



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

АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД

31 декември 2015 г.

Съдържание

Страница

Годишен консолидиран доклад за дейността	i
Доклад на независимия одитор	ii
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

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
Годишен доклад за дейността
31 декември 2015 г.

ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Съвет на директорите към дата на издаване на отчета

Жаклен Коев – Председател на Съвета на Директорите;

Димитър Ангелов – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор;

Иван Йончев – Член на Съвета на Директорите;

Адрес

България

Гр. Козлодуй, 3321, Обл. Враца

Обслужващи банки

ТБ Банка ДСК, клон Козлодуй

Ситибанк Н.А.

ТБ Алианс Банк България АД

ТБ ОББ

ТБ Общинска банка

Алфа Банк България

ТБ ПИБ

ТБ Сибанк

ТБ Уникредит Булбанк

ТБ Юробанк и Еф Джи България

Одитор

Ейч Ел Би България ООД

Настоящият консолидиран доклад за дейността на Групата “АЕЦ Козлодуй” ЕАД и нейните дъщерни и контролирани дружества представя коментар и анализ на консолидирани финансови отчети и друга съществена информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността на групата като обхваща периода от 1 януари 2015 г. до 31 декември 2015 г.

Докладът е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 33 ал.3 от Закона за счетоводството, чл. 187а и чл.247 от Търговския закон.

1. Обща информация

Фирмено наименование	АЕЦ Козлодуй ЕАД
ЕИК	106513772
Адрес	България област Враца гр. Козлодуй, 3321
Предмет на дейност	– Използване на ядрената енергия за производство на електрическа и топлинна енергия, която дейност извършва при наличието и поддържането на: валидна лицензия за извършване на производство на електрическа и топлинна енергия от определена в нея електропроизводствена мощност, валидни лицензи за експлоатация на ядрени съоръжения по смисъла на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), издадени от Агенцията за ядрено регулиране (валидно разрешение за извършване на производствена дейност от инспекцията по безопасно използване на ядрена енергия за мирни цели от определеното в него производствено съоръжение); – Внос и износ на свежо и отработило ядрено гориво; – Инвестиционна дейност във връзка с дейността на дружеството, определена в предмета на дейност; – Строителна, монтажна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството; – Продажба на електроенергия на високо и средно напрежение и на топлоенергия; – Експлоатация на съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци, при наличие на валидна лицензия съгласно

Директори

закона за безопасно използване на ядрена енергия (ЗБНЯЕ).

Към 31 декември 2015 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав:

Жаклен Коев – Председател на Съвета на Директорите;

Димитър Ангелов – Член на Съвета на Директорите и Изпълнителен Директор;

Иван Йончев – Член на Съвета на Директорите;

Управление

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е акционерно дружество, учредено с решение № 582 от 2000 г. на Врачанския окръжен съд, със седалище гр. Козлодуй, област Враца, България. Дружеството е учредено на 28 април 2000 г., като акционерно дружество с едноличен собственик държавата - Република България чрез отделяне от „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД). Дружеството е 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 2015 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 2015 г. акционерният капитал е 196 492 860 лв., разпределен в 19 649 286 броя обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност от 10 лева всяка една. Всички обикновени акции са изцяло платени.

Лицензии

Дружеството притежава следните лицензи:

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – регистрационен № 03000 от 02 октомври 2009 г. за експлоатация на пети блок на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Срок на лицензията – 05.11.2017 г.;

– 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.;

- 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 ДиК, 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., за срок от десет години – до 18.12.2016 г.;
- Издадена от АЯР Лицензия за извършване на специализирано обучение, осъществявано от Управление “Персонал и Учебно – тренировъчен център”, Серия СО, рег. №03803 от 05.10.2011г., за срок от 5 години – до 05.10.2016 г.;
- 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.

„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 водоелектрическа централа.

Съгласно чл.39, ал.4, т.1 от Закона за енергетиката /ЗЕ/, не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 5 MW. Предвид 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 2015 г. се състои от три члена – физически лица,

както следва:

- Емилия Илиев Писарев
- Цанко Венцеславов Бачийски
- Илиан Манолов Илиев.

Дружеството се представява самостоятелно от Изп. Директор

Емилия Писарев.

Управление

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

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

„ИНТЕРПРИБОРСЕРВИЗ“ ООД

Предмет на дейност

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

Директори

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

Към 31 декември 2015 г. Дружеството се управлява от Георги Кирков.

Съдружници:

- „АЕЦ Козлодуй” ЕАД, България – 71 дяла / 64.00 %;
- ГП НАЭК „Енергоатом”, Украйна – 26 дяла / 23.4 %;
- ЧК „Електроавтоматика”, Украйна – 7 дяла / 6.3 %;
- ОАО „Електромонтаж”, Русия – 5 дяла / 4.5 %
- „Вивес” АД, България – 2 дяла / 1.8 %.

Управление

Дружеството е създадено с Решение № 55 от 13.04.1988 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 хиляда лв., като четиридесет и един дяла са придобити за 4 хиляда лв., а през 2001 г. са закупени 30 бр. акции за 75 хиляда 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.

Крайният собственик на Групата е Българската държава, чрез Министъра на енергетиката.

Крайната компания-майка на Групата е „Български Енергиен Холдинг” ЕАД („БЕХ” ЕАД).

Лицензии

Дружеството притежава следните сертификати, лицензи и удостоверения:

- Сертификат № 49089 от 03.09.2013 г. издаден от ABS Quality Evaluations в съответствие с изискванията на ISO 9001:2008;
- Сертификат № 49088 от 03.09.2013 г. издаден от ABS Quality Evaluations в съответствие с изискванията на OHSAS 18001:2007;
- Сертификат за акредитация от БСА рег. №78 ОКС и заповед № А151/27.02.2015г. за акредитация на Орган за контрол от вида „С” за контрол на физични фактори в работна среда, жилищни и обществени сгради, ел. уредби и съоръжения до и над 1000V, вентилационни и климатични инсталации, валиден до 31.07.2016 г.;
- Удостоверения № I-TV 014293, № III-TV 004589, № V-TV 010046 на Камарата на строителите в България за вписване на „Интерприборсервиз” ООД като строител в централния професионален регистър на строителя - за строители I, III и V група.

Срок на валидност до 30.09.2016 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.;

- Сертификат от Българска Браншова Камара 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.;

- Удостоверение № ВР 058 от 25.08.2009г. на ДАМТН за вписване в регистъра на ДАМТН на лицата извършващи дейности по поддържане, ремонтване и преустройство на кранове;

- 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, а също така и получаване на необходимите лицензи за експлоатация;

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

- Внос и износ на свежо и отработено ядрено гориво;

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

- Строителна, монтажна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството;
- Продажба на електроенергия – на високо и средно напрежение, и на топлоенергия;
- Експлоатация на съоръжение за управление на радиоактивни отпадъци при наличие на валидна лицензия по Закона за безопасно използване на ядрената енергия.

Директори

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

Съветът на Директорите към 31.12.2015 г. е в състав:

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

Дружеството се представлява от Изпълнителния Директор Любен Маринов.

Управление

Дружеството е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 202058513, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр.Козлодуй, площадка на АЕЦ на 09.05.2012г. с уставен капитал 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, поименни и с право на глас акции с номинал 10 лв.

Одитор

Ейч Ел Би България ООД

База за изготвяне на финансовите отчети

- Финансовият отчет е изготвен на база историческа цена.
- Финансовият отчет е представен в български лева и всички показатели са закръглени до най-близките хиляда български лева, освен ако не е упоменато друго.
- Групата изготвя своите финансови отчети съгласно изискванията на Международните стандарти за финансова отчетност, приети от Комисията на Европейския съюз, до 31 март на следващата

година.

– Групата изготвя консолидирани финансови отчети съгласно изискванията на чл.37 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 2015 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. 187д и чл. 247 от Търговския закон/ТЗ/

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

Съгласно чл. 187д от ТЗ в Доклада за дейността си Дружеството 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 2015 г. Дружеството не е придобивало и/или прехвърляло собствени акции.

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

Дружеството не притежава собствени акции.

➤ Информация по чл.247, ал.2 от ТЗ

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

В хиляди лева	Към	Към
	31.12.2015г.	31.12.2014г.
Залати, включително бонуси	378	313
Разходи за социални осигуровки	43	28
Социални разходи	22	27
Обезщетения	-	1
Общо краткосрочни възнаграждения	443	369

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).

Жаклен Коен - изпълнителен директор на БЕХ ЕАД към 31.12.2015г.

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

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

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

1.3. Персонал

Към 31 декември 2015 г. списъчният брой на персонала на дружеството-майка по трудови правоотношения е 3 681 бр.

Общо наети лица по трудово правоотношение, в т.ч.	отчет 31.12.2015	отчет 31.12.2014	% на изменение
Ръководители	450	451	-0.2%
Специалисти	963	972	-0.9%
Техници и приложни специалисти	870	882	-1.4%
Помощен административен персонал	269	270	-0.4%
Персонал, зает с услуги за населението, търговията и охраната	84	83	1.2%
Квалифицирани работници и сродни на тях занаятчии	805	797	1.0%
Машинни оператори и монтажници	168	155	8.4%
Професии, не изискващи специална квалификация	72	67	7.5%
ОБЩО	3 681	3 677	0.1%

Към 31.12.2015г. общата численост на персонала назначен по трудови договори в дъщерните и контролираните дружества, е както следва:

- „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД - 22;

- „АЕЦ Козлодуй Нови мощности“ ЕАД – 14;

- „Интерприборсервиз“ ООД - 108.

1.4. Съдебни и арбитражни производства

Групата не е страна по съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на дружествата в групата в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал.

1.5. Научноизследователска и развойна дейност

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

1.6 Свързани лица

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

Други свързани лица от групата на БЕХ ЕАД:

„Национална Електрическа компания“ ЕАД („НЕК“ ЕАД), „ТЕЦ Марица – Изток 2“ ЕАД, „Мини Марица Изток“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Булгартел“ ЕАД, „Електроенергиен Системен Оператор“ ЕАД („ЕСО“ ЕАД), „Застрахователно акционерно дружество Енергия“ АД (ЗАД Енергия) и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са свързани лица, защото са под общ контрол на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

2. Преглед на дейността

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД приключи 2015 г. с много добри производствени и икономически показатели.

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

През изминалата година настъпиха следните изменения в регулаторната среда, влияещи пряко върху резултатите от дейността на дружеството:

➤ Регулаторна рамка (нов регулаторен период от 01.08.2015 г.):

- С Решение Ц-27/31.07.2015г. на КЕВР за регулаторен период 01.08.2015г. – 30.06.2016г. цените за електрическа енергия 15.30 лв./MWh и разполагаемост 13.73 лв./MWh. са запазени непроменени.

- С Решение ТР-025/31.07.2015г. на КЕВР, за регулаторен период 01.08.2015г. – 30.06.2016г. е определена общата квота на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за регулиран пазар и за покриване на

ххх

технологичните разходи по електропреносната и електроразпределителната мрежа в размер на 5 000 000 MWh, с 653 706 MBтч. по-малко от квотата за предходния регулаторен период.

- С Решение Ц-25/30.06.2015г. на КЕВР за регулаторен период 01.07.2015г. – 30.06.2016г. с утвърдена нова цена на топлинната енергия в размер на 39.95 лв./MWh, с 1.45 лв./MWh по-висока от цената за предходния регулаторен период.

- Увеличаване на мрежовите такси (пренос и достъп до мрежа ВН) с 0.58 лв./MWh;

- Увеличаване на цената за задължение към обществото, платима от крайни клиенти на пазара (с 19 лв./MWh).

➤ **Нормативна рамка (изменения в ЗЕ и ЗЕВИ от м. Март и Юли 2015 г.):**

- Създаване на фонд “Сигурност на ЕЕС”, въвеждане на задължителна вноска в него в размер на 5 % от приходите от продажбите на електроенергия за производителите.

- Ограничаване на количествата енергия от ВЕИ и ВЕКП, подлежащи на задължително изкупуване по преференциални цени. Остатъчните количества могат да бъдат продавани по свободни цени или на Обществения доставчик (ОД) по цена на излишък, формирана на балансиращия пазар;

- Отпадане на възможността ОД да ограничава изкупуваните количества от ВЕИ и ВЕКП чрез корекция на търговските графици.

Производство и реализация на електроенергия

През 2015 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД произведе електроенергия (бруто) в размер на 15 379 097 MWh, с 487 555 (-3.1%) MWh по-малко в сравнение с 2014 г. Основен фактор за по-малкото производство е по-продължителен престой за ПГР на 6 ЕБ за реализация на дейности от програмата за продължаване срока на експлоатация и повишаване на топлинната му мощност - подмяна на статора на турбогенератора.

Доставената нетна активна енергия в ЕЕС на страната е 14 528 018 MWh. Отчетено е намаление от 485 973 MWh (-3.2%) спрямо количеството електроенергия, реализирано за същия период на предходната година

Фактически предоставената разполагаемост на производствените мощности е под отчетеното ниво през 2014 г. поради посочените по-горе отклонения.

Реализацията на електрическа енергия по регулирани цени се предопределя от размера на определените от КЕВР квоти и от заявките на Обществения доставчик. Доставките на НЕК – ОД през 2015 г. са с 19 % по-малко в сравнение с 2014 г. С оглед по-малкия размер на доставките по регулирани цени е налице ръст на реализацията по свободно договорени цени – със 7.4 % в сравнение с 2014 г.

През 2015 г. са извършени двете регулярни доставки на СЯГ, съгласно договорените условия. Не е извършен планираният превоз на ОЯГ от ВВЕР-440 за съхранение и преработка в Русия, като причините са комплексни – технически, регулаторни и др. /неблагоприятни климатични условия в по-голямата част от годината/.

Производство и реализация на топлоенергия

През 2015 г. дружеството произведе 176 421 MWh топлоенергия. Общото количество, реализирано на площадката и в гр. Козлодуй е 85 881 MWh, което е с 8 937 MWh (11.6%) повече в сравнение с предходната година. Размерът на собственото потребление (СН) е сравнително постоянно. Консумираната топлоенергия бележи ръст с 11.6 % спрямо 2014 г., основно поради завишеното потребление на площадката (обекти на ДП РАО).

Технико-икономическите показатели за Дружеството, характеризиращи неговата специфика, са показани в таблицата:

Показатели		отчет 31.12.2015	отчет 31.12.2014
LF 1)		87.78	90.56
UCF 2)		87.37	89.65
UCLF 3)		0.55	0.01
GRLF 4)		0.54	0.51

1) Load Factor -коэффициент на използваемост на инсталираната мощност

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

3) UCLF- Unit Capability Loss Factor - непланова неготовност

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

За 2015 г. показателите LF и UCF са с по-ниски стойности спрямо предходната година, поради по-продължителните планови престои и кратковременни непланови събития на блокове 5 и 6, но в рамките на границата за ефективна експлоатация (> 85%).

Водещ приоритет в дейността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е поддържането и повишаване на безопасността. Ядрените съоръжения в АЕЦ “Козлодуй” се експлоатират в съответствие с условията на издадените от АЯР лицензии за експлоатация на 5 и 6 енергийни блокове и ХОГ. Поддържат се издадените лицензии за използване на източници на йонизиращи лъчения, за превоз на радиоактивни вещества и за осъществяване на специализирано обучение. На 18.02.2015 г. е подадено заявление за издаване на лицензия за експлоатация на Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво от реактори ВВЕР-440. Със Заповед №АА-04-138 от 06.11.2015 г. на Председателя на АЯР е изменена Лицензия Серия: СО, №03803/05.10.2011 г. за извършване на специализирано обучение за дейности в ядрени съоръжения и с източници за йонизиращи лъчения, които имат влияние върху безопасността и за издаване на удостоверения за правоспособност на лица, професионално заети с дейности в ядрени съоръжения и с източници на йонизиращи лъчения.

Получените през 2015г. резултати от ведомствения радиационен мониторинг на околната среда показват, че мощността на еквивалентната доза на гама-лъчението варира в границите на естествения радиационен фон (0,05÷0,17) $\mu\text{Sv/h}$. Измерените стойности по границите на промишлената площадка и в населените места от 100-километровата зона са напълно съпоставими.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД работи активно за опазването на околната среда във всичките ѝ аспекти. Централата като експлоатираща организация притежава 11 разрешителни, издадени от МОСВ и нейните органи. В изпълнение на разрешително за емисии на парникови газове (ЕПГ) е изготвен и представен в Изпълнителна агенция по околна среда годишния доклад за емисии на парникови газове (ЕПГ). Закупени са дължимите квоти за ЕПГ (356 t CO₂).

През 2015 г. плановите годишни ремонти (ПГР) с презареждане на реакторите на блок №5 и блок №6 са извършени съответно за 37 и 53 календарни дни, считано от спирането на ТГ до включването му в паралел с ЕФС. В рамките на плановите престои през 2015 г. са реализирани всички необходими дейности 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 продължаване срока на експлоатация на блоковете и повишаване на мощността им. По време на ПГР на 6 ЕБ беше изпълнен един от най-обемните проекти от програмата – подмяна на статора на турбогенератора. Изпълнението на дейностите от ремонтната програма на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2015 г. е на стойност 59 млн.лв., в т.ч. 8 млн.лв. ремонтни дейности с инвестиционен характер (основни ремонти, подмяна на основни /значими резервни части).

Изпълнените инвестиционни мероприятия през отчетния период са насочени към реализиране на стратегическите цели за продължаване срока на експлоатация на 5 и 6 ЕБ и повишаване на проектната им мощност до 104%. В съответствие с изискванията на ЗБИЯЕ 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. През 2015 г. отчетените инвестиционни разходи възлизат на 110.5 млн.лв.

Дружеството приключи 2015 г. с подобрен нетен финансов резултат в размер на 82 млн.лв., при реализиран за 2014 г. в размер на 78 млн.лв. Нетният финансов резултат на дружеството за 2015 г. е формиран от печалба от продължаващи дейности 112 млн.лв. и реализирана загуба от преустановени дейности 30 млн.лв., в резултат на начислена провизия за управление на ОЯГ, в изпълнение на Стратегията за управление на отработено ядрено гориво и радиоактивни отпадъци до 2030 г. и договорни ангажменти на дружеството за превоз на ОЯГ от ВВЕР-440 в Русия, за съхранение и преработка.

През изтеклата година оперативните приходи от дейността на дружеството достигнаха 851 млн.лв. Приходите от продажби на електрическа енергия възлизат на 825 млн.лв. (97% в структурата на приходите). Отчетеното минимално намаляние от 4.8 млн.лв. (-0.6%) спрямо 2014 г. е в резултат от закупуването на недостиг на електроенергия за 5 млн.лв. и продаване на излишъци на електроенергия за покриване на небаланси в ЕЕС на стойност 0.3 млн.лв., във връзка с участието на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД на балансиращия пазар.

Разходите за осъществяване на оперативната дейност на дружеството (продължаващи дейности) през 2015 г. са с отчетна стойност 727 млн.лв. и са с 26 млн.лв. (4%) над отчетените за 2014 г., в резултат на завишени разходи за услуги във връзка с изпълнение на договор, свързан с продължаване срока на експлоатация на 5 ЕБ и в следствие на ново задължение за “АЕЦ Козлодуй” ЕАД да отчислява ежемесечни вноски във фонд СЕС в размер 5 на сто от приходите от продадената електрическа енергия, във връзка с изменение в Закона за енергетиката, в сила от 24.07.2015 г.

През отчетния период Дружеството извърши своевременно необходимите плащания по договорите за доставка на ядрено гориво, задължителни застраховки, вноски във фондовете РАО, ИЕЯС и СЕС, към персонала и осигурителни институции, задължения по търговски договори за изпълнение на ремонтна и инвестиционна програми. Финансово осигурени бяха приоритетните за дружеството дейности, 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 топлинната им мощност. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД обслужва задълженията си по дългосрочния заем по Програмата за модернизация на 5 и 6 енергоблок с Европейската Атомна Енергийна Общност (EURATOM) в договорените размери и срокове, съгласно клаузите на Заемното споразумение от 29.05.2000г.

Паричните средства на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД към 31.12.2015 г. са увеличени с 71 млн.лв. спрямо предходната година. Завишението им основно се дължи на ръст на постъпленията от продажба на ел.енергия по свободно договорени цени, реализирани допълнителни постъпления от гаранционни депозити и обезпечения по тържни процедури.

„ВЕЦ Козлодуй” ЕАД

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

Приходите на Дружеството се формират единствено от продажба на електроенергия, съгласно договор за изкупуване, сключен с “Национална електрическа компания” ЕАД /НЕК 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 електроцентрала в експлоатация - 13.09.2013г. С посоченият по-горе договор, при спазване на изискванията на действащото законодателство, е определена преференциална цена, по която общественят 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 ДКЕВР № Ц-19/28.06.2013г. Със законодателни промени от м. юли 2015г., спрямо ВЕЦ 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 нисконапорни ВЕЦ, деривационни ВЕЦ, подязовирни 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 ЗЕВИ 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 снабдители по цена за излишък на балансиращия пазар и/или
- 2) снабдяване на собствени обекти или продажба по свободногоговорени цени и/или на балансиращ пазар.

За периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г. ВЕЦ "Козлодуй" на ТК - 1 е произвела и реализирала активна електрическа енергия в размер на 23 401 MWh на стойност 3.8 млн.лв.

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

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

Дружеството има задължения към "АЕЦ Козлодуй" ЕАД за предоставен заем с краен срок на погасяване - до 15.01.2024 г. Към 31.12.2015г. нетекущите задължения по заема са в размер на 17 090 хил.лв., а текущите са в размер на 2 860 хил.лв.

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД приключи 2015 г. с печалба след данъчно облагане в размер на 1.5 млн.лв.

„АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“

През 2015 г. продължиха предпроектните дейности на Дружеството, свързани с изграждането на нов ядрен енергоблок.

В съответствие с изискванията на ЗБИЯЕ, за изготвянето на Доклад от Министъра на енергетиката за вземане на решение по същество за изграждане на нова ядрена мощност, е необходимо да бъдат изготвени анализи и оценки, свързани със социалната и икономическа значимост на инвестиционното предложение, неговото въздействие върху околната среда, човешкото здраве и безопасност. В тази връзка през 2012 г. са възложени дейности по извършване на технико-

икономически анализ и дейности по оценка на въздействието върху околната среда от реализацията на инвестиционното предложение за изграждане на нова ядрена мощност.

Извършването на „Технико-икономически анализ за обосноваване изграждането на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ е възложено на Westinghouse Electric Spain S.A.U. през периода 2012 - 2013г.

Извършването на анализ и оценка на въздействието върху околната среда е необходимо както във връзка с изискванията на чл. 45 от ЗБИЯЕ, така и във връзка с осигуряване на изискванията на процедурата по ОВОС съгласно Закона за опазване на околната среда. Извършването на оценката е възложена на Консорциум „Дикон - Аксиона Инж“ за периода 2012 - 2015г. През 2015г. дейностите по договора с Консорциума са приключени, резултат от което е одобряването на инвестиционното предложение за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ от Министъра на околната среда и водите. Резултатите от извършените анализи и оценки с доклад са представени на Министъра на енергетика.

На 26 август 2013 г. от Агенцията за ядрено регулиране е издадено разрешение за определяне местоположението на ядрено съоръжение (избор на площадка).

Във връзка с изисквания на АЯР, през 2014 г. е направена независима верификация на получените резултати от проведените проучвания по изследването и определянето на местоположението на новата ядрена мощност.

На основание извършените дейности и резултатите от описаните по-горе изследвания, анализи и оценки, през 2015 г., Дружеството подготви необходимите документи за издаване на Заповед за одобряване на предпочетената площадка от председателя на АЯР по смисъла на чл. 33, ал.4 от Закона за безопасно използване на ядрената енергия и през м.юни 2015г. е внесено Искане за издаване на заповед за одобряване на избраната площадка, съгласно изискванията на чл. 37 от Наредбата за реда за издаване на лицензии и разрешения за безопасно използване на ядрената енергия.

През 2015 г. Дружеството отчита загуба в размер на 0.5 млн. лв. и отрицателен нетен паричен поток от цялостната дейност в размер на 1.5 млн. лв.

„Интерприборсервиз“ ООД

През отчетния период дружеството осъществява дейността си в съответствие с притежаваните лицензии. Изпълнени са всички поети ангажменти по сключени договори и възложени поръчки през 2015г. За периода 01.01.2015г.-31.12.2015г. Дружеството е реализирало общ обем приходи от продажби в размер на 5.9 млн.лв. в т.ч. приходи от продажби 5.8 млн.лв.

Дружеството приключи 2015 г. с печалба в размер на 0.15 млн.лв.

Информация за консолидираните резултати от дейността

Консолидираният финансов отчет за 2015 г. е изготвен чрез обединяване на индивидуалните финансови отчети на дружествата в група АЕЦ 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 2015 г., в сравнение с предходната година е представено по-долу:

<i>В млн. лева</i>	31.12.2015	31.12.2014	Изм.
	отчет	отчет	2015/2014 (%)
Общо приходи	855.40	854.73	0.08%
ЕВИТДА 1)	287.05	304.28	-5.66%
ЕВИТ 2)	125.90	149.97	-16.05%
ЕВТ 3)	123.34	145.63	-15.31%
ЕВИТДА марж	33.56%	35.60%	-5.74%
Общо активи	3 424.68	2 379.83	43.90%
ДМА 4)	2 866.23	1 820.40	57.45%
Оборотен капитал 5)	332.58	336.22	-1.08%
Парични наличности	92.62	23.56	293.07%
Собствен капитал	2 657.72	1 677.57	58.43%

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

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

3) ЕВТ – печалба преди данъци от продължаващи дейности;

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

5) Оборотен капитал – текущи активи минус текущи пасиви

Дружеството с най-голям дял в приходите, респективно - във финансовите резултати, е дружеството-майка - “АЕЦ Козлодуй” ЕАД.

Консолидираните оперативни приходи за 2015 г. на Групата са в размер на 855.4 млн.лв. и бележат увеличение с 0.7 млн.лв, спрямо отчетените през същия период на 2014г. Завишението в приходните равнища на Групата се дължи на увеличените приходи 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 729.5 млн.лв., с 24.74 млн. лв. (3.5%) повече в сравнение с 2014г.

Положителният нетен финансов резултат на Групата през 2015г. е 83.67 млн.лв. с увеличение от 5.87 млн.лв. (7.6 %) спрямо отчетената печалба за същия период на 2014г. в размер на 77.8 млн.лв. С основен принос за реализирания финансов резултат на Групата е компанията-майка.

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

Печалба по дружества	Основна дейност	31.12.2015 отчет /млн.лв./	31.12.2014 отчет /млн.лв./
Печалба от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	Производство и продажба на ел.енергия	82.43	77.72
Печалба от „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	Производство и продажба на ел.енергия	1.53	1.79
Печалба от „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД	Изграждане на енергийни блокове	-0.50	-0.65
Печалба от „Интерприборсервиз“ ООД	Сервизни услуги	0.15	-1.11
Елиминиране на печалбата от сделки между дружествата		0.06	0.04
Консолидирана печалба на Групата след елиминации		83.67	77.80

Увеличението на нетния финансов резултат за 2015 г. спрямо същото на 2014 г. е с 5.87 млн.лв. Изменението по компоненти е следното:

■ Изменение на приходите	0.67 млн.лв.
■ Изменение на разходите	(24.74) млн.лв.
■ Изменение на резултат от финансова дейност	1.78 млн.лв.
■ Изменение на разходи за данъци	(0.41) млн.лв.
■ Изменение на загуба от преустановени дейности	28.58 млн.лв.
Общо изменение	5.87 млн.лв.

Финансови коефициенти

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

■ Рентабилност на приходите – нетна печалба/приходи от дейността

2015 отчет	2014 отчет	% на изменение 2015 отчет/2014 отчет
0.0979	0.0912	7.44%

Този показател обобщава цялостната ефективност от дейността на АЕЦ - група. През 2015 г. от 1 лв. приходи е генерирана нетна печалба от 0.0979 лв., при 0.0912 лв. за 2014 г.

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

2015	2014	% на изменение
отчет	отчет	2015 отчет/2014 отчет
0.0315	0.0464	-32.11%

Коефициентът показва каква е ефективността на превръщането на собствения капитал в печалба. Консолидираните данни на Групата показват, че през 2015 г. коефициента е 0.0315 лв., а за предходната 2014 г. е 0.0464 лв.

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

2015	2014	% на изменение
отчет	отчет	2015 отчет/2014 отчет
0.0244	0.0327	-25.26%

Коефициентът дава информация за ефективността на превръщането на активите в печалба. През 2015 г. стойността му е 0.0244 лв., а за предходната 2014 г. е 0.0327 лв.

3. Рискови фактори

Цели и политика на ръководството по отношение управление на риска

Групата е изложена на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. Най-съществениите 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 дружеството от поевтиняване на българския лев, е минимален.

Групата осъществява не малка част от своите валутни трансакции (покупка на материали и услуги) в щатски долари, което го излага на значителен риск по отношение на промените в курса на щатския долар.

➤ Лихвен риск

Политиката на Групата е насочена към минимизиране на лихвения риск при дългосрочно финансиране

Към 31.12.2015 г. Групата е изложена на риск от промяна на пазарните лихвени проценти по банковите си заеми, които са с променлив лихвен процент. Всички други финансови активи и пасиви на Групата са с фиксирани лихвени проценти.

➤ **Ликвиден риск**

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

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

➤ **Кредитен риск**

Групата търгува единствено с утвърдени, платежоспособни контрагенти. Неговата политика е, че всички клиенти, които желаят да търгуват на отложено плащане, подлежат на процедури за проверка на тяхната платежоспособност. Освен това, салдата по търговските вземания се следят текущо, в резултат на което експозицията на Дружеството по трудностбираеми 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 Дружеството. Негативно на кредитния риск се отразява факта, че вземанията на Групата са концентрирани в свързано лице, НЕК ЕАД (свързано лице под общ контрол на БЕХ ЕАД) от продажби на електричеството по регулирани цени в качеството му на Обществен доставчик, които към 31.12.2015 г. са в размер на 100 млн.лв.

4. Събития след датата на баланса

Съгласно т.1, букви „б“ и „в“ от Разпореждане № 2 на Министерски съвет от 18 февруари 2016 г. за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества с държавно участие в капитала, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД следва да плати дивидент за държавата от печалбата след данъчно облагане за 2015 г. в размер на 50%, след приспадане на отчисленията за фонд „Резервен“, когато този фонд не е попълнен. Размерът на

дивидента е не по-голям от сума, равняваща се на 50 на сто от печалбата по консолидирания финансов отчет за 2015 г.

Считано от 19.01.2016 г., „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с активен участник на платформата „ден напред“, оперирана от БНЕБ. Параметрите на подаваните оферти задължително се съобразяват със Споразумението за осигуряване на ликвидност на борсата – количествата електроенергия за предлагане, определени за АЕЦ „Козлодуй“ са на база регламентиран в споразумението принцип за „солидарно участие на дружествата в състава на БЕХ ЕАД в пазара „ден напред“.

5. Перспективи и развитие през 2016 година

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

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

Групата не планира промяна на текущата счетоводна политика.

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 2016 г. е в съответствие одобрена с Решение П.4.1./22.01.2016г. на СД на БЕХ ЕАД пет годишна Бизнес програма за периода 2016 – 2020г.

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

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

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

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. В тази връзка търговската дейност на Дружеството през 2016 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 2016 г. дружеството планира да произведе 23 600 MWh електрическа енергия, която ще реализира по утвърдената преференциална цена.

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 целия процес на предпроектно проучване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на ядрена енергийна мощност от най-ново поколение (III или III+) на площадката на „АЕЦ Козлодуй“, с технология – леководен реактор с вода под налягане, с инсталирана електрическа мощност около 1200 MW („Инвестиционно предложение“).

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

Приоритетите в развитието на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД включват:

- осигуряване качествено изпълнение на предпроектните проучвания, съставлящи основата за вземане на решение по същество на Министерски съвет на Република България относно изграждането на нови ядрени съоръжения на площадката на „АЕЦ Козлодуй“, при стриктно спазване на приетите политики и процедури на Дружеството и одобрения времеви график и бюджетна рамка;
- осигуряване на прозрачност на управлението и информираност на обществеността;
- прилагане и поддържане на ефективна интегрирана система за управление;
- осъществяване на вътрешен контрол за спазване изискванията на нормативно-техническите документи;

„Интерприборсервиз“ ООД

Ръководството на Интерприборсервиз ООД определя за 2016 г. за свои основни цели осигуряването на високо качество на сервизното обслужване на средствата за измерване и автоматизация, средствата за радиационен контрол, климатичната и хладилна техника, своевременно изпълнение на всички възложени поръчки по ремонтни, сервизни, монтажни и други дейности при постигане на добри икономически показатели при спазване на европейските норми и изисквания.

През 2016г. ръководството на дружеството ще насочи усилията си в изпълнение на следните задачи:

- 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;
- осигуряване на ефективни методи на производството, внедряване на съвременна техника на работните места и изпълнение на всички поставени задачи на високо техническо ниво.
- 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.
- 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.
- осигуряване на необходимо обучение за повишаване квалификацията на работещите в Дружеството.

Иван Андреев

Зам.Изпълнителен директор
Пълномощник на Изпълнителния директор
съгласно пълномощие от 03.12.2014 г.
„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
гр. Козлодуй



ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

ДО ЕДНОЛИЧНИЯ СОБСТВЕНИК НА "АЕЦ КОЗЛОДУЙ" ЕАД

Доклад върху консолидиран финансов отчет

Ние извършихме одит на приложения консолидиран финансов отчет на „АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД (Дружество – майка) и неговите дъщерни дружества (Групата) към 31.12.2015, включващ консолидиран отчет за финансовото състояние към 31 декември 2015 година, консолидиран отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, консолидиран отчет за промените в собствения капитал, консолидиран отчет за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и обобщеното оповестяване на съществените счетоводни политики и другата пояснителна информация.

Отговорност на ръководството за консолидирания финансов отчет

Ръководството е отговорно за изготвянето и достоверното представяне на този консолидиран финансов отчет, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейската комисия, и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определи за необходима за изготвянето на консолидиран финансов отчет, който не съдържа съществени отклонения, независимо дали те се дължат на измама или грешка.

Отговорност на одитора

Нашата отговорност се свежда до изразяване на одиторско мнение върху този консолидиран финансов отчет, основащо се на извършения от нас одит. Нашият одит бе проведен в съответствие с професионалните изисквания на Международните одиторски стандарти. Тези стандарти налагат спазване на етичните изисквания, както и одитът да бъде планиран и проведен така, че ние да се убедим в разумна степен на сигурност доколко консолидираният финансов отчет не съдържа съществени отклонения.

Одитът включва изпълнението на процедури с цел получаване на одиторски доказателства относно сумите и оповестяванията, представени в консолидирания финансов отчет. Избраните процедури зависят от преценката на одитора, включително оценката на рисковете от съществени отклонения в консолидирания финансов отчет, независимо дали те се дължат на измама или на грешка. При извършването на тези оценки на риска одиторът взема под внимание системата за вътрешен контрол, свързана с изготвянето и достоверното представяне на консолидирания финансов отчет от страна на Групата, за да разработи одиторски процедури, които са подходящи при тези обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на системата за вътрешен контрол на Групата. Одитът също така включва оценка на уместността на прилаганите счетоводни политики и разумността на приблизителните счетоводни оценки, направени от ръководството, както и оценка на цялостното представяне в консолидирания финансов отчет.

Считаме, че извършеният от нас одит предоставя достатъчна и подходяща база за изразеното от нас квалифицирано мнение.

Global in Reach, Local in Touch

No. 149-151, „Konstantin Velichkov“ blvd., 1st floor, office 3, Sofia, 1309, Bulgaria

Tel: +359 2 920 22 01/ 920 50 21, Fax: +359 2 920 36 65, E-mail: office@hlb-bg.com, Web site: www.hlb-bg.com

База за изразяване на квалифицирано мнение

1. Така както е оповестено в пояснение 4.23.8 „Провизии“ от консолидирания финансов отчет, 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 му да получи възстановяване на направените разходи в случай, че той може да се измери надеждно. На нас не ни беше предоставена оценка за тези бъдещи разходи и евентуалните свързани с тях суми за възстановяване. Вследствие на това, ние не бяхме в състояние да се уверим в достатъчна степен на сигурност относно оценката на провизиите и свързаните с тях вземания към 31 декември 2015 г.

2. В консолидирания отчет за финансовото състояние са включени нетекущи вземания от Корпоративна Търговска Банка АД в несъстоятелност с брутна балансова стойност към 31 декември 2015г. в размер на 4,537 хил. лв. и начислена обезценка за периода 907 хил. лв. Вземането е вписано в списъка на приетите от синдишите вземания на кредиторите. Ръководството на Дружеството-майка е преценило, че съществуват множество несигурности, свързани с определяне възстановимата стойност на това вземане и е преценило за разумно да бъде призната частична загуба от обезценка за периода (Пояснение 11 „Други дългосрочни вземания“). Ние не бяхме в състояние да получим достатъчни одиторски доказателства и чрез алтернативни процедури, за да се убедим с достатъчна степен на сигурност относно стойността на представеното в консолидирания финансов отчет вземане и да определим дали са необходими корекции в размера на това вземане.

3. Към 31 декември 2015 г., Групата отчита задължения за банкови заеми, които са гарантирани от Правителството на Република България (пояснение 20 „Заеми“). В съответствие с изискванията на МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване“, при първоначалното им признаване заемите е трябвало да бъдат отчетени по справедливата им стойност и последващо да се оценяват по амортизируема стойност, като се използва методът на ефективната лихва. Групата не оценява банковите си заеми по този метод, което е в нарушение на разпоредбите на МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване“. В резултат, на което неразпределените печалби и съответно пасивите на Групата към 31 декември 2015 г. са подценени с приблизително 9,327 хил. лв.

Квалифицирано мнение

По наше мнение с изключение на възможния ефект от въпроси 1 и 2 и ефекта от въпрос 3, описани в параграфа „База за изразяване на квалифицирано мнение“, консолидираният финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти, финансовото състояние на „АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД и неговите дъщерни предприятия към 31 декември 2015 г., както и финансовите резултати от дейността и паричните потоци за годината, завършваща тогава, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейската комисия.

Параграф за обръщане на внимание

Обръщаме внимание на пояснение 8 „Имоти, машини и съоръжения“ от консолидирания финансов отчет към 31 декември 2015 г., където е оповестено, че към 30 юни 2015 г. е извършена преоценка на основната част от имоти, машини и съоръжения на Групата, използвайки независим лицензиран оценител. Към датата на извършване на оценката се извършват процедури от Групата по удължаване сроковете на лицензите за експлоатация на енергоблок 5 и 6 съответно до 2037 и 2041 години. Спецификата на активите на Групата и динамичната икономическа среда в сферата на енергетиката биха могли да доведат до вариации в използваните допускания и преценки при определяне на справедливите им стойности.

Нашето мнение не е модифицирано във връзка с този въпрос.

Други въпроси

Консолидираният финансов отчет на Групата за годината, завършваща на 31.12.2014г. е одитиран от друг одитор, който е издал одиторски доклад с квалифицирано мнение с параграф за обръщане на внимание от дата 12.05.2015г.

Доклад върху други правни и регулаторни изисквания – Консолидиран доклад за дейността към 31.12.2015 г.

Ние прегледахме консолидирания доклад за дейността към 31 декември 2015 г. на „АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД и неговите дъщерни дружества, които не е част от консолидирания финансов отчет към 31 декември 2015 г. Историческата финансова информация, представена в консолидирания доклад за дейността, съставен от ръководството, съответства в съществени аспекти на финансовата информация, която се съдържа в консолидирания финансов отчет към 31 декември 2015 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приет от Европейската комисия. Отговорността за изготвянето на консолидирания доклад за дейността се носи от ръководството.

Специализирано одиторско предприятие

„ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ“ ООД

Представяващ СОП:

Милена Христова

Регистриран одитор отговорен за одита:

Васка Гелина



26.04.2016 г.

Консолидиран отчет за финансовото състояние

	Пояснение	31 декември 2015	31 декември 2014
Активи		хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	8	2 866 225	1 820 395
Нематериални активи	9	5 583	7 127
Инвестиционни имоти	10	3 034	-
Дългосрочни вземания	11	3 630	4 618
Финансови активи на разположение за продажба	12	232	232
Отсрочени данъчни активи	13	37	19
Нетекущи активи		2 878 741	1 832 391
Текущи активи			
Ядрено гориво	14	235 901	247 184
Материални запаси	15	59 247	59 526
Търговски и други вземания	16	56 957	45 554
Вземания от свързани лица	33.1	101 211	171 608
Пари и парични еквиваленти	17	92 624	23 564
Текущи активи		545 940	547 436
Общо активи		3 424 681	2 379 827

Съставил: 
/Маргарита Мънкова/

Зам. Изпълнителен директор: 
Пълномощник на Изпълнителния директор
съгласно пълномощие от 03.12.2014г.

Дата на съставяне: 13 април 2016 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 22 април 2016 г.
Пояснителните бележки от страница 7 до страница 59 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

Заверил, съгласно одиторски доклад от 26 април 2016 г.:
СОП Ейч Ел Би България ООД

Милена Христова
Управител



Васка Гелина
Регистриран одитор, отговорен за одита



Консолидиран отчет за финансовото състояние (продължение)

		31 декември 2015	31 декември 2014
	Пояснение	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Собствен капитал и пасиви			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	19.1	196 493	165 607
Законови резерви	19.2	16 669	15 404
Преоценъчен резерв на нефинансови активи	19.3	1 387 586	430 984
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи		(19 883)	(5 961)
Други резерви	19.4	982 594	983 049
Неразпределена печалба		93 911	88 195
Собствен капитал, полагащ се на акционера на компанията майка		2 657 370	1 677 278
Неконтролиращо участие		348	292
Общо собствен капитал		2 657 718	1 677 570
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Заеми	20	147 788	192 038
Задържани суми по договори за строителство	21	1 471	1 393
Финансирания	22	190 689	190 737
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	23	24 375	16 109
Отсрочени данъчни пасиви	13	189 280	89 760
Нетекущи пасиви		553 603	490 037
Текущи пасиви			
Търговски и други задължения	24	104 609	143 682
Задължения към свързани лица	33.1	10 361	1 711
Заеми	20	46 058	46 491
Финансирания	22	1 047	1 456
Задържани суми по договори за строителство	21	5 776	5 742
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	23	15 562	12 065
Задължения за данък върху дохода		5	1 073
Провизия за ОЯГ		29 942	-
Текущи пасиви		213 360	212 220
Общо пасиви		766 963	702 257
Общо собствен капитал и пасиви		3 424 681	2 379 827

Съставил:

/Маргарита Мънкова/

Зам. Изпълнителен директор:

/Иван Андреев/

Пълномощник на Изпълнителния директор
съгласно пълномощие от 03.12.2014г.

Дата на съставяне: 13 април 2016 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 22 април 2016 г.
Пояснителните бележки от страница 7 до страница 59 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

Заверил, съгласно одиторски доклад от 26 април 2016 г.:
СОП Ейч Ел Би България ООД

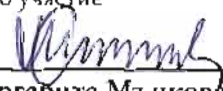
Милена Христова
Управител



Васка Гелина
Регистриран одитор, отговорен за одита

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

Пояснение	2015		2014	
	хил. лв.		хил. лв.	
Приходи от продажба на електроенергия		829 067		834 195
Приходи от продажба на топлоенергия		2 026		2 037
Приходи от продажби на продукция	25	831 093		836 232
Приходи от финансиране		1 014		1 217
Приходи от продажба на услуги, стоки и други продажби	26	23 295		17 284
Разходи за материали	27	(159 033)		(154 663)
Разходи за външни услуги	28	(113 029)		(90 218)
Разходи за персонала	29	(189 560)		(192 322)
Разходи за амортизация	8,9	(161 151)		(154 305)
Други разходи	30	(116 724)		(102 922)
Изменение в незавършеното производство и други		8 935		(10 856)
Придобиване на машини, съоръжения и оборудване по стопански начин		1 057		524
Печалба от оперативна дейност		125 897		149 971
Финансови разходи	31	(4 707)		(6 009)
Финансови приходи	31	2 147		1 665
Печалба преди данъци		123 337		145 627
Разходи за данък върху дохода	32	(9 708)		(9 297)
Печалба за годината от продължаващи дейности		113 629		136 330
Загуба за годината от преустановени дейности		(29 957)		(58 532)
Печалба за годината		83 672		77 798
Друг всеобхватен доход:				
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:				
Преоценка на задълженията по планове с дефинирани доходи	23	(15 467)		513
Преоценка на нефинансови активи	8	1 063 034		
Данък върху дохода, отнасящ се до другия всеобхватен доход	13	(104 756)		(51)
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци		942 811		462
Общо всеобхватен доход за годината		1 026 483		78 260
Печалба за годината, полагаща се на:				
Акционер на компанията майка		83 616		78 196
Неконтролиращото участие		56		(398)
Общо всеобхватен доход за годината, полагащ се на:				
Акционер на компанията майка		1 026 427		78 658
Неконтролиращото участие		56		(398)

Съставил: 
/Маргарита Мънкова/

Зам. Изпълнителен директор: 
Пълномощник на Изпълнителния директор
съгласно пълномощие № 12/26.11.15.

Дата на съставяне: 13 април 2016 г.
Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 22 април 2016 г.
Пояснителните бележки от страница 7 до страница 59 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

Заверил, съгласно одиторски доклад от 26 април 2016 г.:
СОП Ейч Ел Би България ООД
Милена Христова
Управител

Васка Гелина
Регистриран одитор, отговорен за одита

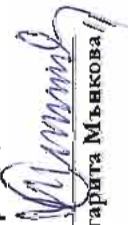


„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

4

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

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преопътячен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценка по планове с дефинирани доходи	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал на акционера на компанията майка	Неконтролирано участие	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2015 г. (преизчислено)	165 607	15 404	430 984	(5 961)	983 049	88 195	1 677 278	292	1 677 570
Дивиденди	-	-	-	-	-	(46 330)	(46 330)	-	(46 330)
Салдо със собственика	-	-	-	-	-	(46 330)	(46 330)	-	(46 330)
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	-	-	956 731	(13 920)	-	-	942 811	-	942 811
Печалба за годината	-	-	-	-	-	83 616	83 616	56	83 672
Общо всеобхватен доход за годината	-	-	956 731	(13 920)	-	83 616	1 026 427	56	1 026 483
Увеличаване на капитала за сметка на неразпределена печалба	30 886	-	-	-	-	(30 886)	-	-	-
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределена печалба	-	1 264	-	-	653	(1 917)	-	-	-
Прехвърляне на преопътячен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(130)	-	-	130	-	-	-
Покриване на загуби за сметка на резерви	-	-	-	-	(1 105)	-	-	-	-
Други изменения в собствения капитал	-	1	1	(2)	(3)	(2)	(5)	-	(5)
Салдо към 31 декември 2015 г.	196 493	16 669	1 387 586	(19 883)	982 594	93 911	2 657 370	348	2 657 718

Съставил:  /Маргарита Мънкова/

Дата на съставяне: 13 април 2016 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 22 април 2016 г.

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

Заверил, съгласно одиторски доклада от 26 април 2016 г.:

СОП Ейч Ел Би България ООД

Милена Христова
Управител

Васка Гелина
Регистриран одитор, уповомен за одита



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

Всички суми са представени в хил. лв.

Венчюр суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви и други резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от променливи курсове с асфинирани доходи	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал на акционерите на компанията майка	Неконтролируемо участие	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2014 г.	153 855	12 454	434 431	(6 423)	983 003	48 708	1 626 028	690	1 626 718
Дивиденди	-	-	-	-	-	(27 419)	(27 419)	-	(27 419)
Сделки със собственика	-	-	-	-	-	(27 419)	(27 419)	-	(27 419)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	78 196	78 196	(398)	77 798
Друг изобхотен доход, нетно от данъци	-	-	-	462	-	-	462	-	462
Общо всеобхватен доход за годината	-	-	-	462	-	78 196	78 658	(398)	78 260
Увеличаване на капитала за сметка на неразпределена печалба	11 752	-	-	-	-	(11 752)	-	-	-
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределена печалба	-	2 950	-	-	50	(3 000)	-	-	-
Преобразуване на променливи резерви на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(3 447)	-	-	3 447	-	-	-
Други изменения в собствения капитал	-	-	-	-	(4)	15	11	-	11
Салдо към 31 декември 2014 г.	165 607	15 404	430 984	(5 961)	983 049	88 195	1 677 278	292	1 677 570

Съставил: Маргарита Мънкова /Зам. Изпълнителен директор

Пълномощник на Изпълнителния директор
Съгласно пъленномощно от 13.12.2015 г.

Дата на съставяне: 13 април 2016 г.
Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 22 април 2016 г.
Пояснителните бележки от страница 7 до страница 59 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.
Заверил, съгласно одиторски доклад от 26 април 2016 г.:
СОП Ейч Ел Би България ООД

Милена Христова
Управител

Васка Гелина

Регистриран одитор, отговорен за аудита



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

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

Пояснение	2015	2014
	хил. лв.	хил. лв.
Оперативна дейност		
Постъпления от клиенти	944 726	920 748
Плащания към доставчици	(292 089)	(248 694)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(188 027)	(173 760)
Платени такси, комисиони и други подобни	(192)	(51)
Плащания към фонд „Радиоактивни отпадъци“ и фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения“	(100 556)	(85 939)
(Плащания за)/постъпления от данък върху дохода	(16 620)	(9 992)
Парични потоци, свързани с други данъци и плащания към държавния бюджет	(103 255)	(129 998)
Парични потоци, свързани със застраховки	(10 706)	(9 901)
Други постъпления от оперативна дейност	54 565	(4 757)
Нетен паричен поток от продължаващи дейности	287 846	257 656
Нетен паричен поток от преустановени дейности	(15)	(28 812)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	287 831	228 844
Инвестиционна дейност		
Придобиване на дълготрайни активи	(174 307)	(159 185)
Постъпления от продажба на дълготрайни активи	3 200	18
Получени лихви		1 168
Получени дивиденди	272	255
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(170 835)	(157 744)
Финансова дейност		
Плащания по получени заеми	(44 251)	(44 251)
Платени лихви	(3 685)	(5 464)
Плащания на дивиденди	-	(45 142)
Други плащания	-	(5)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(47 936)	(94 862)
Рекласифицирани във „Вземания от КТБ АД“		(5 910)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	69 060	(29 672)
Пари и парични еквиваленти в началото на годината	23 564	53 236
Пари и парични еквиваленти в края на годината	92 524	23 564

Съставил: 
/Мargarита Мънкова/

Зам. Изпълнителен директор: 
Пълномощник на Изпълнителния директор
съгласно пълномощно от 13.04.2014 г.

Дата на съставяне: 13 април 2016 г.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 22 април 2016 г.
Пояснителните бележки от страница 7 до страница 59 са неразделна част от консолидирания финансов отчет.

Заверил, съгласно одиторски доклад от 26 април 2016 г.:
СОП Ейч Ел Би България ООД

Милена Христова
Управител

Васка Гелина
Регистриран одитор, отговорен за одита



„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

Пояснения към консолидирания финансов отчет

1. Предмет на дейност

Компанията майка „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. Правата на едноличния собственик на капитала се упражняват от Министерство на енергетиката от 18.09.2008 г. чрез създадения „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

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

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

Към 31 декември 2015 г. едноличен собственик на Групата е „Български енергиен холдинг“ ЕАД. Крайният собственик на Групата е българската държава чрез Министерството на енергетиката.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в следния състав към 31 декември 2015 г.:

-Жаклен Коев
-Димитър Ангелов
-Иван Йончев

Компанията майка се представява от Изпълнителния директор Димитър Ангелов към 31 декември 2015 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 2014 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.

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 31 декември 2015 г.

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 01.01.2015 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 неговата 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 01.01.2015г., тъй като те или не се отнасят за нейната дейност и обичайния състав и характеристики на активите и пасивите му или през период не е имало обекти или операции, които са засегнати от промените в 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 2015 г.

Изменения на различни стандарти “Подобрения в МСФО (цикъл 2011-2013)”, произтичащи от годишния проект за подобрения на МСФО (МСФО 1, МСФО 3, МСФО 13 и МСС 40) основно с цел отстраняване на противоречия и изясняване на формулировки – приети от ЕС на 18.12.2014г. (промените ще бъдат прилагани за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2015г.),

Изменения на различни стандарти “Подобрения в МСФО (цикъл 2010-2012)”, произтичащи от годишния проект за подобрения в МСФО (МСФО 2, МСФО 3, МСФО 8, МСФО 13, МСС 16, МСС 24 и МСС 38) основно с цел отстраняване на противоречия и изясняване на формулировки – приети от ЕС на 17.12.2014г. (промените ще бъдат прилагани за годишни периоди, започващи на или след 01.02.2015г.),

Изменение на МСС 19 “Доходи на наети лица” – Планове с дефинирани доходи: Вноски от наети лица – приети от ЕС на 17.12.2014г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.02.2015г.).

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

Към датата на издаване за одобряване на този консолидиран финансов отчет следните стандарти и изменения към съществуващи стандарти и разяснения са издадени от Съвета за Международни счетоводни стандарти (СМСС) и са приети от ЕС, но все още не са влезли в сила:

Изменение на МСФО 11 “Съвместни споразумения” – Счетоводно отчитане на придобиване на участия в съвместна дейност - приети от ЕС на 24.11.2015г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2016г.),

Изменение на МСС 1 “Представяне на финансови отчети” – Инициатива за оповестяване - приети от ЕС на 18.12.2015г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2016г.),

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

Изменение на МСС 16 “Имоти, машини и съоръжения” и МСС 38 “Нематериални активи” – Изясняване на допустимите методи за амортизация - приети от ЕС на 02.12.2015г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2016г.),

Изменение на МСС 16 “Имоти, машини и съоръжения” и МСС 41 “Земеделие” - Земеделие: Плододайна растения - приети от ЕС на 23.11.2015г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2016г.),

Изменение на МСС 27 “Индивидуални финансови отчети” – Метод на собствения капитал в самостоятелни финансови отчети – приети от ЕС на 18.12.2015г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2016г.),

Изменения на различни стандарти “Подобрения в МСФО (цикъл 2012-2014)”, произтичащи от годишния проект за подобрения в МСФО (МСФО 5, МСФО 7, МСС 19 и МСС 34) основно с цел отстраняване на противоречия и изясняване на формулировки - приети от ЕС на 15.12.2015г. (промените ще бъдат прилагани за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2016г.).

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

Ръководството, счита, че е 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 Европейската комисия 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 Европейската комисия.

Ръководството на Групата очаква, че приемането на тези стандарти, изменения на съществуващи стандарти и разяснения няма да окаже съществен ефект върху консолидирания финансов отчет на дружеството в периода на първоначалото им прилагане.

МСФО 9 “Финансови инструменти” - (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2018г.),

МСФО 14 “Разчети за регулаторни отсрочени сметки” - (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2016г.),

МСФО 15 “Приходи от договори с клиенти” - (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2018г.),

МСФО 16 “Лизинг” - (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2019г.),

Промени в МСФО 10 “Консолидирани финансови отчети” и МСС 28 “Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия” – Продажба или вноска на активи между инвеститор и негово асоциирано или съвместно предприятие - (отложен за неопределено време),

Промени в МСФО 10 “Консолидирани финансови отчети”, МСФО 12 “Оповестяване на дялове в други предприятия” и МСС 28 “Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия” – Инвестиционни дружества: Прилагане на изключения при консолидация - (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2016г.),

Промени в МСС 12 „Данъци върху дохода“: Признание на отсрочени данъчни активи за нереализирани загуби (в сила за годишни периоди, започващи на или след 01.01.2017г.).

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 31 декември 2015 г.

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 2007 г.). Групата е приела да представя консолидиран отчет 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) преназначавя ретроспективно позиции в консолидирания финансов отчет; или
- в) прекласифицира позиции в консолидирания финансов 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 фиксинг на Българска народна банка). Печалбите и загубите от курсови разлики, които възникват при уреждането на тези сделки и преоценяването на паричните позиции в чуждестранна валута към края на отчетния период, се признават в печалбата или загубата.

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

4.4. Приходи

Приходите се признават до степента, в която е вероятно икономически ползи да бъдат получени от 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.

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

Продажби на електроенергия

Приход се признава в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

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

Предоставяне на услуги

Приходите от предоставяне на услуги се признават на база на 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, представяващ 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 нетекущи 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) и „Сигурност на електроенергийната система“ (СЕС) 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.

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

Разходи за разполагаема мощност

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

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

Разходи за производство и пренос на топлоенергия

Пряката себестойност на топлоенергията се формира от разходите за производство и пренос. В разходите за производство на топлоенергия са включени условно-постоянните и променливи (ядрено гориво) разходи на Електропроизводство-2, умножени с коефициент на редуция. Коефициентът на редуция 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 отпуснати за звена на площадката.

За дейност „Производство и пренос на топлоенергия“:

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

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

Разходи за спомагателни и допълнителни дейности

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

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

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

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

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

4.6. 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 среднопретегнатата величина на разходите по заеми, отнесени към заемите на Групата, които са непогасени през периода, като се изключат засмните, 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 18.

Оповестяването на преустановените дейности е свързано с всички дейности, които са били преустановени към датата на финансовия 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

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

другия всеобхватен доход за периода на тяхното възникване, освен ако благодарение на тях активът може да генерира повече от първоначално предвидените бъдещи икономически ползи и когато тези разходи могат надеждно да бъдат оценени и отнесени към актива. Ако тези условия са изпълнени, разходите се добавят към себестойността на актива.

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

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

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

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

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

Създадените нематериални активи в Групата за целите на вътрешни за 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 полезност при вътрешна за Групата употреба;
- способност за оценяване на разходите по време на развитие на актива.

Научноизследователска дейност

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

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

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

Развойна дейност

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

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

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 привеждането на актива в работно състояние.

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

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

Имоти, машини и съоръжения, които се отчитат последващо по модела на преоценката, се оценяват по преоценена стойност, която е равна на справедливата стойност към датата на преоценката, намалена с натрупаните впоследствие амортизации и загуби от обезценка. Направените преоценки се представят в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

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 финансовия отчет над 5%. Съществено е отклонението и ако то е под 5%, но разликата между балансовата стойност и справедливата стойност като кумулативна величина на ИМС е съществена за целите на изготвяне на 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 преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

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

Сгради	25-70 години
Машини, съоръжения и оборудване	5-55 години
Мобилен телефон	3-5 години
Повдигателни съоръжения	22-55 години
Преносими инструменти	5-19 години
КНП 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. Тазя 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 ГМС, неговата справедлива стойност към датата на рекласификацията става цена на придобиване за последващо отчитане.

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

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

Печалбите или загубите, възникнали от изваждането от употреба на инвестиционен имот, се определят като разлика между нетните постъпления от освобождаването и балансовата стойност на имота и се признават в отчета за всеобхватния 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.

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

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 се определи стойността в употреба, ръководството на Групата изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. Данните, използвани при тестването за обезценка, се базират на последния одобрен бюджет на Групата, коригиран при необходимост с цел елиминиране на ефекта от бъдещи реорганизации и значителни подобрения на активи. Дисконтовите фактори се определят за всяка отделна единица, генерираща парични потоци, и отразяват съответния им рисков профил, оценен от ръководството на Групата.

Загубите от обезценка на единица, генерираща парични потоци, се 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 – дружеството 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 времеви модел, при чието използване е намалена извлечената полза от наетия актив. Началните преки разходи, извършени от лизингодателя във връзка с договарянето и уреждането на оперативен лизинг, се прибавят към балансовата стойност на наетия актив и се признават като разход през целия срок на лизинговия договор на същата база както дохода от лизинг.

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

4.13. 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 е прехвърлена значимата част от рисковете и изгодите от собствеността.

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

При първоначално признаване на финансов актив и финансов пасив 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. Категорията на даден финансов инструмент определя метода му на оценяване и дали приходите и разходите се отразяват в печалбата или загубата или в другия всеобхватен доход на 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 обезценяват, когато съществуват обективни доказателства за това. Прилагат се различни критерии за определяне на загубата от обезценка в зависимост от категорията на финансовите активи, както е описано по-долу.

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

Групата притежава финансови активи от следните категории:

Кредити и вземания

Кредити и вземания, възникнали първоначално в Групата, са несдържавни 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 финансовия отчет или когато съществуват обективни доказателства, че контрагентът няма да изпълни задълженията си. Доказателствата за обезценка могат да включват индикации, че длъжници или група от длъжници изпитват сериозни финансови затруднения или са в неизпълнение или просрочие при изплащането на лихви или главници, или е вероятно да обявят неплатежоспособност/свръхзадължнялост или да предприемат финансова реорганизация, или когато наблюдавани данни индигират измеримо намаление в очакваните бъдещи парични потоци, като например промени в просрочията 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 опыта 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 партида от продажби на топлоенергия на физически лица).

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

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

Финансови активи на разположение за продажба

Финансови активи на разположение за продажба са недеривативни финансови активи, които са определени като финансови активи на разположение за продажба или не спадат към нито една от останалите категории финансови активи. Финансовите активи от тази категория последващо се оценяват по справедлива стойност с изключение на тези, за които няма котировки на пазарната цена на активен пазар и чиято справедлива стойност не може да бъде надеждно определена. Последните се оценяват по амортизирана стойност по метода на ефективния лихвен процент или по себестойност, в случай че нямат фиксиран падеж. Промените в справедливата им стойност се отразяват в другия всеобхватен доход и се представят в съответния резерв в отчета 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 отчета 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 отчета 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 едноличния 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

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

производствени разходи, определена на базата на нормален производствен капацитет. Финансовите разходи не се включват в стойността на материалните запаси. Към края на всеки отчетен период материалните запаси се оценяват по по-ниската от себестойността им и тяхната нетна реализуема стойност. Сумата на всяка обезценка на материалните запаси до нетната им реализуема стойност се признава като разход в периода на обезценката.

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

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

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

Ядрено гориво

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

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

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

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

Пасиви се класифицират като държани за разпределение към собственика и се представят като такива в отчета 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 едноличния собственик.

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

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

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

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

4.20. 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 ползван в рамките на 12 месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица са положили труда, свързан с тези отпуски. Краткосрочните задължения към персонала включват надници, заплати и социални осигуровки.

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

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

Планове, които не отговарят на дефиницията за планове с дефинирани вноски, се определят като планове с дефинирани доходи. Планове с дефинирани доходи са пенсионни планове, според които се определя сумата, която служителът ще получи след пенсиониране, във връзка с времетраенето на услугата и последното възнаграждение. Правните задължения за изплащането на дефинираните доходи остават задължения на 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 служителът 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 служителът е работил в Групата през последните 10 години от трудовия му стаж, Групата му дължи еднократно обезщетение в размер на шест брутни работни заплати.

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

- над 5 години трудов стаж – в размер на 7 брутни работни заплати;
- над 10 години трудов стаж – в размер на 9 брутни работни заплати;
- над 15 години трудов стаж – в размер на 11 брутни работни заплати;
- над 20 години трудов стаж – в размер на 13 брутни работни заплати;
- над 25 години трудов стаж – в размер на 15 брутни работни заплати;
- над 30 години трудов стаж – в размер на 17 брутни работни заплати.

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 31 декември 2015 г.

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 0.4.

Съгласно чл.47, ал.1 от Колективния трудов договор при прекратяване на трудовото правоотношение след придобито право на пенсиониране за осигурителен стаж и възраст, при условията на чл. 68 или чл. 168 от Кодекса за социално осигуряване освен обезщетенията по чл. 222, ал. 3 от Кодекса на труда работник или служител има право на обезщетение в размер на 4 брутни работни заплати, а ако е работил не по-малко от 15 години при работодателя има право на допълнително обезщетение от 6 брутни работни заплати.

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

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

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

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

При прекратяване на трудовото правоотношение поради болест работникът или служителът има право на обезщетение от Групата съгласно чл. 222, ал. 2 от КТ и КТД, 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 лихви, свързани с пенсионните задължения, са включени в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“. Всички други разходи, свързани с разходи за пенсионни възнаграждения на служителите, са включени в „Разходи за персонала“.

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

4.21. 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 нагрупаната амортизация.

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

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

4.23.1. Полезен живот на амортизируеми активи

Финансовото отчитане на имотите, машините и съоръженията, и нематериалните активи включва използването на приблизителни оценки за техните очаквани полезни живот и остатъчни стойности, които се базират на преценки от страна на ръководството на Групата. Информация за полезния живот на имоти, машини и съоръжения е представена в пояснение 4.9, а на нематериалните активи – в пояснение 4.8.

Полезният живот на имот, машини и съоръжения е преразгледан към 30 юни 2015 г. с помощта на лицензирани оценители.

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.

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

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 желещи страни в края на отчетния период.

Групата отчита последващо основни групи имоти, машини и съоръжения и инвестиционни имоти по преценена стойност, като използва доклади на независими външни оценители за определяне на справедливата им стойност. Подробна информация относно преценката, използваните оценителски методи, допускания и преценки при определяне на справедливата стойност е представена в пояснение 8 „Имоти, машини и съоръжения“.

Ръководството счита, че справедливите стойности на имоти, машини и съоръжения, 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

Материалните запаси с балансова стойност в размер на 59 247 хил. лв. (31.12.2014 г.: 59 526 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 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, текучеството на персонала и нивата на смъртност. Поради дългосрочния характер на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране, тези предположения са обект на значителна несигурност. Към 31 декември 2015 г. задълженията на Групата за доходи на персонала при пенсиониране, признати в отчета за финансовото състояние, са в размер на 39 937 хил. лв. (31.12.2014 г.: 28 174 хил. лв.). Допълнителна информация за задълженията за доходи на персонала при пенсиониране е представена в пояснение 23.

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, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Групата изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. При изчисляване на очакваните бъдещи парични потоци ръководството прави предположения относно бъдещите брутни печалби. Тези предположения са свързани с бъдещи събития и обстоятелства. Действителните резултати могат да се различават и да наложат значителни корекции в активите на Групата през следващата отчетна година.

В повечето случаи при определянето на приложимия дисконтов фактор се прави оценка на подходящите корекции във връзка с пазарния риск и рисковите фактори, които са специфични за отделните активи.

Групата е отчела загуби от обезценка на нетекущи активи през 2015 г. в размер на 2 183 хил. лв. (2014 г. – 0 хил. лв.)

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 2015 г. най-добрата преценка на ръководството за необходимата обезценка на вземанията възлиза на 10 988 хил. лв. (31.12.2014 г.: 14 417 хил. лв.). Допълнителна информация с предоставена в пояснение 37.2.

4.23.7. Отсрочени данъчни активи

Оценката на вероятността за бъдещи облагаеми доход 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 случаи, когато активът може да се употреби без времево ограничение, тогава отсроченият данъчен актив се признава изцяло. Признаването на отсрочени данъчни активи, които подлежат на определени правни или икономически ограничения или несигурност, се преценява от ръководството за всеки отделен случай на базата на специфичните факти и обстоятелства.

4.23.8. 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., Групата има нормативно задължение да извърши транспорт на минимум 50 тона тежък метал годишно отработено ядрено гориво за преработка и съхранение в Русия. Към 31.12.2015г. Групата има задължение да извърши още 2 транспорта на отработено ядрено гориво в размер на минимум 50 тона тежък метал годишно. Провизията за задължения за отработено ядрено гориво се базира на най-добрата преценка на ръководството за разходите, които ще бъдат извършени през следващия отчетен период за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво. Към

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

31.12.2015г. в консолидирания финансов отчет е призната провизия за отработено ядрено гориво в размер на 29 942 хил.лв., което е изчисленото задължение за очаквано едно извозване през 2016г. с оглед на това, че част от отработеното ядрено гориво може да се съхранява в притежаваните от Групата хранилища, използвани за съхраняване на отработено ядрено гориво.

Провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация

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

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

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

- Групата е подчинена на специални нормативни актове – Закон за безопасното използване на ядрената енергия, Наредби за ценообразуване и приети от Министерския съвет Постановления за набиране на средства във фонд „РАО“ и фонд „ИЕЯС“. Съгласно изискванията на тези нормативни актове в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход са начислени текущи разходи за дължими вноски към тези фондове, които се превеждат по бюджетни сметки. Спазвайки принципа за „съпоставимост на приходите и разходите“ от Закона за счетоводството в цената на ел. енергията за регулиран пазар, определена от КЕВР, е признат разход до размера на дължимите вноски към фондовете „ИЕЯС“ и „РАО“;
- Във връзка със споразуменията с Европейската комисия за предсрочно затваряне на блокове от 1 до 4 са договорени от Държавата, финансирания от външни източници за изграждане на хранилище за сухо съхранение на отработеното ядрено гориво (ХССОЯГ), за покриване на разходи за заплати и осигуровки на персонала от трети и четвърти блок и други финансираня;
- Извършено е безвъзмездно предаване на активите от първи и втори блок през декември 2008 г. съгласно Решение № 839 на Министерски съвет от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД на ДП „РАО“, гр. София с предмет на дейност „извеждане от експлоатация“. С Решение на МС № 1038 от 19 декември 2012 г. блокове 3 и 4 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са обявени като съоръжения за управление на радиоактивни отпадъци и е определено предоставянето им за управление на ДП „РАО“. На 01.03.2013 г. имуществото, принадлежащо към 3 и 4 блок, заедно със съответния персонал са прехвърлени на ДП „РАО“.

Съгласно нормативните изисквания, когато реализацията на проекта за извеждане от експлоатация се окаже по-скъпа от одобрените от Управителния съвет на фонд „ИЕЯС“ оценки, необходимите допълнителни разходи са за сметка на лицето, което последно е експлоатирало 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 фонд „ИЕЯС“, Групата не може надеждно да оцени задължението и не е признало провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 31 декември 2015 г. и 31 декември 2014 г.

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

5. Ефект от грешки

През 2015 г. е установена грешка, свързана с непризнат разход, отнасящ се за 2014г. в размер на 739 хил. лв. Групата е направила съответните преизчисления за 2014г. върху пасивите и финансовия резултат, както е показано в таблицата по-долу. Тъй като корекцията не оказва съществен ефект върху информацията в консолидирания отчет за финансовото състояние към началото на предходния период, Групата не е представила два сравнителни периода в консолидирания отчет за финансовото състояние.

Преизчисление на натрупаната печалба за 2014 г.

Увеличение на разходи за външни услуги	(739)
Намаление на разход за данък върху дохода	71
Общ ефект – намаление на натрупаната печалба	668

Увеличение на търговски и други задължения	739
Намаление на задължение за данък върху дохода	(71)
Общ ефект – увеличение на пасивите	668

6. База за консолидация

Във финансовия отчет на Групата са консолидирани финансовите отчети на компанията майка и всички дъщерни предприятия към 31 декември 2015 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:

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
 Консолидиран финансов отчет
 31 декември 2015 г.

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	Основна дейност	31 декември 2015г.	31 декември 2014г.
			Участие %	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

7. 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.

	Общо за НУ, хил.лв.
Балансова стойност на НУ към 31.12.2014 г.	292
Печалба/загуба причислима към НУ за периода	56
Друг всеобхватен доход причислим към НУ за периода	-
Балансова стойност на НУ към 31.12.2015 г.	348

„ЛЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

8. Имоти, машини и съоръжения

	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транс- портни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придо- биване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност						
Салдо към 1 януари 2015 г.	272 450	1 477 623	8 025	66 053	411 750	2 235 901
Новопридобити активи	293	149 963	1 006	130	152 480	303 872
Трансфери	(3 034)	9	(9)	-	-	(3 034)
Отписани активи	-	(7 645)	(65)	(256)	(152 590)	(160 556)
Преоценка,призната в капитала	244 987	836 679	688	-	-	1 082 354
Обезценка,призната в капитала	(17 243)	(1 880)	(198)	-	-	(19 321)
Обезценка,призната в печалби и загуби	(883)	(1 300)	-	-	-	(2 183)
Обезценка възстановена в печалби и загуби	1 099	1 304	46	-	-	2 449
Преоценка за сметка на натрупана амортизация	(30 200)	(413 534)	(1 817)	-	-	(445 551)
Салдо към 31 декември 2015 г.	467 469	2 041 219	7 676	65 927	411 640	2 993 931
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2015 г.	(24 842)	(354 879)	(1 890)	(33 895)	-	(415 506)
Амортизация	(12 787)	(141 656)	(818)	(3 713)	-	(158 974)
Отписани активи	-	948	21	254	-	1 223
Преоценка за сметка на натрупана амортизация	30 200	413 534	1 817	-	-	445 551
Салдо към 31 декември 2015 г.	(7 429)	(82 053)	(870)	(37 354)	-	(127 706)
Балансова стойност към 31 декември 2015 г.	460 040	1 959 166	6 806	28 573	411 640	2 866 225

	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придо- биване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност						
Салдо към 1 януари 2014 г.	261 639	1 423 591	7 821	36 640	366 815	2 096 506
Новопридобити активи	25	88	-	1	156 862	156 976
Трансфери	10 937	69 288	292	31 410	(111 927)	-
Отписани активи	(151)	(15 344)	(88)	(1 998)	-	(17 581)
Салдо към 31 декември 2014 г.	272 450	1 477 623	8 025	66 053	411 750	2 235 901
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2014 г.	(12 185)	(226 767)	(1 293)	(35 213)	-	(275 458)
Амортизация	(12 663)	(138 204)	(610)	(679)	-	(152 156)
Отписани активи	6	10 092	13	1 997	-	12 108
Салдо към 31 декември 2014 г.	(24 842)	(354 879)	(1 890)	(33 895)	-	(415 506)
Балансова стойност към 31 декември 2014 г.	247 608	1 122 744	6 135	32 158	411 750	1 820 395

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

Преглед за преоценка

Съгласно счетоводната политика на Групата имотите, машините и съоръженията се преоценяват на 3 години или на по-кратки срокове. Предходната преоценка на имотите, машините и съоръженията е извършена през 2012 г. Към 30.06.2015 г. е извършена оценка на справедливата стойност според изискванията на МСС 16 и МСФО 13. Преоценката е извършена на база на оценка на техните справедливи стойности от независим лицензиран оценител „Инжинирингсервиз София“ ООД. При определяне справедливите стойности свързани с енерго блокове 5 и 6 са взети предвид удължаването на лицензите им за експлоатация съответно до 2037 и 2041 години.

Съгласно МСФО 13 „Оценяване по справедлива стойност“, при оценяването на справедливата стойност на нефинансовите активи се отчита способността на даден пазарен участник да генерира икономически ползи чрез използване на актива с цел максимизиране на стойността му или чрез продажбата му на друг пазарен участник, които ще го използва по такъв начин. Активите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, включени в прегледа за преоценка, са специфични, строго свързани с дейността на Групата и алтернативната употреба на по — голяма част от тях е невъзможна или трудно, т.е. друго използване от страна на пазарните участници, малко вероятно би довело до максимизиране стойността на активите, поради което е прието, че текущото им използване в дейността максимизира стойността.

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

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

Оценката по справедлива стойност към 30.06.2015 г. е базирана на наблюдаеми и ненаблюдаеми данни, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. Пряко или косвено наблюдаемите входящи данни използвани в оценката подлежат на корекции. Поради тази причина използваните хипотези се категоризират от ниво 3.

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

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

Преглед за обезценка

Към 31 декември 2015 г. ръководството на Групата е извършила преглед за обезценка на имоти, машини и съоръжения, съвместно с лицензиран оценител „Инжинирингсервиз София“ ООД при спазване изискванията на МСС 36 „Обезценка на активи“ на същите активи.

На база на извършения преглед не са установени индикации за това, че балансовата стойност на нетекуиците активи надвишава тяхната възстановима стойност.

Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи

Разходите за придобиване на дълготрайни материални активи са свързани основно с:

- Хранилище за сухо съхранение на отработено ядрено гориво, което ще осигурява безопасно съхранение на отработено ядрено гориво от реактор тип ВВЕР – 440 в рамките на следващите 50 години. Общият капацитет на съоръжението е за 5 256 касети, които ще бъдат разположени в контейнери тип CONSTOR 440/84. Хранилището е завършено през 2011 г. На 28.01.2016г. бе издадена лицензия № 5016 за експлоатация от Агенцията за ядрено регулиране. Изграждането на хранилището е финансирано от Международния фонд за подпомагане на извеждането от експлоатация на 1-4 блок на АЕЦ „Козлодуй“, администриран от Европейската банка за възстановяване и развитие;

- Мероприятия по удължаване експлоатационния живот на 5-ти и 6-ти енергоблок;

- Проекти за подобряване на ефективността на производството в Групата.

Към 31 декември 2015 г. предоставените аванси за придобиване на дълготрайни активи са в размер на 38 422 хил. лв. (2014 г.: 5 187 хил. лв.) и са включени в разходите за придобиване на дълготрайни материални активи.

Обезпечения по кредити

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

Други оповестявания

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

9. 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.
Брутна балансова стойност					
Салдо към 1 януари 2015 г.	47 597	3 195	13 620	69 749	134 161
Новопридобити активи, закупени	-	5	628	-	633
Отписани активи	(19)	(162)	(535)	-	(716)
Салдо към 31 декември 2015 г.	47 578	3 038	13 713	69 749	134 078
Амортизация					
Салдо към 1 януари 2015 г.	(44 139)	(2 320)	(10 832)	(69 743)	(127 034)
Амортизация	(1 164)	(197)	(816)	-	(2 177)
Отписани активи	19	162	535	-	716
Салдо към 31 декември 2015 г.	(45 284)	(2 355)	(11 113)	(69 743)	(128 495)
Балансова стойност към 31 декември 2015 г.	2 294	683	2 600	6	5 583

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

	Продукти от развойна дейност	Патенти и лицензи	Софтуер	Други	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност					
Сaldo към 1 януари 2014 г.	44 766	4 279	12 283	69 749	131 077
Новопридобити активи, закупени	2 988	553	1 356	-	4 897
Отписани активи	(157)	(1 637)	(19)	-	(1 813)
Сaldo към 31 декември 2014 г.	47 597	3 195	13 620	69 749	134 161
Амортизация					
Сaldo към 1 януари 2014 г.	(43 186)	(3 686)	(10 084)	(69 743)	(126 699)
Амортизация	(1 110)	(271)	(767)	-	(2 148)
Отписани активи	157	1 637	19	-	1 813
Сaldo към 31 декември 2014 г.	(44 139)	(2 320)	(10 832)	(69 743)	(127 034)
Балансова стойност към 31 декември 2014 г.	3 458	875	2 788	6	7 127

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

Групата е извършила преглед за обезценка на нематериалните активи към 31 декември 2015 г. Не са установени индикатори за това, че балансовата стойност на активите надвишава тяхната възстановима стойност.

Групата не е заложила нематериални активи като обезпечения по свои задължения.

10. Инвестиционни имоти

През отчетния период ръководството на Групата взема решение за прекласифициране на недвижими имоти - земя и сграда от ползвани от Групата имот в инвестиционни имоти, тъй като същите ще бъдат държани по-скоро за получаване на приходи от наем, отколкото за използване в рамките на обичайната икономическа дейност на Групата.

Към 30.06.2015г. е извършена оценка по справедлива стойност на тези имоти, която оценка е базирана на наблюдаеми и ненаблюдаеми данни, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване. Пряко или косвено наблюдаемите входящи данни използвани в оценката подлежат на корекции. Поради тази причина използваните хипотези се категоризират от ниво 3. При прехвърлянето на имотите от ползвани в дейността към инвестиционни имоти разликата между балансовата сума на имота съгласно МСС 16 и неговата справедлива стойност към датата на промяната в използването е отчетена както преоценка съгласно МСС 16.

Счетоводната политика на Групата за последващото оценяване е по модела на справедливата стойност.

Движението на инвестиционните имоти за периода е както следва:

	2015г. хил.лв.
В началото на годината	-
Прехвърлени от ползвани в дейността	3 034
Към 31 декември 2015	3 034

Групата има сключен договор за отдаване под наем на недвижим имот за срок от 10 години. Сумата на отчетения за 2015г. приход от наем е в размер на 342 хил.лв.

Бъдещите минимални плащания по договора са както следва:

„АЕС КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

31 декември 2015г.

хила. лв.

До 1 година	342
От 1 до 5 години	1 369
Над 5 години	1 711
	<u>3 422</u>

11. Дългосрочни вземания

	2015	2014
	'000 лв.	'000 лв.
Вземания от Корпоративна търговска банка АД в несъстоятелност - брутна сума	5 829	5 910
Обезценка	(2 199)	(1 292)
Вземания към 31 декември 2015 г., нетно от обезценка	<u>3 630</u>	<u>4 618</u>

Към 31 декември 2015г. 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 предивените от Групата за включване в списъка на кредиторите вземания в размер на 5 829 хил.лв. са приети изцяло от синдиките на КТБ (н).

Към датата на консолидирания финансов отчет ръководството на Групата на основание Протокол № 11-2016/01.03.2016г. на Съвета на директорите на БЕХ, определи ефектът от съществуващата несигурност по отношение на възстановимата стойност, която е налична към датата на изготвяне на доклада, а именно: влязлото в сила решение на САС за обявяване на КТБ АД в несъстоятелност, считано от 20.06.2014 г., неизвестният размер на масата на несъстоятелността, несигурността, породена от съдържащите се неточности в списъците на кредиторите, обявени от синдиките, както и отчитайки наличната информация, опит и практики, свързани с процедурите по обявяване в несъстоятелност и последващо удовлетворяване на кредиторите на други значими за икономиката на страната предприятия, обявени в несъстоятелност. На база на тези несигурности е преценено за разумно през 2015 г. да бъде призната частична загуба от обезценка на вземанията от КТБ АД - в несъстоятелност, като стойността на обезценката е определена на 20% от размера на вземанията.

12. 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:

	2015	2014
	хила. лв.	хила. лв.
Участие в ЗАД „Енергия“	232	232
Балансова стойност	<u>232</u>	<u>232</u>

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 стойност на придобиване.

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

През 2015 г. Групата е получила дивидент от ЗАД „Енергия“ в размер на 272 хил. лв. (2014 г.: 255 хил. лв.)

13. 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 януари 2015	Признати в другия всеобхватен доход	Признати в печалбата или загубата	31 декември 2015
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	(48 349)	(106 303)	-	(154 652)
Имоти, машини и съоръжения – амортизация	(48 812)	-	3 122	(45 690)
Имоти, машини и съоръжения – амортизация	1	-	(1)	0
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	492	-	(27)	465
Търговски и други вземания обезценка			91	91
Текущи активи				
Материални запаси - обезценка	1 099	-	19	1 118
Търговски и други вземания - обезценка	1 299	-	(421)	878
Нетекущи пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	2 817	1 547	(365)	3 999
Текущи пасиви				
Неизползвани отпуски на персонала	1 301	-	-	1 301
Начислени бонуси на персонала	411	-	(158)	253
Провизия за отработено ядрено гориво			2 994	2 994
	(89 741)	(104 756)	5 254	(189 243)
Признати като:				
Отсрочени данъчни активи	19			37
Отсрочени данъчни пасиви	(89 760)			(189 280)

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

Отсрочените данъци за сравнителния период 2014 г. могат да бъдат обобщени, както следва:

Отсрочени данъчни активи (пасиви)	1 януари 2014	Признати в другия всеобхватен доход	Признати в печалбата или загубата	31 декември 2014
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	(48 349)	-	-	(48 349)
Имоти, машини и съоръжения – амортизация	(49 861)	-	1 049	(48 812)
Имоти, машини и съоръжения – амортизация	1	-	-	1
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	492	-	-	492
Текущи активи				
Материални запаси - обезценка	1 148	-	(49)	1 099
Търговски и други вземания - обезценка	936	-	363	1 299
Нетекущи пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	2 411	(51)	457	2 817
Текущи пасиви				
Неизползвани отпуски на персонала	1 214	-	87	1 301
Начислени бонуси на персонала	214	-	197	411
	(91 794)	(51)	2 104	(89 741)
Признати като:				
Отсрочени данъчни активи	22			19
Отсрочени данъчни пасиви	(91 816)			(89 760)

14. Ядрено гориво

	Гориво заредено в реакторите	Свежо ядрено гориво	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Към 1 януари 2014 г.	84 673	178 723	263 396
Закупено гориво през годината	-	135 024	135 024
Трансфери	140 126	(140 126)	-
Изразходвано гориво през годината	(151 236)	-	(151 236)
Към 31 декември 2014 г.	73 563	173 621	247 184
Закупено гориво през годината	-	125 856	125 856
Трансфери	146 054	(146 054)	-
Изразходвано гориво през годината	(137 139)	-	(137 139)
Към 31 декември 2015 г.	82 478	153 423	235 901

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

15. Материални запаси

	2015	2014
	хиал. лв.	хиал. лв.
Резервни части	49 211	49 158
Горива	3 171	3 057
Метали	1 113	1 083
Оборудване	618	926
Реагенти	369	435
Други материали	4 557	4 529
Общо материали	59 039	59 188
Стоки	208	338
Общо материални запаси	59 247	59 526

Към 31 декември 2015 г. е направена обезценка на залежалите материални запаси на база на доклад от независим лицензиран оценител в размер на 656 хиал. лв. и е възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 15 хиал. лв.

Към 31 декември 2014 г. е направена обезценка на залежалите материални запаси на база на доклад от независим лицензиран оценител в размер на 81 хиал. лв. и е възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 373 хиал. лв.

Материалните запаси не са предоставяни като обезпечение на задължения.

16. Търговски и други вземания

	2015	2014
	хиал. лв.	хиал. лв.
Търговски вземания	43 971	42 222
Съдебни и присъдени вземания	8 347	8 475
Други вземания	981	1 893
Обезценка	(8 789)	(8 790)
Финансови активи	44 510	43 800
Вземания във връзка с данък върху дохода	617	-
Аванси	616	1 607
Предплатени разходи	11 212	267
Данъчни вземания	2	2
Обезценка	-	(122)
Нефинансови активи	12 447	1 754
Търговски и други вземания, нетно	56 957	45 554

Всички вземания са краткосрочни. Нетната балансова стойност на търговските и други вземания се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност. Всички търговски и други вземания на Групата са прегледани относно индикации за обезценка. Някои търговски и други вземания са били обезценени и съответната обезценка в размер на 513 хиал. лв. (2014 г.: 355 хиал. лв.) е била призната в консолидирания отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Други разходи“.

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

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

	2015	2014
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Салдо към 1 януари	8 912	9 371
Загуба от обезценка	513	355
Възстановяване на загуба от обезценка	(636)	(814)
Салдо към 31 декември	8 789	8 912

Анализ на необезценените търговски и други вземания е представен в пояснение 37.2.

17. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват следните елементи:

	2015	2014
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Парични средства в банки и в брой в:		
- български лева	75 656	23 086
- евро	16 896	440
- шатски долари	69	34
- британски лири	-	1
- канадски долари	2	2
- швейцарски франкове	1	1
Пари и парични еквиваленти	92 624	23 564

Паричните средства в банкови сметки се олихвяват с плаващи лихвени проценти, базирани на дневните лихвени проценти по банкови депозити. Групата няма блокирани парични средства към 31 декември 2015 г.

18. 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 март 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.

Приходите и разходите, отнасящи се до блокове 3 и 4, са елиминирани от печалбата от продължаващи дейности на Групата за 2015 г. и 2014 г. и са представени на отделен ред „Загуба за годината от преустановени дейности“ в консолидирания отчет за печалбата на загубата и другия всеобхватен доход.

	2015	2014
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Разходи за външни услуги	(15)	(58 515)
Разходи за персонала		(17)
Разходи за провизия за извозване на отработено ядрено гориво	(29 942)	-
Загуба за годината от преустановени дейности	(29 957)	(58 532)

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

Съгласно действащата Стратегия за управление на ядреното гориво до 2030 г. Дружеството има нормативно задължение да извършва разходи за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво в Русия в размер на 50 тона тежък метал годишно.

Поради технологични, нормативни и други причини, предвиденото извозване на ОЯГ от ВВЕР-440 в Русия за 2015 г. не беше реализирано.

С оглед на неизпълнения нормативен ангажимент през изминалата година, съгласно актуализираната Стратегия и в съответствие с действащите Счетоводни политики на дружеството и изискванията на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“ в текущите разходи на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2015 г. следва да се начислят разходи за провизия за транспорт на ОЯГ, касаещи неосъществения превоз за 2015 г.

С Протокол № 16 от заседание на СД на БЕХ ЕАД, проведено на 29.03.2016 год. е взето решение за начисляване на провизия в размер на 29 942 хил. лв. за извозване на един транспорт на отработено ядрено гориво през 2016 г. до Русия и зареждане на оставащите 240 касети в трите свободни контейнера CONSTOR.

Провизираните средства за неизпълнени ангажименти от 2015 г., свързани с управление на ОЯГ в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за 2015 г., ще се изразходват целево в следващите години само за покриване на разходи за управление на ОЯГ, включително и за извозване, за технологично съхранение и преработка.

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

	31 декември 2015г. хил. лв.	31 декември 2014г. хил. лв.
Оперативна дейност		
Плащания към доставчици	(15)	(28 790)
Плащания към персонала	-	(22)
Нетен паричен поток от преустановена дейност	(15)	(28 812)

19. Собствен капитал

19.1. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД се състои от 16 560 686 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 компанията майка.

Изменението в броя издадени акции е представено, както следва:

	2015 Брой акции	2014 Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на годината	16 560 686	15 385 557
Емисия на акции	3 088 600	1 175 129
Брой издадени и напълно платени акции	19 649 286	16 560 686
Общ брой акции, оторизирани на 31 декември	19 649 286	16 560 686

Съгласно решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД от 09 юни 2015 г. капиталът на Дружеството-майка е увеличен с 30 886 хил. лв., представляващи остатък от нетната печалба на Дружеството-майка за 2014 г., чрез издаване на 3 088 600 бр. акции, които

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

представляват 15.72 % от всички издадени акции. Всички акции са с право на глас, право на получаване на дивидент и ликвидационен дял в имуществото на Дружеството-майка.

Едноличен собственик на Групата е „Български енергиен холдинг” ЕАД, който се притежава от Министерството на енергетиката.

19.2. 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 2014 г.	12 454
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределената печалба	2 950
Салдо към 31 декември 2014 г.	15 404
Увеличаване на резерви за сметка на неразпределената печалба	1 264
Други изменения	1
Салдо към 31 декември 2015 г.	16 669

19.3. 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 2014 г.	434 431
Прехвърляне в неразпределената печалба при отписване на активи	(3 447)
Салдо към 31 декември 2014 г.	430 984
Преоценка на нефинансови активи	1 063 034
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти на друг всеобхватен доход	(106 303)
Прехвърляне в неразпределената печалба при отписване на активи	(130)
Други изменения	1
Салдо към 31 декември 2015 г.	1 387 586

19.4. Други резерви

Другите резерви в размер на 982 594 хил. лв. (2014 г.: 983 049 хил. лв.) се формират 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.

19.5. Деклариран и платени дивиденди

Съгласно решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД от 09 юни 2015 г. са разпределени дивиденди в размер на 46 330 хил. лв. (2014 г.: 27 419 хил. лв.). Дивидентът на една акция е 2,36 лв. (2014 г.: 1,78 лв.).

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

	Задължение за дивиденди хил. лв.
Салдо към 1 януари 2014 г.	17 723
Деклариран дивиденд	27 419
Изплатени дивиденди	(45 142)
Салдо към 31 декември 2014 г.	-
Деклариран дивиденд	46 330
Изплатени/прихванати дивиденди	(46 330)
Салдо към 31 декември 2015 г.	-

Съгласно т.1, букви „б“ и „в“ от Разпореждане № 2 на Министерски съвет от 18 февруари 2016 г. за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества с държавно участие в капитала, компанията майка „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД следва да плати дивидент за държавата от печалбата след данъчно облагане за 2015 г. в размер на 50%, след приспадане на отчисленията за фонд „Резервен“, когато този фонд не е попълнен. Размерът на дивидента е не по-голям от сума, равняваща се на 50 на сто от печалбата по консолидирания финансов отчет за 2015 г.

20. Заеми

	Ефективен лихвен процент	Падеж	31 декември 2015г. хил. лв.	31 декември 2014г. хил. лв.
Нетекуща част:				
Задължение по заем към ЕВРАТОМ - главница	EURIBOR + 0.079% до 0.13%	от 1 януари 2017 г. до 10 май 2021 г.	147 788	192 038
			147 788	192 038
Текуща част:				
Задължение по заем към ЕВРАТОМ - главница	EURIBOR + 0.079% до 0.13%	от 15 януари 2016 г. до 31 декември 2016 г.	44 251	44 251
Начислени лихви по заем от ЕВРАТОМ			1 807	2 240
			46 058	46 491
Общо заеми			193 846	238 529

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).

Договорот 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 39).

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

21. Задържани суми по договори за строителство

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

	2015	2014
	хил. лв.	хил. лв.
Нетекущи	1 471	1 393
Текущи	5 776	5 742
	7 247	7 135

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

22. Финансирания

	2015	2014
	хил. лв.	хил. лв.
На 1 януари	192 193	174 579
Получени през годината	549	18 831
Признати в печалбата или загубата	(1 006)	(1 217)
На 31 декември	191 736	192 193
Нетекущи	190 689	190 737
Текущи	1 047	1 456

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

За изграденото „Хранилище за сухо съхранение на отработеното ядрено гориво“ към 31.12.2015 г. са изразходени общо 147 243 хил. лв., от които 147 191 хил.лв. са външни финансирання.

23. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране

Съгласно Българското трудово законодателство и Колективния трудов договор Групата има задължение да изплати на служителите 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. Подежът на ценните книжа съответства на очаквания срок на задълженията по планове с дефинирани доходи и те са деноминирани в български лева. Спад в пазарната доходност на държавните ценни книжа ще доведе до увеличение на задълженията по планове с дефинирани доходи на Дружеството.

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

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:

	2015	2014
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Салдо към 1 януари	28 174	24 106
Разходи за лихви	1 127	968
Разходи за текущ стаж	1 209	711
Разходи за минал стаж	201	10 766
Актюерска (печалба)/загуба във връзка с задължения за пенсиониране по болест	1 390	(293)
Изплатени доходи на персонала	(7 631)	(7 571)
Преоценки по планове с дефинирани доходи- актюерски загуби/(печалби) от промени в демографските предположения	1 701	26
Преоценки по планове с дефинирани доходи - актюерски (печалби)/загуби от промени във финансовите предположения	13 766	(539)
Салдо към 31 декември	39 937	28 174
Нетекущи	24 375	16 109
Текущи	15 562	12 065

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

	2015	2014
Норма на дисконтиране	4%	4%
Бъдещо увеличение на възнагражденията	0% за първите 3 години; след това 1% годишно	0% за първите 3 години; след това 1% годишно

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

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

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

Разходи за доходи на персонала при пенсиониране

	2015	2014
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Разходи за текущ стаж	1 209	711
Разходи за минал стаж	201	10 766
Разходи за лихви	1 127	968
Актьорски печалби/(загуби) във връзка с задължения за пенсиониране по болест	1 390	(293)
Общо разходи, признати в печалбата или загубата	3 927	12 152

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

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

	2015	2014
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Актьорски (загуби)/печалби от промени в демографските предположения	(1 701)	(26)
Актьорски печалби/(загуби) от промени във финансовите предположения	(13 766)	539
Общо приходи/(разходи), признати в другия всеобхватен доход	(15 467)	513

На базата на минал опит Групата очаква да плати вноски по плана за дефинирани доходи за 2016 г. в размер на 15 467 хиЛ. лв.

Средно претеглената продължителност на задължението за изплащане на дефинирани доходи към 31 декември 2015 г. е 13 години.

Значимите актьорски предположения при определянето на задълженията по планове с дефинирани доходи са свързани с дисконтовия процент, очаквания процент на увеличение на заплатите, процент за текучество на персонала и очакваната продължителност на живота. Следващата таблица представя анализ на чувствителността и обобщава ефектите от промените в тези актьорски предположения върху задълженията по планове с дефинирани доходи към 31 декември 2015 г.:

Промени в значими актьорски предположения в хиЛ. лв.

Дисконтов процент	Увеличение с 0.25%	Намаление с 0.25%
Увеличение/(намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(521)	542
Процент на увеличение на заплатите	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	1 809	(1 601)

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

Очаквана продължителност на живота	Увеличение с 1 година	Намаляние с 1 година
Увеличение/(намаляние) на задълженията по планове с дефинирани доходи	25	(695)
Процент за текучество на персонала	Увеличение с 1%	Намаляние с 1%
Увеличение/(намаляние) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(2 351)	2 497

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.

24. Търговски и други задължения

	31 декември 2015г. хил. лв.	31 декември 2014г. хил. лв.
Задължения към доставчици	45 220	62 322
Други задължения	7 189	14 895
Финансови пасиви	52 409	77 217
Задължения за възнаграждения на персонала	19 134	20 031
Задължения за социално осигуряване	6 294	6 221
Данъчни задължения	9 000	9 308
Задължения по вноски във фондове „ИЕЯ“, РА“ и СЕС	11 925	8 333
Задължения по получени аванси	5 847	22 572
Нефинансови пасиви	52 200	66 465
Търговски и други задължения	104 609	143 682

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

25. Приходи от продажби на продукцията

	2015 хил. лв.	2014 хил. лв.
Продажби на електроенергия на нерегулиран пазар	685 528	624 601
Продажби на разполагаема мощност	70 272	114 225
Продажби на електроенергия на регулиран пазар	77 987	95 542
Продажба на електроенергия на балансиращ пазар	(4 720)	(173)
Приходи от продажба на електроенергия	829 067	834 195
Продажби на топлинна енергия	2 026	2 037
Общо приходи от продажба на продукцията	831 093	836 232

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

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

	2015	2014
	хила. лв.	хила. лв.
Приходи от продажба на услуги	5 182	4 654
Приходи от глоби и неустойки по договори	6 509	7 628
Приходи от застрахователни събития	2 851	1 571
Приходи от излишък на активи	139	98
Печалба от продажба на дълготрайни материални активи и материални запаси	3 971	467
Приходи от продажби на стоки	319	220
Приходи от продажба на скрап	585	1 706
Приходи от преоценка на ИМС	2 449	-
Приходи от наеми	117	-
Други приходи	1 173	940
	23 295	17 284

27. Разходи за материали

	2015	2014
	хила. лв.	хила. лв.
Ядрено гориво, смазочни материали и горива	147 900	141 597
Резервни части и инструменти	4 963	6 500
Материали за текуща поддръжка	2 662	2 927
Работно и специално облекло	1 214	1 097
Реагенти за производство	766	997
Закупена електроенергия	760	639
Специализирана литература и канцеларски материали	380	496
Строителни материали и метали	102	114
Рекламни материали	79	106
Други	207	190
	159 033	154 663

28. Разходи за външни услуги

	2015	2014
	хила. лв.	хила. лв.
Ремонтни и сервизни услуги	39 566	37 278
Услуги във връзка с удължаване лицензия на бл.5 и 6	17 863	
Такса водоползване	12 055	11 719
Консултантски и одиторски услуги	2 413	3 716
Застраховка на имущество и ядрена вреда	12 094	11 576
Въоръжена и противопожарна охрана	9 205	8 059
Такси разрешения от регулаторни органи	4 275	4 342
Транспортни разходи	3 083	2 422
Данъци и такси	1 688	2 226
Хигиенизиране и озеленяване	2 198	2 154
Услуги по предоставяне на предпазна храна по наредба	1 607	1 428
Услуги за водоснабдяване и канализация	1 581	1 397
Обучение и квалификация	408	651
Изследвания, замервания и контрол	1 919	636
Информационни, пощенски и телефонни услуги	367	352
Медицинско обслужване	313	713
Други	2 394	1 549
	113 029	90 218

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

29. Разходи за персонала

	2015	2014
	хиал. лв.	хиал. лв.
Разходи за заплати	121 296	118 772
Разходи за социални осигуровки	32 180	30 865
Социални разходи в брой	19 128	20 985
Разходи за храна по Наредба 11	12 492	9 337
Разходи за доходи при пенсиониране	2 857	11 184
Обезщетения съгласно Кодекса на труда	939	1 179
Други разходи към персонала	668	-
	189 560	192 322

30. Други разходи

	2015	2014
	хиал. лв.	хиал. лв.
Годишна вноска във фонд „Извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация“	61 889	62 248
Годишна вноска във фонд „Радиоактивни отпадъци“	24 755	24 899
Годишна вноска във фонд „СЕС“	17 504	-
Загуби от обезценка на материални запаси	656	81
Възстановяване на загуба от обезценка на материални запаси	(15)	(372)
Липси и брак	620	5 530
Командировки	694	744
Глоби и неустойки по договори	333	325
Членски внос	902	901
Загуби от обезценка на вземания	1 420	6 927
Възстановяване на загуба от обезценка на вземания	(4 847)	(3 172)
Данък върху разходите	597	477
Дарения	7 881	653
Социални разходи	392	361
Представителни разходи	160	165
Обезценка ИМС	2 183	1 292
Други	1600	1 863
	116 724	102 922

31. Финансови приходи и разходи

	2015	2014
	хиал. лв.	хиал. лв.
Разходи за лихви по заеми	3 195	4 824
Общо разходи за лихви по финансови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	3 195	4 824
Разходи за лихви по задължения за доходи на персонала при пенсиониране	1 127	968
Разходи за такси и комисиони	193	90
Отрицателни валутни курсови разлики	122	107
Други	70	20
Финансови разходи	4 707	6 009

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

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

	2015	2014
	хиляди лв.	хиляди лв.
Приходи от лихви по банкови сметки	303	241
Приходи от обръщане на дисконта на вземания	1 478	1 048
Общо приходи от лихви по финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	1 781	1 289
Приходи от дивиденди	272	255
Положителни валутни курсови разлики	94	120
Други	-	1
Финансови приходи	2 147	1 665

32. Разходи за данък върху дохода

Очакваните разходи за данъци, базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10 % (2014 г.: 10 %), и действително признатите данъчни разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	2015	2014
	хиляди лв.	хиляди лв.
Счетоводна печалба от продължаващи дейности	123 781	145 627
Счетоводна загуба от преустановени дейности	(29 957)	(58 532)
Счетоводна печалба преди данъчно облагане	93 824	87 095
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данък върху дохода	(9 382)	(8 712)
Данъчен ефект от:		
Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели	(21 538)	(18 863)
Намаления на финансовия резултат за данъчни цели	15 958	16 174
Текущ разход за данък върху дохода	(14 962)	(11 401)
Отсрочени данъчни приходи/(разходи):		
Възникване и обратно проявление на временни разлики	5 254	2 104
Разходи за данък върху дохода	(9 708)	(9 297)
Отсрочени данъчни (разходи)/приходи, признати в другия всеобхватен доход	104 756	51

Пояснение 13 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви, включваща стойностите, признати в другия всеобхватен доход.

33. Оповестяване на свързани лица

Групата оповестява следните свързани лица:

Собственик на капитала на Предприятието упражняващ контрол /предприятие майка/
„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

Собственик на капитала на предприятието майка
Българската държава чрез Министеръта на Енергетиката

Предприятия, които са под общ съвместен контрол с Дружеството (предприятия в група)
„Национална Електрическа Компания“ ЕАД, „ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД, „Мини Марица - Изток“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД, „Булгартел“ ЕАД, „Булгартрансгаз“ ЕАД, „Енергиен Системен

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ” ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

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, „Българска независима енергийна борса” ЕАД, „Енергийна инвестиционна компания” ЕАД

Асоциирани и съвместни предприятия за група БЕХ

Ай Си Джи Би АД, Южен поток България АД, КонтурГлобал Марица Изток 3 АД, КонтурГлобал Оперейшънс България АД, ЗАД "ЕНЕРГИЯ", ПОД АЛИАНЦ БЪЛГАРИЯ АД

Ключов ръководен персонал на предприятието:

Жаклен Йосиф Коен - Председател на СД

Иван Тодоров Йончев – Член на СД

Димитър Костадинов Ангелов – Член на СД и Изпълнителен директор

Ключов ръководен персонал на предприятието майка:

Антон Борисов Павлов – Председател на СД

Живко Димитров Динчев – Член на СД

Жаклен Йосиф Коен – Член на СД и Изпълнителен директор към 31.12.2015г.

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

33.1. Сделки и разчети със свързани лица

		Продажби на свързани лица, в т.ч. дивиденди	Покупки от свързани лица, в т.ч. дивиденди	Брутни суми, дължими от свързани лица	Обезценка на сумите, дължими от свързани лица	Суми, дължими от свързани лица, нетно от обезценка	Суми, дължими на свързани лица
		хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<i>Едноличен собственик:</i>							
„БЕХ”							
ЕАД	2015	49	46 769	-	-	28	60
„БЕХ”							
ЕАД	2014	1	28 472	-	-	-	274
<i>Други свързани</i>							
„НЕК”							
„НЕК”	2015	154 773	131	-	-	99 605	169
„НЕК”							
ЕАД	2014	347 055	458	175 812	(4 213)	171 599	1 421
„ЕСО”							
„ЕСО”	2015	368	5 197	-	-	387	2
„ЕСО”							
ЕАД	2014	217	394	3	-	8	16
ЗАД	2015	3 120	11 275	-	-	1 191	10 130
ЗАД							
„Енергия”	2014	1 571	10 635	-	-	1	-
	2015					101 211	10 361
	2014					171 608	1 711

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

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.

Групата не е извършила обезценка на търговски вземания от „НЕК“ ЕАД към 31 декември 2015 г. (2014 г.: 4 213 хил. лв.). В сила от 01.01.2015 г. е сключено споразумение с „НЕК“ ЕАД за разсрочване на вземания от „НЕК“ ЕАД в размер на 132 014 хил. лв. Крайният срок за погасяване на задълженията на „НЕК“ ЕАД по сключеното споразумение е 31.12.2015 г., към която дата задължението беше погасено.

На 27.01.2015 г. е сключено Споразумение за разсрочване на задължения между „Интерприборсервиз“ ООД и „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Задълженията произтичат от дължим дивидент за 2010 г. в размер на 666 хил. лв. Срокът за погасяване е до 31.05.2016 г., погасяването започва от 31.01.2015 г., дължима лихва ОАП + надбавка 2%. Към 31.12.2015 г. са погасени 440 хил. лв.

Изменението в обезценката на вземания от свързани лица може да бъде представено по следния начин:

	2015	2014
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо към 1 януари	4 213	-
Загуба от обезценка	-	6 572
Възстановяване на загуба от обезценка	(4 213)	(2 359)
Салдо към 31 декември	-	4 213

33.2. Сделки с ключов управленски персонал

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

	2015	2014
	хил. лв.	хил. лв.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси	378	313
Разходи за социални осигуровки	43	28
Социални разходи	22	27
Обезщетения	-	1
Общо възнаграждения	443	369

34. Безналични сделки

През 2015 г. Дружеството е осъществило следните инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти и които не са отразени в отчета за паричните потоци:

- Съгласно договор за цесия с „БЕХ“ ЕАД от 01.10.2015 г. е извършено прихващане на задължения за дивиденти на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с вземания от „НЕК“ ЕАД в размер на 46 330 хил. лв.

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

35. Поети ангажменти и условни пасиви

Капиталови ангажменти

Към 31 декември 2015 г. Групата има капиталови ангажменти за 128 821 хил. лв. (31.12.2014 г.: 218 683 хил. лв.), които са свързани с ангажменти по придобиване на имоти, машини и съоръжения. Сумата на договорените ангажменти по придобиване на ядрено гориво към 31 декември 2015 г. е 125 511 хил. лв. (31.12.2014 г.: 134 585 хил. лв.).

Правни искиове

Към 31 декември 2015 г. срещу „Интерприборсервиз“ ООД е предявен иск от съдебно-отстранения съдружник Енергосервиз АД – ЕИК 200334806. Искът е предявен с правно основание чл. 127 във връзка с чл. 125, ал. 3 от Търговския закон, чл. 86 от ЗЗД.

Образуваното търговско дело № 43/2015 г. по описа на Врачански Окръжен Съд, по което са проведени общо три открити съдебни заседания: на 27.10.2015 г., на 22.12.2015 г. и на 23.02.2016 г. Предстои съставът на Окръжен съд – гр. Враца да се произнесе с решение по съществото на спора. Производството по търговското дело е образувано въз основа на искова молба вх. № 4265/28.05.2015 г., за присъждане на искова сума в размер на 839 664,25 лв., представляваща остатъка от стойността на дружествения дял на Енергосервиз АД в капитала на Дружеството към датата на влизане в сила на Решение № 612/15.06.2009 г. по гр.дело № 573/2009 г. по описа на Софийски апелативен съд, Гражданска колегия, 3 състав, с което са отменени решенията на проведено на 31.05.2007 г. Общо събрание на съдружниците на „Интерприборсервиз“ ООД като незаконосъобразни. Дружеството е допозирало отговор на исковата молба където исковите са оспорени. Въпреки че изходът от гореописаното съдебно производство не може да бъде надеждно оценен, Ръководството очаква положително за Дружеството решение от гореописаното съдебно производство.

Срещу Групата има заведени други правни искиове в размер на 12 хил. лв. (2014 г.: 93 хил. лв.). Нито един от гореспоменатите искиове 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 гаранции в размер на 109 815 хил. лв. (31.12.2014 г.: 87 240 хил. лв.).

Към 31 декември 2015 г. Групата е предоставила следните гаранции и обезпечения:

Гаранционно обезпечение по договор за балансиране (парична гаранция) - 326 х.лв.

Гаранционно обезпечение по договор за достъп и пренос на ел.енергия(парична гаранция) - 7 х.лв.

Гаранция за сключване на сделки за търговия с ел.енергия (парична гаранция) - 150 х.лв.

Гаранционно обезпечение за участие на борсовия пазар на ел.енергия (парична гаранция) - 50 х.лв.

Застраховки

Законът за безопасно използване на ядрената енергия поставя лимит на отговорността за причинени щети от всяка ядрена авария от експлоатиращия ядрено съоръжение. Законът ограничава отговорността на експлоатиращия до 96 000 хил. лв. за всяка авария. Експлоатиращият е длъжен да поддържа застраховка или друга финансова гаранция за ядрена вреда за периода на експлоатация на ядрената инсталация на стойност 96 000 хил. лв. Групата е сключила застрахователна полица, покриваща лимитите, необходими по закон. Застрахователната полица е сключена с Български национален застрахователен пул за стойност в размер на 776 хил. лв., която е платена еднократно.

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

Групата има сключена застраховка имущество към ЗАД „Енергия“ за периода 01.01.2015 г.- 31.12.2015 г. за сума в размер на 11 255 хил. лв. На 08.12.2015 г. е подписано Приложение № 15 към Генерална застрахователна полица за застраховка имуществото на дружеството за периода от януари до декември 2016 г. за сума в размер на 10 130 хил.лв.

36. Категории финансови активи и пасиви

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

Финансови активи	Пояснение	2015	2014
		хил. лв.	хил. лв.
Финансови активи на разположение за продажба	12	232	232
Кредити и вземания:			
Нетекущи други вземания	11	3 630	4 618
Търговски и други вземания	16	44 510	43 800
Вземания от свързани лица	33.1	101 211	171 608
		<u>149 351</u>	<u>220 026</u>
Пари и парични еквиваленти	17	92 624	23 564
Общо финансови активи		<u>242 207</u>	<u>243 822</u>

Финансови пасиви	Пояснение	2015	2014
		хил. лв.	хил. лв.
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:			
Заеми	20	193 846	238 529
Задържани суми по договори за строителство	21	7 247	7 135
Търговски и други задължения	24	52 291	77 217
Задължения към свързани лица	33.1	1 0361	1 711
Общо финансови пасиви		<u>263 745</u>	<u>324 592</u>

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 37.

37. 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 се осъществява от централната администрация 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 възвращаемост.

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

37.1. Анализ на пазарния риск

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

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

37.1.1. Валутен риск

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

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:

	Излагане на краткосрочен риск		
	Щатски долари хил. лв.	Британски лири хил. лв.	Други хил. лв.
31 декември 2015 г.			
Финансови активи	52	-	3
Финансови пасиви	(14)	-	-
Общо излагане на риск	38	-	3
31 декември 2014 г.			
Финансови активи	207	8	9
Финансови пасиви	(178)	(7)	(7)
Общо излагане на риск	29	1	2

37.1.2. Лихвен риск

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

Към 31 декември 2015 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 на 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 ОЛП в България, в размер на +/- 0.01 % (за 2014 г.: +/- 0.01%) и по заемите с плаващ лихвен процент, базиран на EURIBOR, в размер на +/- 0.2 % (за 2014 г.: +/- 0.1%). Тези промени се определят като вероятни въз основа на наблюдения на установените нива на пазарните лихви през 2015 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.

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 2015 г.

	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	увеличение на лихвения процент	намаляние на лихвения процент	увеличение на лихвения процент	намаляние на лихвения процент
Получени заеми в евро (EURIBOR +/- 0.2%)	(326)	326	(326)	326

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

31 декември 2014 г.

	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент
Получени заеми в евро (EURIBOR +/- 0.1%)	(159)	159	(159)	159

37.2. Анализ на кредитния риск

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Групата. Групата е изложена на този риск във връзка с различни финансови инструменти, като напр. при 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:

	2015	2014
	хиля. лв.	хиля. лв.
Групи финансови активи – балансови стойности:		
Финансови активи на разположение за продажба	232	232
Кредити и вземания	149 351	220 026
Пари и парични еквиваленти	92 624	23 564
Балансова стойност	242 207	243 822

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

Учреден е първи по ред залог по реда на Закона за особените залози върху бъдещи парични вземания на дружеството от НЕК ЕАД в размер на 30 млн.лв., произтичащи от договори за продажба на електроенергия по регулирани цени, съгласно решения на КЕВР №№Ц-27/31.07.2015 г., ТЕ-025/31.07.2015 г., съгласно договор за залог от 04.11.2015 г.

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

Към 31 декември 2015 г.

	Непро- срочени	30-90 дни	90-180 дни	180-360 дни	>360 дни	Общо
	хиля. лв.	хиля. лв.	хиля. лв.	хиля. лв.	хиля. лв.	хиля. лв.
Търговски и други вземания	41 285	1 910	261	1 052	2	44 510
Вземания от свързани лица	25 436	29 947	26 941	16 614	2 273	101 211
	66 721	31 857	27 202	17 666	2 275	145 721

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

Към 31 декември 2014 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	33 635	379	238	9 548	-	43 800
Вземания от свързани лица	38 870	26 464	46 513	59 761	-	171 608
	72 505	26 843	46 751	69 309	-	215 408

По отношение на вземанията Групата е изложена на значителен кредитен риск към „НЕК“ ЕАД (свързано лице под общ контрол на „БЕХ“ ЕАД). На базата на исторически показатели, ръководството счита, че кредитната оценка на вземанията, които не са с изтекъл падеж, е добра.

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

	2015	2014
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо към 1 януари	14 417	9 371
Начислена обезценка през годината (пояснение 11, 16 и 33.1)	1 420	8 219
Възстановяване на обезценка	(4 849)	(3 173)
Салдо към 31 декември	10 988	14 417

Кредитният риск относно пари и парични еквиваленти се счита за съществен след затварянето на КТБ АД и последвалата банковата нестабилност в страната. Цел на ръководството е да работи с 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.

37.3. Анализ на ликвидния риск

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

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

„ЛЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

Към 31 декември 2015 г.

	На поискване	<3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	>5 години	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Заеми	-	12 713	33 345	136 909	10 879	193 846
Задържани суми по договори за строителство	-	-	5 776	1 471	-	7 247
Търговски и други задължения	-	32 076	20 215	-	-	52 291
Задължения към свързани лица	-	3 778	6 583	-	-	10 361
	-	48 567	65 919	138 380	10 879	263 745

Към 31 декември 2014 г.

	На поискване	<3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	>5 години	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Заеми	-	12 713	33 778	181 159	10 879	238 529
Задържани суми по договори за строителство	-	-	5 742	1 393	-	7 135
Търговски и други задължения	-	41 744	35 473	-	-	77 217
Задължения към свързани лица	1 683	-	28	-	-	1 711
	1 683	54 457	75 021	182 552	10 879	324 592

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

38. 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 (некорипирани) 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:

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

Ниво 3

Имоти, машини и съоръжения:

- земя
- сгради
- машини, съоръжения и оборудване
- транспортни средства

Инвестиционни имоти:

	2015	2014
	хила. лв.	хила. лв.
	19 159	19 558
	440 931	228 087
	1 956 572	1 120 161
	6 235	6 117
	3 034	-
	2 425 931	1 373 923

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 30.06.2015 г.

Към 31.12.2015 г. не е извършвана нова преценка на справедливата стойност на съответните групи активи от имоти, машини и съоръжения, тъй като според оценителите на Групата балансовата стойност не се различава съществено от справедливата стойност на преценените активи към края на отчетния период. Оценката по справедлива стойност за 2015 г. е базирана на наблюдавани цени на скорошни пазарни сделки за подобни активи, коригирани за специфични фактори като площ, местоположение и настоящо използване.

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.

39. 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 акционера.

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

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

	2015	2014
	хила. лв.	хила. лв.
Печалба за годината след данъци	83 672	77 798

Групата следва да спазва външно наложени капиталови изисквания съгласно сключен договор за банков заем между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и Евратом за показател за задлъжнялост. Този показател не трябва да надвишава 2.

Друг показател, който се съблюдава съгласно сключения договор за заем, е показателят на покритието за обслужване на дълга.

В съответствие с договорена клауза 1.1. от Заемно споразумение с Евратом от 10.05.2000 г. се изчислява като съотношение между свободния паричен поток за годината на АЕЦ Козлодуй 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 2015 г. съотношението е в размер 5.04 (2014 г.: 5.76).

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД
Консолидиран финансов отчет
31 декември 2015 г.

	31 декември 2015г.	31 декември 2014г.
	хил. лв.	хил. лв.
Свободен паричен поток	241 255	286 289
Обслужване на дълга	47 879	49 700
Покритие на обслужване на дълга	5.04	5.76

Посочените по-горе показатели се наблюдават на годишна база. Те се изчисляват на база предоставените годишни финансови отчети на банката. При случай на неизпълнение ръководството е задължено да уведоми банката веднага. Ръководството счита, че Групата е в съответствие с определените нива на финансови показатели съгласно подписания договор.

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

40. Събития след края на отчетния период

Съгласно т.1, букви „б“ и „в“ от Разпореждане № 2 на Министерски съвет от 18 февруари 2016 г. за установяване и внасяне в полза на държавата на отчисления от печалбата от държавни предприятия и търговски дружества с държавно участие в капитала, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД следва да плати дивидент за държавата от печалбата след данъчно облагане за 2015 г. в размер на 50%, след приспадане на отчисленията за фонд „Резервен“, когато този фонд не е попълнен. Размерът на дивидента е не по-голям от сума, равняваща се на 50 на сто от печалбата по консолидирания финансов отчет за 2015 г.

Считано от 19.01.2016 г., „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е активен участник на платформата „ден напред“, оперирана от БНРЕБ. Параметрите на подаваните оферти задължително се съобразяват със Споразумението за осигуряване на ликвидност на борсата - количествата електроенергия за предлагане, определени за АЕЦ „Козлодуй“ са на база регламентиран в споразумението принцип за „солидарно участие на дружествата в състава на БЕХ ЕАД в пазара „ден напред“.

След края на отчетния период до датата на одобрение на консолидирания финансов отчет за издаване не са настъпили други коригиращи и некоригиращи събития, които за изискват допълнително оповестяване

41. Одобрение на консолидирания финансов отчет

Консолидираният финансов отчет към 31 декември 2015 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 22 април 2016 г.