември 2016 г.: 247,986 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 Групата

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

Групата не е заложила имоти, машини и съоръжения като обезпечение по свои задължения.

Други оповестявания

За имотите, машините и съоръженията, отчитани по преценена 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 Групата.

8. Нематериални активи

Балансовите стойности на нематериалните активи за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	Продукти от развойна дейност	Патенти и лицензи	Софтуер	Други	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Отчетна стойност					
Сaldo към 1.1.2017г.	47 578	4 328	14 077	69 749	135 732
Придобити	5 646	312	777	-	6 735
Отписани	-	(301)	(503)	-	(804)
Сaldo към 31.12.2017г.	53 224	4 339	14 351	69 749	141 663
Амортизация					
Сaldo към 1.1.2017г.	(45 822)	(2 505)	(11 746)	(69 743)	(129 816)
Начислена	(540)	(255)	(680)	-	(1 475)
Отписана	-	301	503	-	804
Сaldo към 31.12.2017г.	(46 362)	(2 459)	(11 923)	(69 743)	(130 487)
Балансова стойност към 31 декември 2017г.	6 862	1 880	2 428	6	11 176
	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	3 038	13 713	69 749	134 078
Придобити	-	1 310	372	131	1 813
Отписани	-	(20)	(8)	(131)	(159)
Сaldo към 31.12.2016г.	47 578	4 328	14 077	69 749	135 732
Амортизация					
Сaldo към 1.1.2016г.	(45 284)	(2 355)	(11 113)	(69 743)	(128 495)
Начислена	(538)	(169)	(640)	-	(1 347)
Отписана	-	19	7	-	26
Сaldo към 31.12.2016г.	(45 822)	(2 505)	(11 746)	(69 743)	(129 816)
Балансова стойност към 31 декември 2016г.	1 756	1 823	2 331	6	5 916

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.

Групата е извършила 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.

Групата не е заложила нематериални активи като обезпечение по свои задължения

9 Инвестиционни имоти

Инвестиционните имоти представляват недвижими имоти – земя и сграда, намиращи се в гр. София. Движението на инвестиционните имоти за периода е както следва:

	31 декември 2017 г.	31 декември 2016 г.
	хил. лв.	хил. лв.
В началото на годината	4 579	3 034
Прехвърлени от ползвани в дейността	-	265
Прехвърлени към ползвани в дейността	(520)	-
Увеличение от оценка по справедлива стойност	36	1 280
В края на годината	4 095	4 579

Оценка по справедлива стойност

Към 31 декември 2017 г. е извършена оценка по справедлива стойност на инвестиционните имоти, която оценка е базирана на наблюдаеми и ненаблюдаеми данни, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. Направената оценка е последователна и повторима 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;

Оперативен лизинг като наемодател

Групата има сключен договор за отдаване под наем на подвижни 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.
	хил. лв.	хил. лв.
До 1 година	285	285
От 1 до 5 години	1 141	1 141
Над 5 години	760	1 045
	2 186	2 471

10. Нетекущи търговски и други вземания

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

В сила от 28 декември 2017 г. е сключено споразумение между АЕЦ Козлодуй ЕАД и „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 между АЕЦ Козлодуй ЕАД и „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.

11. Финансови активи на разположение за продажба

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

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

Акциите на ЗАД „Енергия“ не се котира 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. Групата е получила дивидент от ЗАД „Енергия“ в размер на 251 хил. лв. (2016 г.: 303 хил. лв.).

АЕИ Козлодуй ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2017 г.

12. 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 ДВА	Признати в печалбата или загубата	31.12.2017
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения – переоценка	(154 650)	-		(154 650)
Имоти, машини и съоръжения – амортиз.	(40 854)	-	7 258	(33 596)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	465			465
Инвестиционни имоти - переоценка	(129)		23	(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	5 093	508	227	5 828
Текущи пасиви				
Провизии	2 994		(2 927)	67
Неизползвани отпуски на персонала	1 478		366	1 844
Начислени бонуси на персонала	564		92	656
	(182 665)	508	4 449	(177 708)
Отсрочени данъчни активи	17			39
Отсрочени данъчни пасиви	(182 682)			(177 747)
Признати като:				
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	(182 665)			(177 708)

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

Отсрочени данъчни активи / (пасиви)	1.1.2016	Признати в ДВА	Признати в печалбата или загубата	31.12.2016
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения – переоценка	(154 652)	2		(154 650)
Имоти, машини и съоръжения – амортиз.	(45 690)		4 836	(40 854)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	465		-	465
Инвестиционни имоти - переоценка	-		(129)	(129)
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	3 999	1 182	(88)	5 093
Текущи пасиви				
Провизия за отработено ядрено гориво	2 994		-	2 994
Неизползвани отпуски на персонала	1 301		177	1 478
Начислени бонуси на персонала	253	-	311	564
	(189 243)	1 184	5 394	(182 665)
Отсрочени данъчни активи	37			17
Отсрочени данъчни пасиви	(189 280)			(182 682)
Признати като:				
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	(189 243)			(182 665)

13. Ядрено гориво

	Гориво заредено в реакторите	Свежо ядрено гориво	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. 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

14. Материални запаси

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

	31 декември 2017г.	31 декември 2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
Резервни части	49 619	50 491
Горива	2 973	3 011
Метали	1 053	1 061
Оборудване	595	619
Реагенти	342	312
Други материални	4 100	4 685
Общо материални	58 682	60 179
Стоки	224	191
Общо материални запаси	58 906	60 370

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

Материални запаси не са предоставяни като обезпечение на задължения

15. Търговски и други вземания

	31 декември 2017г.	31 декември 2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания	32 725	49 663
Обезценка на търговски вземания	(1 075)	(670)
Съдебни и присъдени вземания	2 778	8 375
Обезценка на съдебни и присъдени вземания	(2 201)	(8 208)
Вземане от КТБ	5 829	5 829
Обезценка на вземане от КТБ/н/	(5 328)	(5 328)
Други вземания	65	332
Обезценка на други вземания	(17)	(210)
Финансови активи	32 776	49 783
Данъчни вземания	1	2
Вземания във връзка с данъка върху дохода	-	534
Аванси	4 313	7 828
Предплатени разходи	507	531
Нефинансови активи	4 821	8 895
Търговски и други вземания, нетно	37 597	58 678

АЕЦ Козлодуй ЕАД
Консолидирания финансов отчет
31 декември 2017 г.

Всички вземания са краткосрочни, с изключение на оповестените в пояснение 10. Нетната балансова стойност на търговските и други вземания се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

Към 31 декември 2017г. Групата има вземания от Корпоративна Търговска Банка АД в несъстоятелност в размер на 5,829 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 Групата за включване в списъка на кредиторите вземания в размер на 5,829 хил.лв. са пристигнали 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 консолидирания 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:

	2017г.	2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
Сaldo към 1 януари	9 088	8 789
Загуба от обезценка	471	610
Възстановявана загуба от обезценка	(6 266)	(311)
Сaldo към 31 декември	3 293	9 088

Анализ на възрастовата структура на търговски и други вземания е представен в пояснение 36.2.

В стойността на предплатените разходи са включени разходи за застраховки (449 хил. лв.), абонаменти (34 хил. лв.) и други (24 хил. лв.), отнасящи се за 2018г.

16. 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	180 481	69 738
- евро	2 111	10 095
- щатски долари	184	68
- британски лири	1	1
- канадски долари	-	2
- швейцарски франкове	1	1
Пари и парични еквиваленти	182 778	79 905

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 консолидирания отчет за финансовото състояние към 31 декември 2017г. на пасивите, възникващи от финансови дейности

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

17. 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 Групата за 2017 г. и 2016 г. и са представени на отделен ред „Печалба за годината от преустановени дейности“ в консолидирания отчет за печалбата или загубата и групия всеобхватен доход.

	2017г.	2016г.
Печалба от преустановени дейности	202	-
Печалба за годината от преустановени дейности	202	-

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., АЕЦ Козлодуй ЕАД 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.

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

	2017г.	2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
Оперативна дейност		
Плащания към доставчици	(9 517)	-
Нетен паричен поток от преустановена дейност	(9 517)	-

18. Собствен капитал

18.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството майка 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 майка.

Изменението в броя издадени акции е представено, както следва:

	2017г.	2016г.
	Брой акции	Брой акции
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	24 458 489	23 616 526
Общ брой акции, оторизирани на 31 декември	24 458 489	23 616 526

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

Съгласно решение на Съвета на директорите на „Български Енергисен Холдинг“ ЕАД от 23 май 2017 г. капиталът на Дружеството майка е увеличен с 8,420 хил. лв., представляващи остатък от нетната печалба на АЕЦ Козлодуй ЕАД 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 майка. На 4 септември 2017 г. в Търговския регистър са записани акции 24,458,489 бр. и с тях капитала на Дружеството майка става 244,584,890 лв.

18.2. Законови резерви

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

	Законови резерви
	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2016 г.	16 669
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределената печалба	3 088
Салдо към 31 декември 2016 г.	19 757
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределената печалба	136
Салдо към 31 декември 2017 г.	19 893

18.3. Преоценъчен резерв на нефинансови активи

Преоценъчният резерв е формиран от разликата между балансовата и справедливата стойност на активи от имоти, машини и съоръжения към датата на преоценката съгласно доклад на независим лицензиран оценител, намалена със съответстващия ѝ отсрочен данъчен пасив

	Преоценъчен резерв на нефинансови активи
	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2016 г.	1 387 586
Преценка на нефинансови активи, нетно от данъци	(20)
Прехвърляне в неразпределена печалба при отписване на активи	(294)
Салдо към 31 декември 2016 г.	1 387 272
Прехвърляне в неразпределена печалба при отписване на активи	(1 346)
Салдо към 31 декември 2017 г.	1 385 926

18.4. Други резерви

Другите резерви в размер на 983,459 хил. лв. (31 декември 2016 г.: 982,594 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.

18.5. Деклариран и платен дивиденд

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 дивиденд в размер на 611 хил. лв. Дивидендът на една акция е 0.02 лв. (2016 г.: 1.68 лв.).

Към датата на изготвяне на годишния консолидиран финансов отчет Дружеството майка не дължи дивиденд 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 майка следва да плати дивиденд за държавата от печалбата след данъчно облагане за 2017 г. в размер на 50%, след приспадане на отчисленията за фонд „Резерв“, когато този фонд не е погълнат. Размерът на дивиденда е не по-голям от сума, равняваща се на 50 на сто от печалбата по индивидуалния финансов отчет за 2017 г.

	Задължение за ДИВИДЕНДИ
	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2016 г.	-
Деклариран дивиденд	39 672
Прихванати дивиденди	(39 672)
Салдо към 31 декември 2016 г.	-
Деклариран дивиденд	611
Изплатен дивиденд	(611)
Салдо към 31 декември 2017 г.	-

19. Засми

	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
			<u>66 132</u>	<u>105 004</u>
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
			<u>40 056</u>	<u>44 268</u>
Общо засми			<u>106 188</u>	<u>149 272</u>

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 задлъжнялост и покритие на обслужването на дълга (вж. пояснение 38).

20. 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, Групата задържа част от стойността на фактурираните строителни работи като гаранция за качествено и срочно изпълнение на строително-монтажни работи от подизпълнителите. Задържаните суми са безлихвени. Съгласно договорените условия, част от задържаните суми за качествено и срочно изпълнение следва да бъдат изплатени на доставчици след получаване на разрешение за ползване, а останалите – следва да бъдат изплатени в договорения срок.

21. Финансирания

	2017г.	2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
На 1 януари	191 545	191 736
Получени през годината	74	3 557
Признати в печалбата или загубата	(5 615)	(3 748)
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.

22. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране

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

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

Лихвен риск

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

Риск от промяна в продължителността на живота

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

Инфлационен риск

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

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

	2017г.	2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо към 1 януари	50 943	39 937
Разходи за лихви	1 354	1 655
Разходи за текущ стаж	5 992	4 901
Разходи за минал стаж	-	(979)
Актуерски (печалби) / загуби във връзка със задължения за пенсиониране по болест	37	99
Изплатени доходи на персонала	(5 111)	(6 494)
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	58 294	50 943
Нетекущи	49 961	44 316
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 дисконтиране	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 Групата 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 Групата, призната и печалбата или загубата, може да бъде представена, както следва:

Разходи за доходи на персонала при пенсиониране

	2017г.	2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за текущ стаж	(5 992)	(4 901)
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	(7 383)	(5 676)

МНН Козлодуб ЕАД
 Консолидиран 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 михви са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

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

	2017г. хил. лв.	2016г. 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 Групата очаква да плати вноски по плана за дефинирани доходи за 2018г. 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 увеличението 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 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(1 789)	1 957
Процент на увеличение на заплатите	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	1 941	(1 809)
Очаквана продължителност на живота	Увеличение с 1 година	Намаление с 1 година
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	184	(191)
Процент за текучество на персонала	Увеличение с 1%	Намаление с 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.

23. Търговски и други задължения

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

	31 декември 2017г.	31 декември 2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
Задължения към доставчици	62 922	49 979
Други задължения	6 299	27 070
Финансови пасиви	69 221	77 049
Задължения за възнаграждения на персонала	22 767	20 281
Задължения за социално осигуряване	8 156	6 040
Данъчни задължения	17 391	7 017
Задължения по вноски във фонд НЕЯС, фонд РАО, фонд СЕС	14 561	12 524
Задължения по получени аванси	33	2 304
Нефинансови пасиви	62 908	48 166
Търговски и други задължения	132 129	125 215

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

24. Приходи от продажби на продукция

	2017г.	2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
Продажби на електроенергия на нерегулиран пазар	435 547	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	98 680
Продажба на електроенергия на балансиращ пазар	(4 079)	(60)
Приходи от продажба на електроенергия	913 951	813 569
Продажби на топлоенергия	2 138	2 010
Приходи от продажби на продукция	916 089	815 579

25. Приходи от продажба на услуги, стоки и други продажби

	2017г.	2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от глоби и неустойки по договори	5 231	10 107
Приходи от продажба на услуги	5 204	3 980
Приходи от застрахователни събития	725	498
Приходи от продажба на стоки	199	439
Приходи от наеми	197	242
Приходи от продажба на скрап	178	182
Приходи от излишък на активи	74	-
Приходи от преоценка на инвестиционни имоти	36	1 280
Приходи от учредени права на ползване	19	5 375
Печалба от продажба на дълготрайни материални активи и материални запаси	18	47
Други приходи	988	807
	12 869	22 957

26. Разходи за материали

	2017г.	2016г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Ядрено гориво, смазочни материали и горива	134 646	136 224
Резервни части и инструменти	6 072	4 647
Материали за текуща поддръжка	2 205	2 883
Работно и специално облекло	1 039	842
Реагенти за производство	904	869
Закупена електроенергия	573	628
Специализирана литература и канцеларски материали	218	395
Строителни материали и метали	136	110
Рекламни материали	86	72
Други	11	16
	145 890	146 686

27. Разходи за външни услуги

	2017г.	2016г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Ремонтни и сервизни услуги	40 650	38 574
Услуги във връзка с удължаване лицензи на блок 5 и 6	22 841	69 568
Застраховка на имущество и ядрена вреда	15 798	11 022
Въоръжена и противопожарна охрана	10 946	9 604
Такси разрешения от регулаторни органи	5 090	5 808
Данъци и такси	3 599	3 262
Консултантски и одиторски услуги	3 534	3 875
Транспортни разходи	3 157	3 144
Услуги по предоставяне на предпазна храна по наредба	2 143	2 143
Хигиенизиране и озеленяване	1 753	3 476
Услуги за водоснабдяване и канализация	1 345	1 320
Такса водоползване	1 312	14 097
Изследвания, замервания и контрол	561	641
Информационни, пощенски и телефонни услуги	371	361
Граждански договори	-	181
Научни разработки и документи	-	970
Обучение и квалификация	349	1 672
Медицинско обслужване	333	271
Други	2 484	805
	116 266	170 794

28. Разходи за персонала

	2017г.	2016г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Разходи за заплати	131 852	125 991
Разходи за социални осигуровки	34 823	32 438
Социални разходи в брой	20 951	19 341
Разходи за храна по Наредба № 11	14 403	11 899
Разходи за доходи при пенсиониране	6 029	4 021
Обезщетения съгласно Кодекса на труда	1 038	963
Други разходи към персонала	794	730
	209 890	195 383

29. Други разходи

	2017г.	2016г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Годишна вноска във фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения“	68 228	60 716
Годишна вноска във фонд „Радиоактивни отпадъци“	27 291	24 299
Годишна вноска във фонд СЕС	45 703	40 680
Възстановена загуба от обезценка на вземания	(6 263)	(311)
Социални разходи	1 674	391
Членски внос	811	878
Дарения	707	768
Командировки	618	665
Загуба от обезценка на материални запаси	591	10
Загуба от обезценка на вземания	471	3 739
Липси и брак	333	600
Представителни разходи	228	250
Глоби и неустойки по договори	170	180
Възстановена обезценка на материални запаси	(27)	(13)
Данък върху разходите		625
Глоби и неустойки по закони	7	-
Други разходи	1 133	160
	141 675	133 637

30. Финансови приходи и разходи

	2017г.	2016г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Разходи за лихви по заемни	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	46
Отрицателни валутни курсови разлики	119	60
Други	15	181
Финансови разходи	3 549	4 464

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

	2017г.	2016г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от лихви по споразумения	1 206	-
Приходи от лихви по банкови сметки	158	190
Общо приходи от лихви по финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	1 364	190
Приходи от дивиденди	251	302
Положителни валутни курсови разлики	26	58
Други финансови приходи	-	45
Финансови приходи	1 641	595

31. Разходи за данък върху дохода

Очакваните разходи за данък върху дохода, базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10 % (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	131 974	3 119
Счетоводна печалба от преустановени дейности	202	-
Счетоводна печалба преди данъчно облагане	132 176	3 119
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данък върху дохода	(13 218)	(312)
Данъчен ефект от:		
Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели	(21 676)	(19 859)
Намаления на финансовия резултат за данъчни цели	17 830	14 794
Текущ разход за данък върху дохода	(17 064)	(5 377)
Отсрочени данъчни приходи/(разходи) в резултат на:		
Възникване и обратно проявление на временни разлики	4 449	5 394
Разходи за данък върху дохода	(12 615)	17
Отсрочени данъчни приходи, признати в другия всеобхватен доход	(508)	(1 184)

Пояснение 12 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви

32. Оповестяване на свързани лица

Групата оповестява следните свързани лица:

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

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

Предприятия, които са под общ съвместен контрол с Групата (предприятия в група)
„Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, „Мини Марица Изток“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартел“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Електроенергичен Системен Оператор“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2 (9 и 10)“ ЕАД, „ПФК Берос-Стара Загора“ ЕАД, „Булгартел-Скопие“ ДООЕЛ, „Енергичен 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 „АЛЦАНЦ БЪЛАРИЯ“ 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 АЕЦ Козлодуй ЕАД към 31 декември 2017г.:

Жаклен Носиф Коен – Председател на СД

Иван Тодоров Йончев – Член на СД

Иван Тодоров Андреев – Член на СД и Изпълнителен директор

АЕИ Комодий ЕАД
Краткосрочен финансов отчет
31 декември 2017 г.

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

Петър Асенов Илиев – Председател на СД

Живко Димитров Динчев – Член на СД

Петър Ангелов Иванов – Член на СД и Изпълнителен директор

Ако не е изрично упоменато, трансакциите със свързани лица не са извършвани при специални условия и не са предоставяни или получавани никакви гаранции

32.1. 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>Единичен собственик:</i>							
БЕХ ЕАД	2017	144	934	29	-	29	43
БЕХ ЕАД	2016	148	39 940	29	-	29	26
<i>Други свързани лица (под общ контрол)</i>							
НЕК ЕАД	2017	153 358	172	158 099		158 099	198
НЕК ЕАД	2016	161 194	142	113 424		113 424	323
ЕСО ЕАД	2017	487	4 564	379		379	4
ЕСО ЕАД	2016	547	615	373		373	4
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	
З.АД Енергия	2017	978	14 777	727		727	
З.АД Енергия	2016	-	10 224	499	-	499	
	2017					178 572	8 475
	2016					120 842	400

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.

32.2. Сделки с ключов управленски персонал

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

	2017г.	2016г.
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси	514	451
Разходи за социални осигуровки	37	30
Социални разходи и обезщетения	29	47
Общо възнаграждения	580	528

33. Безналични сделки

През 2017 г. Групата не е осъществявала инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани парни или парични еквиваленти.

34. Поети ангажименти и условни пасиви

Капиталови ангажименти

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

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

Правни искове

Срещу дъщерно дружество „Интерприборсервиз“ ООД е издаден изпълнителен лист № 41/29.03.2016 г. по т.д. № 39/2013 г. по описа на Окръжен съд - гр. Враца за сумата от 25,050 лева – частична главница, представляваща част от размера на дружествен дял на лицето от имуществото на ответното дружество, заедно със законната лихва върху сумата, считано от предявяване на исковата претенция до окончателното изпълнение. Сума в размер на 119,767.26 лева – лихва за забава върху главница в размер на 864,714.25 и 11,833 лева – присъдени деловодни разноски. Общо дължима сума – 156,650.26 лева. Въз основа на искова молба с Вх.№ 4265/28.05.2015 г. на „Енергосервиз“ АД е образувано производство по търговско дело № 43/2015 г. по описа на Окръжен съд – гр. Враца. Цената на иска е 839,664.25 лв. и представлява остатъкът от стойността на дружествения дял на „Енергосервиз“ АД в капитала на „Интерприборсервиз“ ООД, съгласно баланс, съставен към 30.06.2010 г.

Окръжен съд гр. Враца с Решение № 19/08.03.2016 г. е осъдил „Интерприборсервиз“ ООД да заплати на „Енергосервиз“ АД 839,664.25 лв., заедно със законната лихва върху тази сума от 28.05.2015 г. до окончателното изпълнение и сумата 64,626.57 лв. разноски за тази съдебна инстанция.

Решението на Окръжен съд Враца е изцяло обжалвано в законоустановения срок, чрез Въззивна жалба до Софийски апелативен съд, в която „Интерприборсервиз“ ООД моли да бъде обезсилено обжалваното решение като недопустимо и постановено по нередовна искова молба. Образувано е в т.д. № 1978/2016 г. по описа на САС и е постановено Решение № 940/24.04.2017 г. като осъжда „Интерприборсервиз“ ООД да заплати сумата в размер на 30,876 лева разноски. Решението е обжалвано пред ВКС чрез САС с касационна жалба Вх.№ 11022/20.06.2017 г. По повод касационната жалба на „Интерприборсервиз“ ООД срещу решението на САС по делото с Енергосервиз, е образувано търг.дело № 2454/2017 г. по описа на ВКС, ТК, I т.о. С определение от 14.03.2018 г. съставът на Върховния касационен съд е спрял производството по висшето дело № 2454/2017 г. образувано по касационната жалба на „Интерприборсервиз“ ООД срещу решението на Софийски апелативен съд до приключване на Тъкувателно дело № 2/2016 г. на ОСГТК на ВКС, в което са засегнати въпроси от изключително значение за делото.

Срещу Групата има заведени други правни искове в размер на 1,676 хил. лв. (31 декември 2016 г.: 239 хил. лв.). Нито един от гореспоменатите искове не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Групата при разрешаването на споровете.

Гаранции

В полза на Групата са открити банкови гаранции и парични обезпечения в размер на 53,428 хил. лв. към 31 декември 2017 г. (31 декември 2016 г.: 153,156 хил. лв.).

Към 31 декември 2017 г. Групата е предоставила 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.

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 вредител 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. Групата е сключила 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. Групата 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/.

35. Категории финансови активи и пасиви

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

Финансови активи	Пояснение	31 декември 2017г. хил. лв.	31 декември 2016г. хил. лв.
Финансови активи на разположение за продажба	11	232	232
Кредити и вземания – текущи и нетекущи:			
Търговски и други вземания	10, 15	37 899	49 783
Вземания от свързани лица	32.1	178 572	120 842
Пари и парични еквиваленти	16	182 778	79 905
Общо финансови активи		399 481	250 762
Финансови пасиви	Пояснение	31 декември 2017г. хил. лв.	31 декември 2016г. хил. лв.
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:			
Заеми	19	106 188	149 272
Задържани суми по договори за строителство	20	5 193	3 609
Търговски и други задължения	23	69 221	77 049
Задължения към свързани лица	32.1	245	400
Общо финансови пасиви		180 847	230 330

Вижте пояснение 4.13 за информацията относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Описание на политиката и целите за управление на риска на Групата относно финансовите инструменти е представено в пояснение 36.

36. Рискове, свързани с финансовите инструменти

Цели и политика на ръководството по отношение управление на риска

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

Управлението на риска на Групата се осъществява от централната администрация на Дружеството майка в сътрудничество със Съвета на директорите. Приоритет на ръководството е да осигури краткосрочните и средносрочни парични потоци, като намали излагането си на финансови пазари. Дългосрочните финансови инвестиции се управляват, така че да имат дългосрочна възвръщаемост.

Най-съществениите финансови рискове, на които е изложена Групата, са описани по-долу.

36.1. Анализ на пазарния риск

В следствие на използването на финансови инструменти Групата е изложена на пазарен риск и по-конкретно на риск от промени във валутния курс, лихвен риск, както и риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната и инвестиционната дейност на Групата.

36.1.1. Валутен риск

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

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

	Изагане 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 излагане на риск	39	1	2
31 декември 2016 г.			
Финансови активи	58	1	3
Финансови пасиви	(15)	-	-
Общо излагане на риск	43	1	3

36.1.2. Лихвен риск

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

През 2017 г. Групата е изложена 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%.

Всички други финансови активи и пасиви пригетжавани от Групата са с фиксирани лихвени проценти.

Представените по-долу таблици показват чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъчно облагане и на собствения капитал към възможна промяна на лихвените проценти по заемите с плаващ лихвен процент, базиран на ОАП в България, в размер на +/- 0.01 % (за 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 наблюденията на установената динамика в нивата на ОАП и EURIBOR през 2017 г. Изчисленията се базират на промяната на средния пазарен лихвен процент и на финансовите инструменти, държани от Групата 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 намаляването или увеличението на променливите лихвени проценти по притежаваните заеми в Групата 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	намаляване на лихвения процент	увеличение на лихвения процент	намаляване на лихвения процент
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	намаляване на лихвения процент	увеличение на лихвения процент	намаляване на лихвения процент
Получени заеми в евро (EURIBOR +/- 0.1%)	(124)	22	(124)	22

36.2. Анализ на кредитния риск

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Групата. Групата е изложена на този риск във връзка с различни финансови инструменти, като например при предоставянето на заеми, възникване на вземания от клиенти, депозирание на средства, инвестиции в ценни книжа и други. Излагането на Групата на кредитен риск е ограничено до размера на балансовата стойност на финансовите активи, признати в края на отчетния период, както е посочено по-долу:

	31 декември 2017г.	31 декември 2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
Групи финансови активи – балансови стойности:		
Финансови активи на разположение за продажба	232	232
Кредити и вземания	216 471	170 625
Пари и парични еквиваленти	182 778	79 905
Балансова стойност	399 481	250 762

Групата редовно следи за неизпълнението на задълженията на свои клиенти и други контрагенти, установени индивидуално или на групи, и използва тази информация за контрол на кредитния риск. Групата търгува единствено с утвърдени, платежоспособни контрагенти. Нейната политика е, че всички клиенти, които желаят да търгуват на отложено плащане, подлежат на процедури за проверка на тяхната платежоспособност. Освен това, сделката по търговските вземания се следят текущо, в резултат на което експозицията на Групата по трудностбираеми и несъбираеми вземания не е съществена.

Към датата на консолидирания 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	22 038	57	30	1 031	109	14 634	37 899
Вземания от свързани лица	64 589	28 713	31 561	8 460	594	44 655	178 572
	<u>86 627</u>	<u>28 770</u>	<u>31 591</u>	<u>9 491</u>	<u>703</u>	<u>59 289</u>	<u>216 471</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	35 431	298	4 722	4 012	5 320	49 783
Вземания от свързани лица	21 261	16 585	30 802	44 558	7 636	120 842
	<u>56 692</u>	<u>16 883</u>	<u>35 524</u>	<u>48 570</u>	<u>12 956</u>	<u>170 625</u>

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

	2017г.	2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо към 1 януари	14 416	10 988
Начислена обезценка през годината (пояснение 15)	471	3 739
Възстановявана обезценка	(6 266)	(311)
Салдо към 31 декември	<u>8 621</u>	<u>14 416</u>

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 Групата по отношение на тези финансови инструменти.

36.3. Анализ на ликвидния риск

Ликвидният риск представлява рискът Групата да не може да погаси своите задължения. Групата посреща нуждите си от ликвидни средства, като внимателно следи плащанията по погасителните планове на дългосрочните финансови задължения, както и входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност. Нуждите от парични средства се сравняват със заемите на разположение, за да бъдат установени излишъци или дефицити. Този анализ определя дали заемите на разположение ще са достатъчни, за да покрият нуждите на Групата за периода.

За управление на ликвидния риск Групата събира своите вземания, контролира изразходването на своите парични средства и така осигурява достатъчно оборотни средства. Средствата дългосрочните ликвидни нужди се осигуряват чрез заеми в съответния размер.

Към 31 декември падежите на договорните задължения на Групата са обобщени, както следва:

АЕИ Козмодуй Е.А.
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2017 г.

	<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	56 246	12 975	-	69 221
Задължения към свързани лица	186	59	-	245
	67 678	46 878	66 291	180 847

	<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	63 300	13 659	-	77 049
Задължения към свързани лица	307	93	-	400
	76 410	48 829	105 091	230 330

Стойностите, оповестени в този анализ на надежните на задълженията, представляват недисконтираните парични потоци по договорите, които могат да се различават от балансовите стойности на задълженията към отчетната дата.

37. Оценяване по справедлива стойност на нефинансови активи

Групата групира активите и пасивите, отчитани по справедлива стойност в три нива въз основа на значимостта на входящата информация, използвана при определянето на справедливата стойност на активите и пасивите. Йерархията на справедливата стойност включва следните нива:

- 1 ниво: пазарни цени (некоригирани) на активни пазари за идентични активи или пасиви;
- 2 ниво: входяща информация, различна от пазарни цени, включени на ниво 1, която може да бъде наблюдавана по отношение на даден актив или пасив, или пряко (т. е. като цени) или косвено (т. е. на база на цените); и
- 3 ниво: входяща информация за даден актив или пасив, която не е базирана на наблюдавани пазарни данни.

Даден актив или пасив се класифицира на най-ниското ниво на значима входяща информация, използвана за определянето на справедливата му стойност.

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември, оценявани периодично по справедлива стойност:

	31 декември 2017г.	31 декември 2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
Имоти, машини и съоръжения (Ниво 3):		
- земя	20 387	19 137
- сгради	460 638	473 917
- машини, съоръжения и оборудване	1 741 702	2 012 473
- транспортни средства	6 876	5 807
Инвестиционни имоти (Ниво 2):	4 095	4 579
	2 233 698	2 515 913

Справедливата стойност на съответните групи активи от имоти, машини и съоръжения и инвестиционни имоти на Групата 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 Групата фактори. Степента и посоката на тази корекция зависи от броя и характеристиките на наблюдаваните пазарни сделки с подобни активи, които са използвани за целите на оценката. Въпреки че тези данни са субективна преценка, ръководството счита, че крайната оценка не би се повлияла значително от други възможни предположения.

38. Политика и процедури за управление на капитала

Основната цел на управлението на капитала на Групата е да се осигури стабилен кредитен рейтинг и капиталови показатели с оглед продължаващото функциониране на бизнеса и максимизиране на стойността му за Едноличния собственик.

Групата управлява капиталовата си структура и я променя, ако е необходимо, в зависимост от промените в икономическите условия. С оглед поддържане или промяна на капиталовата си структура, Групата може да коригира изплащането на дивиденди на Едноличния акционер, да изкупи обратно собствени акции, да намали или увеличи акционерния си капитал по решение на Едноличния собственик.

Групата следи собствения си капитал чрез реализирания финансов резултат за отчетния период, както следва:

	2017г. хил. лв.	2016г. хил. лв.
Печалба за годината след данъци	118 346	2 677

Групата 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 между Дружеството – майка АЕЦ Козлодуй ЕАД и Евратом от 10.05.2000 г. се наблюдава 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 договорните 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).

Данните, използвани за изчислението на показателите и съотношенията по-долу са от финансовите отчети на Дружеството-майка за 2017г. и 2016г.

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

Друг показател, който се наблюдава в съответствие със задълженията на Дружеството-майка и качеството му на Заемополучател е показателят за задължияост, който се изчислява като съотношение между общата сума на заемите и собствения капитал на Дружеството-майка 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).

	31 декември 2017г.	31 декември 2016г.
	хил. лв.	хил. лв.
Заеман капитал	106 188	149 272
Собствен капитал	2 721 473	2 608 757
Задължияост	0.04	0.06

Посочените по-горе показатели се наблюдават на годишна база. Те се изчисляват въз основа на предоставените на банката годишни финансови отчети на Дружеството-майка. При случай на неизпълнение ръководството е задължено да уведоми банката веднага. Ръководството счита, че АЕЦ Козлодуй ЕАД е в съответствие с определените изискуеми нива на финансови показатели съгласно подписаното Заемно споразумение.

Групата не е променила целите, политиките и процесите за управление на капитала, както и начина на определяне на капитала през представените отчетни периоди.

39. Събития след края на отчетния период

Към 31 декември 2017г. Групата 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.

На 22.01.2018г. дъщерното дружество Интеририборсервиз ООД сключил договор за овъдрафт в размер на 300 хил. лв. със срок за погасяване до 22.01.2019г. Като залог по договора са вписани бъдещи вземания по сключен договор № 278000009/01.11.2017г. „Техническо обслужване и ремонт на средства за измерване, средства за автоматизация, лабораторни средства, системи за оповестяване, климатична и хладилна техника“ с АЕЦ Козлодуй ЕАД.

40. Оповестяване съгласно законови изисквания

Този консолидиран 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. Групата не начислява суми за независим финансов одит. Консолидираният финансов отчет на Български Енергиен Холдинг ЕАД съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрирания законов одитор за независим финансов одит. През периода регистрирания законов одитор не е предоставял други услуги.

41. Одобрение на консолидирания финансов отчет

Консолидираният финансов отчет към 31 декември 2017 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 23 април 2018 г.