



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

АЕЦ КОЗЛОДУЙ ЕАД

31 декември 2013 г.



Съдържание

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

Годишен доклад за дейността

ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Съвет на директорите към дата на издаване на отчета

Георги Христов – Председател на Съвета на Директорите;

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

Александър Николов – Член на Съвета на Директорите;

Георги Божинов – Член на Съвета на Директорите;

Жаклен Коен – Член на Съвета на Директорите

Адрес

България

гр. Козлодуй, 3321, обл. Враца

Обслужващи банки

Корпоративна Търговска Банка, клон Козлодуй

ТБ Банка ДСК, клон Козлодуй

Ситибанк Н.А.

ТБ Алианц банк България АД

ТБ ОББ

ТБ Общинска банка

Алфа банка

ТБ ПИБ

ТБ Сибанк

ТБ Уникредит Булбанк

ТБ Юробанк и Еф Джи България

Одитор

Грант Торнтон ООД

Настоящият доклад за дейността на Дружеството представя коментар и анализ на финансовите отчети и друга съществена информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността на Дружеството, като обхваща периода от 1 януари 2013 г. до 31 декември 2013 г.

Той е изготвен в съответствие с изискванията на чл.33, ал.1 и 2 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 лицензии за експлоатация на ядрени съоръжения по смисъла на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ), издадени от Агенцията за ядрено регулиране (валидно разрешение за извършване на производствена дейност от инспекцията по безопасно използване на ядрена енергия за мирни цели от определеното в него производствено съоръжение).

– Внос и износ на свежо и 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 закона за безопасно използване на ядрена енергия (ЗБИЯЕ).

Директори Към 31 декември 2013 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав:
Георги Христозов (от 09.10.2013 г.)
Председател на СД;
Иван Генов
Член на СД и Изпълнителен директор (от 03.07.2013 г.);
Александър Николов
Член на СД (от 03.07.2013 г.);
Георги Божинов
Член на СД (от 10.12.2013 г.);
Жаклен Коев
Член на СД (от 10.12.2013 г.);

Лицензии Дружеството притежава следните лицензии:

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – регистрационен № 03000 от 2 октомври 2009 г. за експлоатация на пети блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Срок на лицензията – 5.11.2017 г.;

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на ядрено съоръжение – регистрационен № 03001 от 2 октомври 2009 г. за експлоатация на шести блок на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Срок на лицензията – 2.10.2019 г.;

– Лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия № А-049-03/11.12.2000 г.

– Лицензия за пренос на топлинна енергия № 050-05/11.12.2000 г.;

– Издадени от АЯР Лицензии за използване на източници на йонизиращи лъчения, серийни номера И-11024 и И-1708 и регистрационни номера съответно 02599 и 02610;

– Издадена от АЯР Лицензия за превоз на радиоактивни вещества, Серия Т-14002, регистрационен номер 02823;

– Със Заповеди №РА-22-738/10.10.2013 г., №РА-22-740/10.10.2013 г. и №РА-22-739/10.10.2013 г. на Председателя на АЯР са прекратени Лицензиите за използване на източници на йонизиращи

лъчения в ПИД за осъществяване на контролни функции, серийни номера И-20278, И-20899 и И-20770 и регистр. номера 03226, 03229 и 03228.;

– Лицензия за търговия с електрическа енергия № А-216-15/18.12.2006 г.;

– Издадена от АЯР Лицензия за извършване на специализирано обучение, осъществявано от Управление “Персонал и Учебно – тренировъчен център”, Серия СО, рег. №03803 от 5.10.2011 г., за срок от 5 години – до 5.10.2016 г.;

– Издадена от АЯР Лицензия за експлоатация на хранилището за отработено гориво на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД № 01032/24.06.2004 г. за срок от десет години.

Одитор

Грант Торнтон ООД

База за изготвяне на финансовите отчети

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

– Дружеството изготвя своите финансови отчети съгласно изискванията на Международните стандарти за финансова отчетност, приети от Комисията на Европейския съюз, до 31 март на следващата година.

– Дружеството изготвя и консолидирани финансови отчети съгласно изискванията на чл.37 от Закона за счетоводството и ги публикува в срок до 31 юли на следващата година.

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

2. УЧРЕДЯВАНЕ, УПРАВЛЕНИЕ И СТРУКТУРА НА ДРУЖЕСТВОТО

2.1. Правен статут

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е акционерно дружество, учредено с решение № 582 от 2000 г. на Врачанския окръжен съд, със седалище гр. Козлодуй, област Враца, България. Правата на едноличния собственик на капитала се упражняват от Министерство на икономиката и енергетиката от 18.09.2008 г. чрез създадения “Български енергиен холдинг” ЕАД. Предметът на дейност на Дружеството включва използването на атомната енергия за производство на електрическа и топлинна енергия.

Към 31 декември 2013 г. едноличен собственик на акционерния капитал на Дружеството е “Български енергиен холдинг” ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е Българската държава, чрез Министерството на икономиката и енергетиката.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в петчленен състав.

2.2. История

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

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

2.3. Акционерен капитал

С решение I.6.1. от Протокол №35-2013/02.07.2013 г. на СД на БЕХ акционерният капитал на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е увеличен по реда на чл.197 от Търговския закон с 29 309 140 лв., представляващ остатък от нетната печалба на дружеството за 2012 г., чрез издаване на 2 930 914 нови обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност в размер на 10 лв. всяка.

Към 31 декември 2013 г. акционерният капитал е 153 855 570 лв., разпределен в 15 385 557 броя обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност от 10 лева всяка една. Всички обикновени акции са изцяло платени. Едноличен акционер на капитала на Дружеството е “Български енергиен холдинг” ЕАД, който се приглеждава от Министерството на икономиката и енергетиката.

2.4. Персонал

Към 31 декември 2013 г. списъчният брой на персонала на дружеството по трудови правоотношения е 3 740 бр.

Общо наети лица по трудово правоотношение, в т.ч.	отчет 31.12.2013	отчет 31.12.2012	% на изменение
Ръководители	444	490	-10.30%
Специалисти	963	954	-0.52%
Техници и приложни специалисти	896	1 083	-18.91%
Помощен административен персонал	278	288	-12.03%
Персонал, зает с услуги за населението, търговията и охраната	76	84	-2.56%
Квалифицирани работници и сродни на тях занаятчии	843	931	-10.13%
Машинни оператори и монтажници	171	177	46.15%
Професии, не изискващи специална квалификация	69	86	-9.21%
ОБЩО	3 740	4 093	-8.62%

2.5. Дъщерни дружества

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД е собственик на следните дъщерни дружества:

“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.

Съгласно решение на БЕХ ЕАД от 7 ноември 2008 г. е сключен договор № 880080 от 7.11. 2008 г. с “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД за предоставяне на кредитна линия в размер на 20 000 хил.лв. с краен срок за погасяване на кредита 2020 г. С Решение т. II.15.1 от 12.07.2012 г. Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е дал разрешение на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД да предоговори условията по Договор за кредитна линия № 880080 от 07.11.2008 г. и Анекс №810000003 от 06.11.2011 г. и на 26.09.2012 г. е сключен анекс към договора за кредит за отпускане на още 2 000 хил. лв. със срок на погасяване 2021 г., като погасяването започва на 15.01.2013 г. С Решение т. II.3.1 от 29.03.2013 г. Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е дал разрешение за подписване на Анекс №3 между “ВЕЦ Козлодуй” ЕАД и “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, с който се променят клаузи по договора, отнасящи се до: удължаване срока на усвояване – до въвеждане на обект ВЕЦ „Козлодуй” на ТК-1 в експлоатация, но не по-късно от 30.06.2013 г.; срок за погасяване – до 15.07.2021 г.; падежи на погасителните вноски, като погасяването започва от 15.07.2013 г.; дължимата лихва за предоставените заемни средства – ОЛП + надбавка 2.5%.

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

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

“АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 202058513, седалище и адрес на управление: област Враца, община Козлодуй, гр. Козлодуй, площадка на АЕЦ на 9.05.2012 г. с уставен капитал 14 000 хил. лв.

“АЕЦ Козлодуй” ЕАД има участие в следните дружества:

Дружеството има контролно участие от 63.96 % в “Интерприборсервиз” ООД, гр. Козлодуй, като притежава седемдесет и един дяла от неговия капитал, който е в общ размер на 111 дяла по 100 лв. Инвестицията е оценена по цена на придобиване – общо за 79 хил. лв., като четиридесет и един дяла са придобити за 4 хил. лв., а през 2001 г. са закупени 30 бр. акции за 75 хил. лв. от ДЗУ Стара Загора. Сделките с това дружество са за доставка на активи, доставки по модернизации и реконструкции на активи, както и за покупки на материали и външни услуги.

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

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

Други свързани лица

“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” (ЗАД Енергия) и “АЕЦ Козлодуй” ЕАД са свързани лица, защото са под общ контрол на “Български енергиен холдинг” ЕАД.

2.6. Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на индивидуалния финансов отчет за 2013 г. е прилагана адекватна счетоводна политика и той е изготвен на принципа на действашо 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.

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

В хиляди лева	отчет	отчет
	31.12.2013	31.12.2012
Заплати, включително бонуси	78	53
Социални осигуровки за с/ка на работодателя	11	8
Социални разходи	13	14
Обезщетения	7	-
Танпиери	7	7

2.8. 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.

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

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

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

3. ОСНОВНИ РЕЗУЛТАТИ ЗА 2013 г.

През 2013 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД осъществяваше дейността си в сложна икономическа обстановка, която беше критична за финансовото състояние на Дружеството. През 2013 г. настъпиха следните изменения в регулаторната среда, влияещи пряко на дейността на Дружеството:

- Приети от ДКЕВР нови Правила за търговия, в сила от 18.07.2013 г., с които се въвежда нов пазарен модел;

- Решение № Ц-25/29.07.2013 г. за утвърждаване нови регулирани цени за периода от август 2013 г. до юли 2014 г. Цената за разполагаемост на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е намалена с 4,55 лв./MWh, което рефлектира върху финансовия резултат. Цените за пренос и достъп са редуцирани, което подобри възможностите за реализация на по-голям обем продажби извън страната като начин за справяне с излизашка в системата;

- С Решение № Ц-43/30.12.2013 г. ДКЕВР намаля допълнително цената за разполагаемост на АЕЦ “Козлодуй” (считано от 30.12.2013 г.) с още 0,34 лв./MWh, както и цената за пренос с 5,56 лв./MWh;

- С решение № ТЕ-022/29.07.2013 г. ДКЕВР определи размера на задължителната квота на производителите за регулирания пазар и втора квота за доставчици от последна инстанция за следващите 12 месеца, считано от м. август 2013 г. Общото задължение на АЕЦ “Козлодуй” е 7 811 373 MWh.

Производство на електроенергия

През 2013 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД произведе рекордно ниско производство електроенергия (бруто) за последните седем години в размер на 14 171 222 MWh. Производството е с 1 613 995 MWh (10,2 %) по-малко в сравнение с 2012 г.

Доставената в ЕЕС на страната нетна активна енергия е 13 316 118 MWh, което е с 1 544 783 MWh (-10,4 %) по-малко от количеството за 2012 г.

Фактически предоставената разполагаемост на производствените мощности е с 2.5 % по-малко от количеството за 2012 г.

През 2013 г. влияние върху електропроизводството оказаха следните фактори:

- продължителна тенденция на спад на консумацията на енергия в страната;
- значително редуциран износ на енергия извън страната от началото на м. март вследствие на високите цени на добавките, съпътстващи износа;
- регистриран безпрецедентен дисбаланс в ЕЕС поради свръхпроизводство на енергия от ВЕИ и от други производители със задължително изкупуване (дългосрочни договори, комбинирано производство) в периода април-септември;
- ограничаване на товара на АЕЦ “Козлодуй” по диспечерско нареждане (средно часов товар със 150 MW под достигнатия през 2012 г.).

Производство на топлоенергия

Общото количество реализирана ТЕ (на площадката и в гр. Козлодуй”) е 80 697 MWh, с 2 806 MWh (3,6%) повече в сравнение с предходната година.

През отоплителния сезон на 2013 г. бяха регистрирани чувствителни температурни разлики по месеци в сравнение с предходната година (ниски температури през януари, високи температури от октомври до края на годината), което обуславя отклоненията в потреблението на топлоенергия (ТЕ) в гр. Козлодуй – 3.7% по-малко в сравнение с 2012 г.

Потреблението на площадката за собствени нужди бележи значителен спад от 81 538 MWh (51 %), основно поради отделяне на ЯЕБ №3,4 от АЕЦ “Козлодуй” през м. март; подмяна на абонатни станции и изпълнение на мерки по енергийна ефективност в обекти на площадката, довели до оптимизиране на потреблението. В сравнение с предходната година реализираната ТЕ на площадката е с ръст от 5 077 MWh (30%) поради смяната на статута на ЯЕБ №3,4 (от собствен обект на външен потребител).

Продажби на електроенергия на регулиран и свободен пазар и топлоенергия

Реализираните количества нетна електроенергия и разполагаемост за производство през 2013 г. са съответно с 10,4/2,5% под нивата от 2012 г.

Основната част от произведената от АЕЦ “Козлодуй” електрическа енергия през 2013 г. е доставена на НЕК ЕАД по регулирани цени - 7 406 650 MWh. В сравнение с предходната година реализацията на регулирания пазар е намаляла с 1 713 094 MWh (19%).

Доставките на електроенергия за свободния пазар са 5 909 467 MWh с 3% над нивото от 2012 г.

Показател	М.ед.	отчет 31.12.2013	отчет 31.12.2012	% на изменение
Нетна енергия	MWh	13 316 118	14 860 901	-10.39%
Бр.разполагаемост	MWh	15 221 396	15 610 038	-2.49%
Продажби регулиран пазар				
Нетна енергия	MWh	7 406 650	9 119 744	-18.78%
Бр.разполагаемост	MWh	7 876 737	9 679 827	-18.63%
Продажби свободен пазар				
Общо к-во	MWh	5 909 467	5 741 156	2.93%
Вътрешен пазар в.т.ч:	MWh	3 995 107	4 239 921	-5.77%
- Крайни потребители	MWh	838 997	646 465	29.78%
- Търговци	MWh	3 156 110	3 593 457	-12.17%
Износ чрез търговци	MWh	1 914 360	1 501 235	27.52%
ТЕ за продажба	MWh	80 697	77 891	3.60%
Нереализирана продукция от принудителното ограничение на				
Нетна енергия	MWh	1 403 179	184 196	661.79%
Разполагаемост (за балансиране на ЕЕС)	MWh	1 290 171	167 382	670.79%

Непроизведената и нереализирана на регулирания пазар електрическа енергия в резултат на диспечерското ограничение в работата на ЯЕБ за обезпечаване на баланса на ЕЕС в периода април – септември е 1 403 179 MWh, т.е. чрез разтоварването на ЯЕБ регулираният пазар бе лишен от голямо количество енергия на най-ниска цена за сметка на енергията от скъпи производители. Част от фактически предоставената брутна разполагаемост на ЯЕБ не е използвана за производство на енергия, а за регулиране на баланса в ЕЕС по разпореждане на ЕСО.

Покупки на електрическа енергия на дружества от състава на БЕХ ЕАД

Сделки за продажба на електроенергия са осъществени само с НЕК ЕАД. Продажбите са по регулирани цени съгласно ЗЕ, договорените условия и диспечерските разпореждания. Сделки по свободни цени с НЕК през 2013 г. не са сключвани

През 2013 г. “АЕЦ Козлодуй” ЕАД, в качеството си клиент ВН, е закупил по свободни цени от НЕК електроенергия в размер на 72,9 MWh за резервиране на собствен обект “Брегова помпена станция” (БПС) по извод “Хърлец”. Във връзка с въвеждане в експлоатация на ВЕЦ “Козлодуй”, присъединен към ЕЕС чрез извод “Хърлец”, БПС ще се захранва от този извод само при аварийна необходимост. Предвид това закупените количества енергия са значително по-малко

в сравнение с предходната година. Въпреки значително по-малката консумация, разходите за единица закупена енергия са нараснали, поради значителния размер на добавките за реактивна енергия във връзка с изменение в Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия, влязла в сила в средата на 2012 г.

Програма за поддържане и повишаване на безопасността

Водещ приоритет в дейността на АЕЦ “Козлодуй” е поддържането и повишаване на безопасността. Програмата за поддържане и повишаване на безопасността е изготвена в съответствие с изискванията на Закона за безопасно използване на ядрената енергия /ЗБИЯЕ/, Стратегията за управление на ОЯГ и РАО до 2030 г. на Република България, Виенската конвенция и подзаконовите нормативни актове. Дейностите по поддържането и повишаване на безопасността в дружеството се осъществяват в следните направления: ядрена безопасност, експлоатационен опит, радиационна защита, дейности в областта на аварийната готовност, дейности в областта на управление на РАО, радио екологичен мониторинг, нерадиационен мониторинг и опазване на околната среда.

Дейностите по експлоатация на ядрените съоръжения в АЕЦ “Козлодуй”, използване на източници на йонизиращи лъчения (ИЙЛ) свързани с осъществяваната от Дружеството производствена дейност и специализираното обучение, се извършват в съответствие с издадените от АЯР лицензии.

В изпълнение на Решение на Министерския съвет за обявяване на блокове 3 и 4 за съоръжения за управление на РАО, са прекратени лицензиите за експлоатацията им.

Прекратени са лицензията за използване на ИЙЛ за осъществяване на контролни функции – проверка на затворени обеми с рентгенов апарат и лицензиите за използване на източници на йонизиращи лъчения в пожаронизвестителни датчици за осъществяване на контролни функции.

Продължават дейностите за лицензиране на проектите за продължаване срока на експлоатация на 5, 6 блок и експлоатацията им на повишено ниво на мощност.

Депозирани са заявления за подновяване на лицензията за експлоатация на Хранилище за отработено ядрено гориво и за изменение на лицензията за използване на източници на йонизиращи лъчения за стопански цели във връзка с прехвърлянето на блокове 3 и 4 към ДП РАО.

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

През 2013 г. в “АЕЦ Козлодуй” са регистрирани 13 експлоатационни събития, които са докладвани в АЯР по критериите на “Наредба за условията и реда за уведомяване на агенцията за ядрено регулиране за събития в ядрени съоръжения и обекти с източници на йонизиращи лъчения”. Всички събития са оценени на ниво “0” – под скалата ИНЕС. През годината има по едно сработване на аварийните защиты на 5 и 6 блок.

За изпълнение на препоръките от проведените стрес-тестове след ядрената авария в АЕЦ “Фукушима” са изготвени:

- ”Програма за изпълнение на препоръките от проведените “стрес тестове” на ядрените съоръжения в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД”. Мерките от програмата са включени в националния план за действие по стрес тестовете. За изпълнение на програмата се изготвят периодични тримесечни отчети. Отчетите се представят в АЯР в изпълнение на изискванията на Националния план.

- “Програма за повишаване на оперативната готовност на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за действие при екстремни условия”.

През 2013 г. е въведена в действие нова редакция на Аварийния план на АЕЦ “Козлодуй”. На площадката на централата е организирано учение на тема “Организиране и провеждане на мероприятия в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД при отправени заплахи, подготовка и извършени терористични действия”. През годината са проведени още: аварийно учение в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД на тема “Авария със земетресение с PGA-0.35g и загуба на краен поглъстител на топлина”, две щабни тренировки и една извънредна тренировка по оповестяване и явяване на дежурните по аварийния план.

Опазване на околната среда

“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. За опазването на околната среда през 2013 г. са извършени следните дейности:

- Във връзка с въвеждането в експлоатация на два мобилни дизел-генератори, предназначени за аварийно електрозахранване на системите за безопасност на АЕЦ, е получено ново разрешително за емисии на парникови газове.

- Получено решение за изменение на разрешителното за заустване на отпадъчни води в главен отводнителен канал. Изменението е свързано с искана от АЕЦ промяна на максималните разрешени количества на заустваните води и промяна на емисионните ограничения по показател “бор”.

- Изготвен “Анализ и количествена оценка на риска от възникване на голяма авария с химически вещества в АЕЦ “Козлодуй”.

- Изготвена ”Оценка за възможните случаи на непосредствена заплаха за екологични щети и за случаи на причинени екологични щети на площадката на АЕЦ ”Козлодуй”.

- Изготвен анализ за привеждане в съответствие със съвременните нормативни изисквания на работния проект за изграждане на II етап на Депо за нерадиоактивни битови и производствени отпадъци на АЕЦ ”Козлодуй”.

Ведомственият радиационен мониторинг на околната среда се регламентира от дългосрочна програма на ”АЕЦ Козлодуй” за радиационен мониторинг на околната среда. Получените резултати през изминалата 2013 г. показват, че мощността на еквивалентната доза на гама-лъчението варира в границите на естествения радиационен фон на площадката от 0,05 до 0,18 $\mu\text{Sv/h}$.

Оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционни предложения:

Изготвените Доклад за ОВОС и Доклад за оценка на съвместимост при изграждане на съоръжение за третиране и кондициониране на твърди РАО с голям коефициент на намаляване на обема в АЕЦ ”Козлодуй” са получили положителна оценка от МОСВ.

Подадени са уведомления за инвестиционни намерения за проекти:

- Продължаване на срока на експлоатация на 5 и 6 блок на ”АЕЦ Козлодуй” ЕАД;
- Изграждане на съоръжение за допълнително техническо водоснабдяване – Студен канал 2.

Изпълнение на ремонтната програма

Ремонтната програма на ”АЕЦ Козлодуй” ЕАД се изпълнява съгласно лицензионните задължения на Дружеството за експлоатация на ядрени съоръжения на базата на изискванията на проектната, нормативно-техническата и експлоатационна документация по отношение вида, обема и периодичността на провежданите ремонтни дейности.

Ремонтната програма е насочена към осигуряване на безопасността на ядрените съоръжения, обезпечаване на проектния работен ресурс на оборудването, осигуряване на надеждно електропроизводство в съответствие със съгласувания с ЕСО график за натоварване на производствените мощности и надеждно топлоснабдяване на хранените потребители.

Ремонтната програма на ”АЕЦ Козлодуй” ЕАД обхваща дейностите, предвидени в дългосрочния перспективен график за превантивно техническо обслужване и ремонт на конструкции и компоненти от технологичните системи на ЯЕБ №5,6 и в графика за ремонт на общостанционните обекти, включително.

През 2013 г. плановите годишни ремонти (ПГР) с презареждане на реакторите на блок №5 и блок №6 са проведени в рамките на минимален престой на производствените мощности - съответно 39 и 36 календарни дни, считано от спирането на ТГ до включването му в паралел с ЕЕС. През последните години се утвърди трайна тенденция за минимизиране на плановите

престои на производствените мощности за ПТР чрез оптимизиране на организацията и координацията при изпълнението на необходимия обем дейности по поддръжка, ремонт и модернизация на оборудването.

В рамките на плановите престои през 2013 г. са реализирани всички необходими дейности (техническо обслужване, ремонт, специализиран контрол и инспекции на основното и спомагателно оборудване от системите за безопасност, системите, важни за безопасността и за производството в съответствие с заводските, нормативните и лицензионни изисквания) за осигуряване работоспособността, надеждността на оборудването и безопасната експлоатация на ядрените съоръжения.

В рамките на плановите престои са реализирани и редица проекти за модернизации и реконструкции, насочени към обезпечаване и удължаване ресурса на оборудването и съоръженията, към повишаване на надеждността и безопасността.

Планираните обеми за превантивна поддръжка и техническо обслужване по общостанционното оборудване, имащо отношение към обезпечаване на производството на електрическа и топлинна енергия, преноса и доставката на топлинна енергия, са извършени съгласно утвърдените графици в отделните подразделения (цех “Открита разпределителна уредба”, цех “Брегова помпена станция”, цех “Хидротехнически съоръжения и строителни конструкции и цех “Отоплителна централа”).

Изпълнената ремонтната програма на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за 2013 г. е в размер на 44 млн.лв. Отчетени са и 16 млн.лв. като ремонтни дейности с инвестиционен характер (основни ремонти, подмяна на основни /значими/ резервни части).

Изпълнение на инвестиционната програма със собствени средства

За поддържане на ядрените енергийни мощности в съответствие със съвременните изисквания за безопасност, надеждност и ефективност, АЕЦ “Козлодуй” изпълнява редица инвестиционни дейности – придобиване на дълготрайни активи, чрез финансиране със собствени средства.

За 2013 г. изпълнението на инвестиционната програма със собствени средства е на стойност 94 млн.лв. Значителна част от отчетените инвестиционни разходи са за реализиране на стратегическите цели за продължаване срока на експлоатация на 5 и 6 блок, повишаване на топлинната мощност на реакторна установка на 5 и 6 блок на 104%, продължаване на процеса на модернизация на ядрените мощности и повишаване на безопасността при експлоатацията им. Останалата част са за изпълнени мероприятия по програмата за енергийна ефективност, за реконструкция на сгради на откритата разпределителна уредба, изпълнени са мерки за поддържане и повишаване на сигурността и физическата защита в АЕЦ, както и за други спомагателни обекти на площадката на АЕЦ.

През 2013 г. изпълнението на значимите инвестиционни проекти е както следва:

➤ **Мероприятия за поддържане и повишаване на безопасността в АЕЦ “Козлодуй”**, включително мероприятия от Програма за изпълнение на препоръките от проведените „стрес – тестове“ на ядрените съоръжения. През отчетния период са извършени разходи за 50 млн.лв.

Периодично се извършва проверка за оценка степента изпълнение на мерките от програмата за поддържане и повишаване на безопасността. Изпълнени са две мерки, свързани с Лицензионни условия т.26.1, букви ”б” и ”в” от Лицензите за експлоатация на 5 и 6 блок.

В новата редакция на Програма за изпълнение на препоръките от проведените “стрес тестове” на ядрените съоръжения в “АЕЦ Козлодуй” ЕАД има промяна в сроковете на някои мерки, свързана със забавяне на тръжните процедури, разширяване на обхвата на мярката поради необходимост от допълнителни проучвания и конкретизиране на задачите, необходимост от допълнителни проучвания на опита на други АЕЦ за инженерните решения. Формулирани са като нови мерки допълнителни дейности (мерки/задачи), вследствие на извършените анализи и изследвания.

➤ В процес на изпълнение е и ще продължи и през следващите години друг ключов проект със стратегическо значение за дружеството, включващ комплекс от мероприятия за **продължаване срока на експлоатация на 5 и 6 блок над проектния им ресурс с 15 до 20 години**. През 2013г. са извършени разходи в размер на 34 млн.лв.

- Дейностите по договора за комплексно обследване на фактическото състояние и оценка остатъчния ресурс на оборудването и съоръженията на блокове 5 и 6, което е лицензионно условие за експлоатация на ядрените енергийни блокове, се изпълняват съгласно утвърдени график.

- Изпълнението на договора за проектиране, доставка и монтаж на силови захранващи шкафове 0.4 кV, заменящи сборки от системите за безопасност на 5 и 6 ЕБ и сборки в общостанционни обекти ще продължи и през 2014 г. Реализацията на този проект ще доведе до подобряване работата на съоръженията и удължаване на ресурса.

- Приключиха дейностите по договора за доставка на работни лопатки IV степен за ротори ниско налягане и резервни части за турбина К 1000-60/1500-2.

➤ **Повишаване на топлинната мощност на блокове 5 и 6** – проект, чиято реализация е свързана с проекта за продължаване на срока на експлоатация на 5 и 6 блок. Разработена е комплексна концепция на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД за повишаване на мощността на 5 и 6 енергоблок до 104%. Изпълнението на необходимите модификации и изменения в основните съоръжения ще повиши ефективността на производството и ще обезпечи ресурсно дълготрайната експлоатация на блоковете. Отчетените средства по мероприятията от програмата са 3 млн.лв.

Паралелното изпълнение на двата проекта ще резултира в допълнителни икономически ползи и ще осигури по-бърза възвръщаемост на вложените инвестиции. Някои от по-важните мероприятия, свързани с проекта:

- През 2013 г. е подписан договор за доставка на статор, извършване реконструкция на ротора на генератор тип ТВВ-1000-4 УЗ и реконструкция на възбудител БВД-4600-1500 УЗ за осигуряване на работа на 1100 MW. Реализацията на договора е предвидена в рамките на ППР на 6 блок през 2014 г. За 5 блок реализацията се очаква да е по време на ППР през 2015 г.

- Модернизиране на системата за вътрешно реакторен контрол /СВРК/ във връзка с провеждане на мероприятия, свързани с повишаване на топлинната мощност на реакторната установка с ВВЕР-1000/В320. Крайна цел от изпълнението на проекта е осигуряване на надежден контрол на активната зона при работа на повишена мощност на реакторната установка.

- Модернизиране на сепарацията на парогенераторите на 5 и 6 блок. Стартирана е процедура за модернизация на сепарационната схема на парогенератори тип ПГВ-1000М.

Стойността на введените в действие дълготрайни материални активи през 2013 г. е 61 млн.лв.

Изпълнение на плана за инвестиционни проекти с външно финансиране

В изпълнение на подписани споразумения за безвъзмездна помощ между ЕБВР, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и ДП РАО, преобладаващата част от проектите по извеждане от експлоатация се прехвърляха към ДП РАО.

Статуса на проектите, които се изпълняват от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е както следва:

Изграждане на хранилище за сухо съхраняване на отработено ядрено гориво. Капацитетът на хранилището е 2856 касети с ОЯГ от ВВЕР-440. Очаква се обекта да бъде введен в експлоатация до края на 2014 г.

Изграждане на топлоцентра за производство на пара и гореща вода. На базата на разработено предпроектно проучване е избран вариант за реализиране на проекта. Предстои да бъде избран изпълнителят.

Извършване на ОВОС за топлоцентра за производство на пара и гореща вода. Към момента са предприети дейности за стартиране на проекта.

Съоръжение за третиране и кондициониране на твърди радиоактивни отпадъци с голям коефициент на намаляване на обема (ГКНО) в АЕЦ „Козлодуй“. Срока на завършване съгласно договора е определен на 30.03.2015 г. Завършено е производството на основното оборудване по проекта. Към 31.12.2013 г. е завършена доставката на основното оборудване. Очаква се издаване на разрешение за строителство и стартиране на строителните дейности до средата на 2014 г. Очакваната дата за завършване на проекта е средата на 2016 г.

Извършване на ОВОС за Съоръжение за третиране и кондициониране на твърди радиоактивни отпадъци с голяма коефициент на намаляване на обема в АЕЦ „Козлодуй“.

Получена е положителна оценка на качеството на ДОВОС и ДОСВ от МОСВ. Проведени са обществени обсъждания. Към 31.12.2013 г. не са завършени етапи 3 и 4 от договора. Очаква се проекта да приключи през 2014 г.

Проектиране, доставка и монтаж на комплексна платформена везна за измерване на превозни средства” (КПВ). Напълно завършени строителни дейности по обекта, платформената везна е инсталирана и са проведени функционални изпитания и обучение на персонала на АЕЦ „Козлодуй”. Към 31.12.2013 г. са отчетени всички етапи от договора.

Финансови резултати за 2013 г.

Дружеството приключи 2013 г. с печалба след данъчно облагане в размер на 42 102 хил. лв., която е с 112 251 хил. лв. (73%) по-ниска от реализираната през 2012 г. 154 353 хил. лв., въпреки утежнената икономическа обстановка в страната и настъпилите значими за Дружеството промени в енергийния сектор.

Приходите от оперативна дейност на дружеството се явяват основен фактор за формиране на финансовия резултат и за 2013 г. са на стойност 735 057 хил. лв. През разглеждания период те бележат намаление от 112 301 хил. лв. (-13%) спрямо 2012 г.

Най-голям дял в приходите (97%) имат тези от продажбата на продукция, които представляват приходи от продажба на електроенергия и приходи от продажба на топлоенергия, които са на стойност 718 641 хил. лв. и са с 89 014 хил. лв. (11%) по-малко от отчетените през 2012 г.

Намалението на приходите от продажба на електроенергия спрямо 2012 г. се обуславя от следните фактори:

- Реализирана електроенергия с 10% по-малко в сравнение с 2012 г.;
- Доставена енергия на регулирания пазар с 1 713 094 MWh. (~19%) по-малко в сравнение със същия период на предходната година ;
- Намаление на цената за разполагаемост от 27.00 на 22.45 лв./MWh. с Решение № Ц-25/29.07.2013 г. на ДКЕВР и от 22.45 на 22.11 лв./MWh с Решение № Ц-43/30.12.2013 г.

Оперативните разходи за осъществяване на дейността на дружеството за 2013 г. възлизат на 627 752 хил.лв. или с 7 186 хил. лв. (1.2%) по-малко спрямо отчетените 620 566 хил.лв. през 2012 г.

Постигнатите резултати от дейността на дружеството за 2013 г. в сравнение с предходната година са представени в таблицата, както следва:

Показател		2013	2012	Изменение
к.1	к.2	в хил. лв. к.3	в хил. лв. к.4	% к.5=к.3/к.4-1
1	Общо оперативни приходи	735 057	847 358	-13.25%
2	Общо оперативни разходи	627 752	620 566	1.16%
3	ЕВИТДА 1)	245 917	351 354	-30.01%
4	ЕВИТ 2)	107 305	226 792	-52.69%
5	ЕВТ 3)	110 095	213 073	-48.33%
6	ЕВИТ марж	14.6%	26.8%	-45.46%
7	ЕВИТДА марж	33.5%	41.5%	-19.32%
8	Общо активи	2 360 461	2 590 032	-8.86%
9	ДМА 4)	1 792 859	1 787 933	0.28%
10	Оборотен капитал 5)	313 614	446 743	-29.80%
11	Парични наличности	45 322	78 985	-42.62%
12	Собствен капитал	1 628 054	1 705 320	-4.53%
13	Възвръщаемост на собствения капитал	6.76%	12.49%	-45.88%
14	Възвръщаемост на активите	4.66%	8.23%	-43.30%

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

2) ЕВИТ – печалба преди лихви и данъци;

3) ЕВТ – печалба преди данъци;

4) ДМА – дълготрайни материални активи;

5) Оборотен капитал – Текущи активи минус текущи пасиви

Въпреки неблагоприятната икономическа среда в която работи, „АЕЦ Козлодуй” осъществяваше нормално своята стопанска дейност и приключи годината без просрочени задължения.

Бяха предприети специални мерки за оптималното целево използване на текущите финансови ресурси и решаване на въпросите по вземанията от и задълженията към свързани лица.

Осъществяването на безопасната експлоатация на ядрените енергийни блокове, изпълнението на важните инвестиционни 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.

4. РИСКОВИ ФАКТОРИ

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

Пазарен риск

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

Валутен риск

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

Дружеството 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 Дружеството е насочена към минимизиране на лихвения риск при дългосрочно финансиране. Към 31 декември 2013 г. Дружеството е задължено с плащания на лихви и изплащане на главници по един дългосрочен заем - заем в евро по Заемното споразумение с EURATOM от 29 май 2000 г. Заемът в евро - лихвите се начисляват на база фиксиран лихвен процент 5.76 - за I-ви транш на заема и плаващ лихвен процент: 6-месечен EURIBOR плюс маржа за другите седем самостоятелно оформени транша (заеми).

Към 31 декември 2013 г. Дружеството е изложено 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 Дружеството са с фиксирани лихвени проценти.

Ликвиден риск

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

Кредитен риск

Рискът за намаляване на паричните постъпления от продажби на електроенергия поради неизпълнение на задълженията за плащане по договорите за продажба се диференцира по отношение контрагентите:

- Сделките на свободния пазар са с утвърдени и платежоспособни контрагенти, като плащанията по сключените договори са обезпечени с банкови гаранции или се плащат авансово.

- По отношение на регулирания пазар е налично трайно просрочване или отлагане или неплащане на фактурите на дружеството. На този пазар “АЕЦ Козлодуй” ЕАД е изложен на значителен кредитен риск, тъй като 42% от приходите на Дружеството са формирани от НЕК ЕАД (свързано лице под общ контрол на БЕХ ЕАД).

5. ПЕРСПЕКТИВИ И РАЗВИТИЕ ПРЕЗ 2014 ГОДИНА

Ръководството на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД определя за своя основна цел безопасната и стабилна експлоатация на ядрените енергийни блокове през целия им технически обоснован живот, в съответствие с лицензите, издадени от регулаторните органи, като уникален и най-значим производител на електроенергия в Република България.

Приоритет в управленските действия е непрекъснатото повишаване на нивото на безопасност на ядрените съоръжения и стремежа за поддържане и развитие на култура на безопасност в съответствие със съвременните световни стандарти и критерии, и прилагане световния опит в ядрената енергетика.

Дружеството работи по одобрена с Решение II.2.1/13.01.2014 г. на СД на БЕХ ЕАД 5-годишна Бизнес програма за периода 2014-2018 г.

Намеренията на ръководството по управление на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД в дългосрочен план са: осигуряване на най-високо ниво на безопасност, осигуряване на ефективно и конкурентно производство, поддържане на правоспособен, компетентен и мотивиран персонал и поддържане на финансова стабилност.

Продажбата на произведената електрическа енергия зависи основно от размера на възможното производство и от пазарните тенденции. За обезпечаване на планираните дейности и определените приоритети през 2014 г. се предвиждат приходи от продажби на продукцията от лицензирани дейности:

Показател	М.ед.	2014
Нетна активна енергия	MWh	14 158 443
Разполагаемост	MWh	14 828 390
Регулиран пазар		
Нетна активна енергия	MWh	7 556 127
Разполагаемост	MWh	8 008 104
Свободен пазар - енергия	MWh	6 602 316
Приходи от продажби ЕЕ	хиал.лв	739 284
Активна енергия - регулиран пазар	хиал.лв	115 609
Разполагаемост- регулиран пазар	хиал.лв	179 782
Нерегулиран пазар	хиал.лв	443 894
ТЕ за продажба	MWh	85 000
Приходи от продажби ТЕ	хиал.лв	3 271

Необходимите средства (в хиал. лв.) за обезпечаване изпълнението на бизнес програмата през 2014 г. са както следва:

Оборотен капитал	156 066
Инвестиционен капитал в т.ч. със :	244 198
- Собствени средства	236 826
- Външно финансиране в т.ч от:	7 372
- МФ “Козлодуй”	345
- фонд ИЕЯС	7 027

Основен приоритет в инвестиционната програма на дружеството за 2014 г. е изпълнение на мероприятия, произтичащи от изискванията на Закона за безопасно използване на ядрената енергия и от действащите лицензи на 5 и 6 блок, осигуряващи поддържане и непрекъснато повишаване на нивото на безопасност, качеството и сигурността на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Предвижда се изпълнение на мащабни инвестиционни проекти, свързани с продължаване срока на експлоатация на блок 5 и 6 над проектния им ресурс с 15 до 20 години и повишаване ефективността на производството чрез увеличаване на топлинната мощност на блоковете до 104%. Наред с тези проекти се предвижда изпълнение на други необходими инвестиционни дейности за осигуряване на нормална работа на общостанционните обекти, подпомагащи производствената дейност.

В областта на управлението на човешките ресурси ръководството декларира следните основни намерения:

■ Поддържане организационна структура и система за професионален подбор, които да осигуряват необходимите човешки ресурси - Предвижда се ежегоден преглед на съществуващите организационна структура и длъжностно щатно разписание. Цели се своевременно привеждане в съответствие, както на структурата с функционалното разпределение на задълженията между структурните звена, така и за оптимизиране на длъжностното щатно разписание. С цел осигуряване на време за подготовка и своевременно заемане на подлежащите на освобождаване работни позиции се предвижда поддържане в актуално състояние на План за потребностите от персонал.

▪ Обучение и квалификация - Ръководството на „АЕЦ Козлодуй” ЕАД провежда политика, осигуряваща най-висок приоритет на обучението, подготовката и развитието на персонала, които имат ключово значение за надеждната и безопасна работа на централата. В съответствие с международните стандарти и националните изисквания в “АЕЦ Козлодуй” действа система за обучение и квалификация на персонала. Създаден е и се поддържа учебно-тренировъчен център (УТЦ), осигуряващ условия за провеждане на специализираните занятия и включващ пълномащабен симулатор за блокове с реактори ВВЕР-1000 (ПМС). Изгражда се система за управление на знанията на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. Управление ПиУТЦ осигурява изпълнението на издадената в съответствие със ЗБИЯЕ Лицензия за провеждане на специализирано обучение за дейности с ядрени съоръжения и източници на йонизиращи лъчения, издадена на “АЕЦ Козлодуй” ЕАД. В АЕЦ “Козлодуй” се провежда задължително специализирано обучение за придобиване, поддържане и повишаване на знанията и уменията, свързани с експлоатацията и поддръжката на ядрените съоръжения. Предвидено е разработване на курсове за компютърно- базирано обучение, на нови курсове за теоретично обучение за всички категории персонал, както и усъвършенстване на електронната система за управление на учебния процес, прилагане на съвременни методи като e-learning и др.

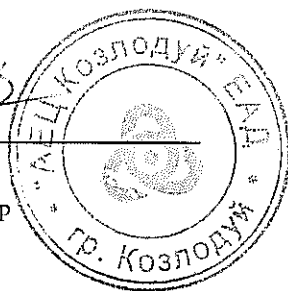
▪ Прилагане на единна система за мотивация с цел ангажираност на персонала с целите на Дружеството - Ще продължи политиката по насърчаване развитието на кариерата на персонала в централата, чрез прилаганата система за подбор за незаетите работни места. При спазване на образователните и квалификационни изисквания за съответната длъжност, с предимство ще се преназначават работещи в Дружеството.

▪ Провеждане ефективна социална политика.

Основен приоритет на ръководството е осигуряване на достатъчно финансови средства за обезпечаване на оперативната, инвестиционната и финансовата дейност на Дружеството и постигане на целите заложи в Бизнес програмата.

ИВАНТЕНОВ

Изпълнителен директор
“АЕЦ Козлодуй” ЕАД
гр. Козлодуй



Грант Торнтон ООД
Бул. Черни връх № 26, 1421 София
Ул. Параскева Николау №4, 9000 Варна
Т (+3592) 987 28 79, (+35952) 69 55 44
F (+3592) 980 48 24, (+35952) 69 55 33
E office@gtbulgaria.com
W www.gtbulgaria.com

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

До едноличния акционер на
„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД
гр. Козлодуй

Доклад върху индивидуалния финансов отчет

Ние извършихме одит на приложения индивидуален финансов отчет на дружество „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 31 декември 2013 г., включващ отчет за финансовото състояние към 31 декември 2013 г., отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчет за промените в собствения капитал и отчет за паричните потоци за периода, завършващ тогава, както и обобщеното оповестяване на съществените счетоводни политики и другата пояснителна информация.

Отговорност на ръководството за индивидуалния финансов отчет

Ръководството е отговорно за изготвянето и достоверното представяне на този финансов отчет, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчетяване, приети от ЕС, и българското законодателство и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определи като необходима за изготвянето на финансов отчет, който да 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 финансов отчет, основащо се на извършения от нас одит. Нашият одит бе проведен в съответствие с 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 финансовият отчет не съдържа съществени отклонения.

Одитът включва изпълнението на процедури с цел получаване на одиторски доказателства относно сумите и оповестяванията, представени във финансовия отчет. Избраните процедури зависят от преценката на одитора, включително оценката на рисковете от съществени отклонения във финансовия 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 финансовия отчет от страна на предприятието, 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 предприятието. 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 във финансовия отчет.

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

База за изразяване на квалифицирано мнение

Ние не сме присъствали на годишната инвентаризация на материални запаси в размер на 57 458 хил. лв. към 31 декември 2013 г., тъй като датите на инвентаризация предхождат датата на нашето назначаване за одитори на Дружеството за 2013 г. Поради характера на тези активи ние не бяхме в състояние да се убедим в разумна степен на сигурност относно тяхната наличност и балансова стойност, включително чрез прилагането на други одиторски процедури към тази дата. В резултат на това ние не можем да определим дали и в какъв размер са необходими корекции в годишния финансов отчет по отношение на тяхната наличност и балансова стойност към 31 декември 2013 г.

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД не отчита разходи и съответно задължения за провизии за извеждането от експлоатация на ядрени съоръжения и за съхранение и управление на отработено ядрено гориво, породени от дейността му. Според действащото законодателство и други международни спогодби, част от тези разходи биха могли да бъдат поети от национални и международни фондове. В съответствие с изискванията на МСС 37 „Провизии, условни пасиви и условни активи“, Дружеството следва да отчита отделно разходи за провизии и актив, в случай, че активът може да се измери надеждно, за правото му да получи възстановяване на направените разходи. Към датата на настоящото одиторско мнение, Дружеството е в процедура за оценяване на провизиите и възможните 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 2013 г. и 31 декември 2012 г.

Така както е посочено в пояснение 17 „Заеми“ към финансовия отчет към 31 декември 2013 г., Дружеството отчита задължения за банкови заеми, които са гарантирани от Правителството на Република България. В съответствие с изискванията на МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване“, при първоначалното им признаване заемите се отчитат по справедливата им стойност. На нас не ни беше предоставена оценка на справедливата стойност на тези заеми към датата на усвояването им. Вследствие на това, ние не бяхме в състояние да се уверим в достатъчна степен на сигурност относно амортизираната стойност на задълженията по банкови заеми към 31 декември 2013 г. и 31 декември 2012 г., балансовата стойност на които е съответно 280 539 хил. лв. и 319 289 хил. лв.

Квалифицирано мнение

По наше мнение с изключение на възможните ефекти от въпросите, описани в параграфа „База за изразяване на квалифицирано мнение“, индивидуалният финансов отчет дава явна и честна представа за финансовото състояние на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД към 31 декември 2013 г., както и за финансовите резултати от дейността и за паричните потоци за периода, приключващ на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от ЕС, и българското законодателство.

Параграф за обръщане на внимание

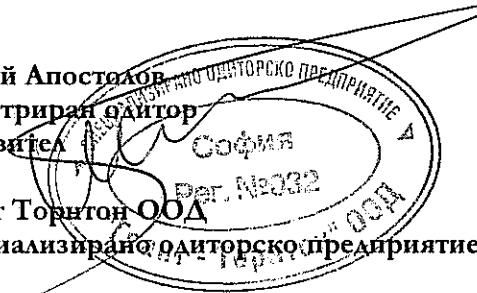
Обръщаме внимание на пояснение 6 „Имоти, машини и съоръжения“ към финансовия отчет, където е оповестено, че съгласно счетоводната си политика към 31 декември 2012 г. Дружеството е извършило преоценка на основна част от имоти, машини и съоръжения, използвайки независим лицензиран оценител. Към 31 декември 2013 г. ръководството на Дружеството е извършило проверка за индикации дали тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност и не е установило съществени различия. Спецификата на активите на Дружеството и динамичната икономическа среда в сферата на енергетиката биха могли да доведат до вариации в използваните допускания и преценки при определяне на справедливата стойност. Нашето мнение не е модифицирано във връзка с този въпрос.

Обръщаме внимание на пояснение 26 „Разходи за външни услуги“ към финансовия отчет, където е оповестено, че разходите за такса водоползване за сравнителния период 2012 г. са изчислени чрез приблизителни счетоводни преценки от Дружеството при липсата на указания за прилагане на новата Тарифата за таксите за водовземане за ползване на воден обект и за замърсяване в сила от 1 януари 2012 г. Окончателната сума, определена от Басейнова дирекция за управление на водите Дунавски район-Плевен след съгласуване с МОСВ, за предходния период е по-висока с 11 628 хил. лв. от начислената сума през 2012 г. и разликата е включена в текущите разходи за такса водоползване за 2013 г. Нашето мнение не е модифицирано във връзка с този въпрос.

Доклад върху други правни и регулаторни изисквания – Годишен индивидуален доклад за дейността към 31 декември 2013 г.

Ние прегледахме годишния индивидуален доклад за дейността към 31 декември 2013 г. на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, който не е част от финансовия отчет. Историческата финансова информация, представена в годишния доклад за дейността, съставен от ръководството, съответства в съществените си аспекти на финансовата информация, която се съдържа във финансовия отчет към 31 декември 2013 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от ЕС, и българското законодателство. Отговорността за изготвянето на годишния доклад за дейността се носи от ръководството.

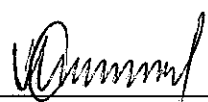
Марий Апостолов
Регистриран одитор
Управител
София
Reg. № 032
Grant Thornton ООД
Специализирано одиторско предприятие



24 април 2014 г.
гр. София

Отчет за финансовото състояние

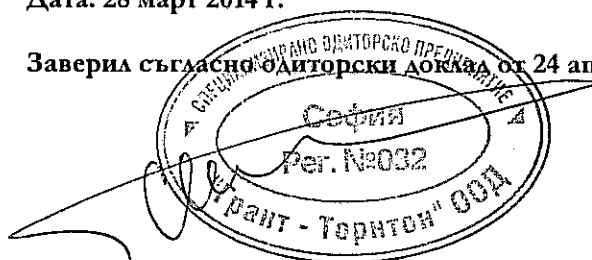
	Пояснение	31 декември 2013	31 декември 2012	1 януари 2012
Активи		хил. лв.	хил. лв. Преизчислен	хил. лв. Преизчислен
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения	6	1 792 859	1 787 933	1 383 918
Нематериални активи	7	4 354	4 896	5 564
Инвестиции в дъщерни предприятия	8	15 161	3 161	1 161
Предоставени заеми на свързани лица	31.2	19 180	19 489	20 000
Вземания от свързани лица		-	-	8 438
Финансови активи на разположение за продажба	9	232	232	232
Нетекущи активи		1 831 786	1 815 711	1 419 313
Текущи активи				
Ядрено гориво	11	263 396	235 475	222 459
Материални запаси	12	57 458	59 136	50 290
Търговски и други вземания	13	35 315	33 534	50 960
Предоставени заеми на свързани лица	31.2	2 930	1 488	51
Вземания от свързани лица	31.1	123 966	335 923	157 702
Вземане от данък върху доходите		288	4 369	2 345
Пари и парични еквиваленти	14	45 322	78 985	183 609
Текущи активи		528 675	748 910	667 416
Активи, включени в групи за освобождаване, класифицирани като държани за разпределение към собственика	15	-	25 411	-
Общо активи		2 360 461	2 590 032	2 086 729

Съставил: 
/Маргарита Мънкова/

Изпълнителен директор: 
/Иван Генов/

Дата: 28 март 2014 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от 24 април 2014 г.:

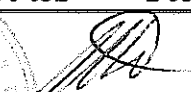


Поясненията към финансовия отчет от стр. 7 до стр. 65 представляват неразделна част от него.

Отчет за финансовото състояние (продължение)

Пояснение	31 декември 2013	31 декември 2012	1 януари 2012
	хил. лв.	хил. лв. Преизчислен	хил. лв. Преизчислен
Собствен капитал и пасиви			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	16.1	153 855	124 546
Законови резерви	16.2	12 454	20 376
Преоценъчен резерв на нефинансови активи	16.3	432 750	433 462
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	3.1	(6 423)	(4 967)
Други резерви	16.4	984 126	976 842
Неразпределена печалба		51 292	155 061
Общо собствен капитал		1 628 054	1 705 320
Пасиви			
Нетекущи пасиви			
Заеми	17	236 289	275 039
Задържани суми по договори за строителство	18	5 847	9 027
Финансирания	19	173 055	186 516
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	20	10 528	21 187
Отсрочени данъчни пасиви	10	91 627	90 776
Нетекущи пасиви		517 346	582 545
Текущи пасиви			
Търговски и други задължения	22	127 183	88 150
Задължения към свързани лица	31.1	21 296	156 560
Заеми	17	46 880	47 438
Финансирания	19	1 524	7 676
Задържани суми по договори за строителство	18	4 706	1 408
Провизии за задължения за отработено ядрено гориво	21	-	-
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	20	13 472	935
Текущи пасиви		215 061	302 167
Общо пасиви		732 407	884 712
Общо собствен капитал и пасиви		2 360 461	2 590 032
			2 086 729

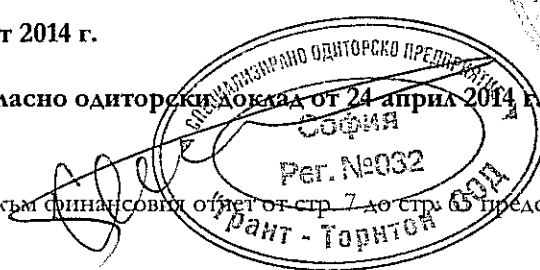
Съставил: 
/Маргарита Мънкова/

Изпълнителен директор: 
/Иван Генов/

Дата: 28 март 2014 г.

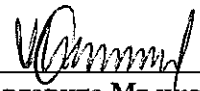
Заверил съгласно одиторски доклад от 24 април 2014 г.:

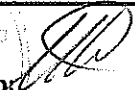
Поясненията към финансовия отчет от стр. 7 до стр. 63 представляват неразделна част от него.



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

Пояснение		2013	2012
		хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Приходи от продажба на електроенергия		716 590	805 523
Приходи от продажба на топлоенергия		2 051	2 132
Приходи от продажби на продукция	23	718 641	807 655
Приходи от финансиране		1 739	2 730
Приходи от продажба на услуги, стоки и други продажби	24	14 677	36 973
Разходи за материали	25	(151 244)	(147 010)
Разходи за външни услуги	26	(100 072)	(83 156)
Разходи за персонала	27	(168 218)	(160 145)
Разходи за амортизация	6, 7, 15	(138 612)	(124 562)
Други разходи	28	(77 384)	(100 742)
Изменение в незавършеното производство и други		7 674	(5 425)
Придобиване на машини, съоръжения и оборудване по стопански начин		104	474
Печалба от оперативна дейност		107 305	226 792
Финансови разходи	29	(9 139)	(23 703)
Финансови приходи	29	11 929	9 984
Печалба преди данъци		110 095	213 073
Разходи за данък върху дохода	30	(4 747)	(16 312)
Печалба за годината от продължаващи дейности		105 348	196 761
Загуба за годината от преустановени дейности	15	(63 246)	(42 408)
Печалба за годината		42 102	154 353
Друг всеобхватен доход:			
Компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата:			
Преоценка на нефинансови активи	6	-	481 624
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	20	(1 618)	(4 733)
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	10	162	(47 689)
Друг всеобхватен доход/(загуба) за годината, нетно от данъци		(1 456)	429 202
Общо всеобхватен доход за годината		40 646	583 555

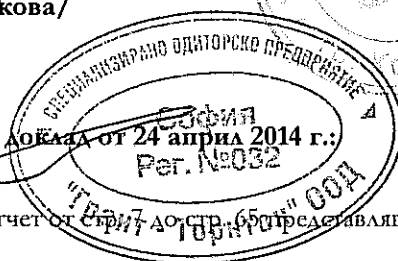
Съставил: 
/Маргарита Мънкова/

Изпълнителен директор: 
/Иван Генов/

Дата: 28 март 2014 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от 24 април 2014 г.:

Поясненията към финансовия отчет от стр. 7 до стр. 65 представляват неразделна част от него.



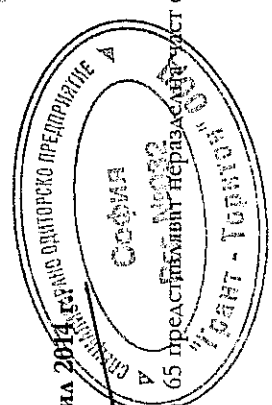
Отчет за промените в собствения капитал за годината, приключваща на 31 декември

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2013 г. (преизчислено)	124 546	20 376	433 462	(4 967)	976 842	155 061	1 705 320
Дивиденди	-	-	-	-	-	(117 267)	(117 267)
Нетекущи активи, разпределени на собственика	(25 411)	-	-	-	-	-	(25 411)
Сделки със собственика	(25 411)	-	-	-	-	(117 267)	(142 678)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	42 102	42 102
Друга всеобхватна загуба	-	-	-	(1 456)	-	-	(1 456)
Общо всеобхватен доход за годината	-	-	-	(1 456)	-	42 102	(40 646)
Увеличаване на капитала за сметка на неразпределена печалба	29 309	-	-	-	-	(29 309)	-
Увеличаване на капитала за сметка на резерви	25 411	(7 922)	-	-	(17 489)	-	-
Прехвърляне на преоценъчен резерв на нефинансови активи в неразпределена печалба	-	-	(712)	-	-	712	-
Отписване на финансирания, свързани с нетекущи активи, разпределени на собственика	-	-	-	-	24 773	-	24 773
Тантени	-	-	-	-	-	(7)	(7)
Салдо към 31 декември 2013 г.	153 855	12 454	432 750	(6 423)	984 126	51 292	1 628 054

Съставил: 
/Мargarита Мънкова/

Изпълнителен директор: 
/Иван Гечев/

Дата: 28 март 2014 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от 24 април 2014 г. 
Поясненията към финансовия отчет от стр. 7 до стр. 65 представят неразделна част от него.

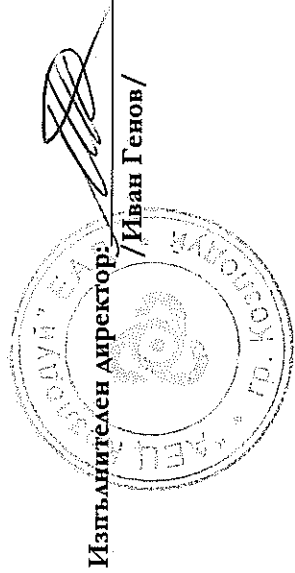
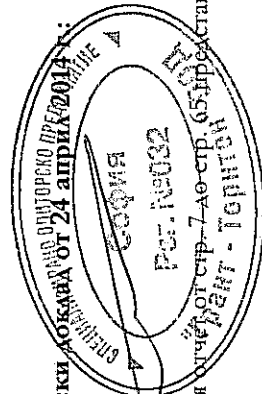
Отчет за промените в собствения капитал за годината, приключваща на 31 декември (продължение)

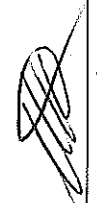
Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Преоценъчен резерв на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Други резерви	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2012 г.	101 716	20 376	-	-	976 842	207 299	1 306 233
Ефект от промени в счетоводната политика – МСС 19 (ревизиран)	-	-	-	(707)	-	707	-
Салдо към 1 януари 2012 г. (преизчислено)	101 716	20 376	-	(707)	976 842	208 006	1 306 233
Дивиденди	-	-	-	-	-	(184 461)	(184 461)
Сделки със собственика	-	-	-	-	-	(184 461)	(184 461)
Печалба за годината	-	-	-	-	-	154 353	154 353
Друг всеобхватен доход	-	-	433 462	(4 260)	-	-	429 202
Общо всеобхватен доход за годината	-	-	433 462	(4 260)	-	154 353	583 555
Увеличаване на капитала за сметка на неразпределена печалба	22 830	-	-	-	-	(22 830)	-
Тантени	-	-	-	-	-	(7)	(7)
Салдо към 31 декември 2012 г. (преизчислено)	124 546	20 376	433 462	(4 967)	976 842	155 061	1 705 320

Съставил:  /Маргарита Мънкова/

Дата: 28 март 2014 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от 24 април 2014 г.:



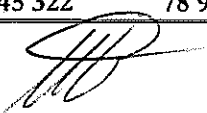
Изпълнителен директор:  /Иван Генов/

Пояснението към финансовия отчет от стр. 7 до стр. 65 представляват неразделна част от него.

Отчет за паричните потоци за годината, приключваща на 31 декември

Пояснение	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
Оперативна дейност		
Постъпления от клиенти	869 445	769 343
Плащания към доставчици	(295 330)	(328 768)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(165 002)	(148 462)
Платени такси, комисионни и други подобни	(62)	(164)
Плащания към фонд „Радиоактивни отпадъци“ и фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения“	(76 030)	(84 592)
Постъпления от/(плащания за) данък върху дохода	347	(12 534)
Парични потоци, свързани с други данъци и плащания към държавния бюджет	(116 943)	(135 128)
Парични потоци, свързани със застраховки	(9 129)	(15 555)
Други постъпления от оперативна дейност	56 317	22 315
Нетен паричен поток от продължаващи дейности	263 613	66 455
Нетен паричен поток от преустановени дейности	15 (65 363)	(36 966)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	198 250	29 489
Инвестиционна дейност		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(120 749)	(63 162)
Постъпления от продажба на имоти, машини и съоръжения	259	149
Придобиване на дъщерни предприятия	8 (12 000)	(2 000)
Предоставени заеми	31.2 (1 061)	(939)
Постъпления по предоставени заеми	31.2 150	-
Получени лихви	1 438	4 438
Получени дивиденди	9 262	263
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(131 701)	(61 251)
Финансова дейност		
Плащания по получени заеми	(38 750)	(33 249)
Платени лихви	(8 200)	(8 870)
Плащания на дивиденди	16.5 (53 262)	(30 743)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(100 212)	(72 862)
Нетна промяна в пари и парични еквиваленти	(33 663)	(104 624)
Пари и парични еквиваленти в началото на годината	78 985	183 609
Пари и парични еквиваленти в края на годината	45 322	78 985

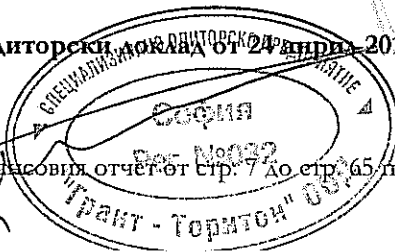
Съставил: 
/Маргарита Мънкова/

Изпълнителен директор: 
/Иван Генов/

Дата: 28 март 2014 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от 24 април 2014 г.:

Поясненията към финансовия отчет от стр. 7 до стр. 65 представляват неразделна част от него.



Пояснения към индивидуалния финансов отчет

1. Предмет на дейност

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

Финансовата година на Дружеството приключва на 31 декември.

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

Към 31 декември 2013 г. едноличен собственик на акционерния капитал на Дружеството е „Български енергиен холдинг“ ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е българската държава чрез Министерството на икономиката и енергетиката.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в следния състав към 31 декември 2013 г.:

-Георги Христов
-Иван Генев
-Георги Божинов
-Жаклен Коен
-Александър Николов

Дружеството се представлява от изпълнителния директор Иван Генев към 31 декември 2013 г.

Към 31 декември 2013 г. списъчният брой на персонала на Дружеството по трудови правоотношения е 3 740 бр.

2. Основа за изготвяне на финансовия отчет

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

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

Този финансов отчет представлява индивидуалният отчет на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, в който инвестициите в дъщерни предприятия са представени по цена на придобиване.

Дружеството съставя и консолидиран финансов отчет в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС). В него инвестициите в дъщерни предприятия са отчетени и оповестени в съответствие с МСС 27 „Консолидирани и индивидуални финансови отчети“.

Финансовият отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие. Към датата на изготвяне на настоящия финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Дружеството да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще. Направените прогнози и бюджети за бъдещото развитие на Дружеството предвиждат значими инвестиции, които водят до недостиг на парични средства през периода 2014÷2018 г. в значителен размер ~ 310 млн. лв. Към настоящия момент Дружеството няма възможност да финансира със собствени средства реализирането на предвидените инвестиционни проекти през прогнозния период, което налага ползване на външно финансиране или финансова подкрепа от едноличния собственик. Основният инструмент, който се предвижда да бъде използван през плановия период за покриване на бъдещите дефицити, е инвестиционен заем. В резултат на извършения преглед на дейността и възможното осигуряване на допълнително финансиране ръководството очаква, че Дружеството ще разполага с достатъчно ресурси, за да продължи оперативната си дейност в близко бъдеще и счита, че принципът за действащо предприятие е уместно използван при изготвянето на финансовия отчет.

3. Промени в счетоводната политика

3.1. Общи положения

Дружеството прилага следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти, които са задължителни за прилагане от годишния период, започващ на 1 януари 2013 г.:

МСФО 7 „Финансови инструменти: оповестяване” – нетиране на финансови активи и финансови пасиви – в сила от 1 януари 2013 г., приет от ЕС на 13 декември 2012 г.

Новите оповестявания са свързани с количествена информация относно признати финансови инструменти, нетирани в отчета за финансово състояние, както и онези финансови инструменти, за които има споразумение за нетиране независимо от това дали те са нетирани. Тъй като Дружеството няма действащи споразумения за нетиране на финансови активи и финансови пасиви, прилагането на измененията няма съществен ефект върху оповестяванията или сумите, признати в отчета за финансовото състояние.

МСФО 13 „Оценяване на справедлива стойност” в сила от 1 януари 2013 г., приет от ЕС на 11 декември 2012 г.

МСФО 13 „Оценяване на справедлива стойност” дефинира справедливата стойност като цена, която би била получена при продажба на даден актив или платена при прехвърлянето на задължение при обичайна сделка между пазарни участници към датата на оценката. Стандартът уточнява, че справедливата стойност се базира на сделка, сключвана на основния пазар за активи или пасива или при липса на такъв – на пазара с най-благоприятни условия. Основният пазар е пазарът с най-голям обем и дейност за съответния актив или пасив. Стандартът се прилага перспективно за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2013 г.

МСС 1 „Представяне на финансови отчети” – друг всеобхватен доход – в сила от 1 юли 2012 г., приет от ЕС на 5 юни 2012 г.

Измененията изискват представянето на отделните компоненти на другия всеобхватен доход в две групи, в зависимост от това дали те ще се рекласифицират в печалбата или загубата през следващи периоди. Компоненти, които не се рекласифицират, напр. преоценки на имоти, машини и съоръжения, се представят отделно от компоненти, които ще се рекласифицират, напр. отсрочени печалби и загуби от хеджиране на парични потоци. Дружеството е избрало да представя компонентите на другия всеобхватен доход преди данъци и затова показва съответната сума на данъците за всяка една от групите по

отделно. Наименованието на отчета за всеобхватния доход е променено на „отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход“. Измененията следва да се прилагат ретроспективно.

МСС 19 „Доходи на наети лица“ в сила от 1 януари 2013 г., приет от ЕС на 5 юни 2012 г.

Измененията на МСС 19 премахват метода на коридора и изискват представянето на финансовите разходи и приходи на нетна база. Актюерските печалби и загуби са преименувани на преоценки и следва да бъдат признати незабавно в другия всеобхватен доход. Те не се рекласифицират в печалбата или загубата през следващи периоди. Дружеството е приложило измененията ретроспективно съгласно преходните разпоредби и МСС 8 „Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки“. В резултат на това Дружеството е преизчислило финансовите резултати за преходните периоди и отчита общия ефект към 1 януари 2012 г. като корекция в началното салдо на собствения капитал.

Ефектите от прилагането на МСС 19 (ревизиран) върху отчета за финансовото състояние към 1 януари 2012 г. и 31 декември 2012 г. са, както следва:

	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Неразпределена печалба
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2012 г.	-	207 299
Ефект от МСС 19 (ревизиран)	(707)	707
Салдо към 1 януари 2012 г. (преизчислено)	(707)	208 006
Салдо към 31 декември 2012 г.	-	
Ефект от МСС 19 (ревизиран):		
- от преходни периоди	(707)	
- общо всеобхватен доход/(загуба) за годината	(4 260)	
Салдо към 31 декември 2012 г. (преизчислено)	(4 967)	

Ефектите от прилагането на МСС 19 (ревизиран) върху отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватния доход за 2012 г. и 2013 г. са както следва:

	За годината към 31 декември 2013	За годината към 31 декември 2012
	хил. лв.	хил. лв.
Намаление на разходите за персонала	1 618	4 733
Увеличение на разходите за данъци върху дохода	(162)	(473)
Увеличение на печалбата за годината	1 456	4 260
Друг всеобхватен доход:		
Намаление на печалбата от преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	(1 618)	(4 733)
Увеличение на данъка върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	162	473
Намаление на другия всеобхватен доход	(1 456)	(4 260)
Нетно изменение на общия всеобхватен доход	-	-

Годишни подобрения 2011 г. в сила от 1 януари 2013 г., приети от ЕС на 27 март 2013 г.

-Изменението на МСС 1 пояснява, че отчет за финансовото състояние към началото на предходния период следва да се представи, само в случай че ретроспективните промени имат съществен ефект към тази дата. Предприятия, които представят два сравнителни периода в отчета за финансовото състояние съгласно изискванията на МСС 8, не следва да включват информация за началните салда на предходния период в поясненията. В случай че ръководството представя по собствено желание допълнителна сравнителна информация в отчета за финансовото състояние или отчета за печалбата или загубата, то и поясненията трябва да включват допълнителна информация.

Ретроспективното прилагане на МСС 19 и МСС 1 през 2013 г. има съществен ефект върху отчета за финансовото състояние на Дружеството към 1 януари 2012 г. Затова Дружеството е представило отчет за финансовото състояние към 1 януари 2012 г. без съответната информация в поясненията с изключение на оповестяванията съгласно МСС 8 „Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки“.

-Изменението на МСС 16 пояснява, че резервни части и обслужващо оборудване се класифицират като имоти, машини и съоръжения, а не като материални запаси, когато е приложима дефиницията за имоти, машини и съоръжения и те се използват за повече от една година.

-Изменението на МСС 32 пояснява, че отчитането на данък печалба във връзка с разпределение на дивиденди и разходи по сделки със собствениците е в съответствие с МСС 12. Данък върху доходите във връзка с разпределение на дивиденди се признава в печалбата или загубата, докато данък върху доходите във връзка с разходи по сделки със собствениците се признава в собствения капитал.

-Изменението на МСС 34 пояснява, че общата сума на активите и пасивите по сегменти се представя в междинния финансов отчет, в случай че тази информация се предоставя регулярно на лицата, отговорни за вземане на оперативни решения, и тя се е променила съществено в сравнение с оповестената информация в последния годишен финансов отчет.

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

Следните нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти са публикувани, но не са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2013 г. и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството:

МСФО 9 „Финансови инструменти“ в сила от 1 януари 2015 г., все още не е приет от ЕС

МСФО 9 представлява първата част от проекта на Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) за замяна на МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване“. Той заменя четирите категории финансови активи при тяхното оценяване в МСС 39 с класификация на базата на един единствен принцип. МСФО 9 изисква всички финансови активи да се оценяват или по амортизирана стойност, или по справедлива стойност. Амортизираната стойност предоставя информация, която е полезна при вземането на решения, относно финансови активи, които се държат основно с цел получаването на парични потоци, състоящи се от плащане на главница и лихва. За всички други финансови активи включително тези, държани за търгуване, справедливата стойност представлява най-подходящата база за оценяване. МСФО 9 премахва необходимостта от няколко метода за обезценка, като предвижда метод за обезценка само за активите, отчитани по амортизирана стойност. Допълнителни раздели във връзка с обезценка и счетоводно отчитане на хеджиране са все още в процес на разработване. Ръководството на Дружеството не очаква измененията да бъдат приложени преди

публикуването на всички раздели на стандарта и към момента не може да оцени техния цялостен ефект.

МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“ в сила от 1 януари 2014 г., приет от ЕС на 11 декември 2012 г.

МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“ въвежда нова дефиниция на контрола, базирана на определени принципи, която следва да се прилага за всички инвестиции при определянето на базата за консолидация. Ръководството все още анализира ефекта от промените върху класификацията на инвестициите на Дружеството.

МСФО 11 „Съвместни ангажimenti“ в сила от 1 януари 2014 г., приет от ЕС на 11 декември 2012 г.

МСФО 11 „Съвместни ангажimenti“ замества МСС 31 „Дялове в съвместни предприятия“ и заменя трите категории „съвместно контролирани предприятия“, „съвместно контролирани операции“ и „съвместно контролирани активи“ с две категории – „съвместни операции“ и „съвместни предприятия“. Изборът относно прилагането на метода на пропорционална консолидация при отчитането на съвместни предприятия вече не е допустим. Методът на собствения капитал е задължителен за прилагане при отчитането на всички съвместни предприятия. Ръководството не очаква съществени промени в нетните активи или финансовия резултат на Дружеството.

МСФО 12 „Оповестяване на дялове в други предприятия“ в сила от 1 януари 2014 г., приет от ЕС на 11 декември 2012 г.

МСФО 12 „Оповестяване на дялове в други предприятия“ е нов стандарт относно изискванията за оповестяване при всички форми на дялово участие в други предприятия, включително съвместни предприятия, асоциирани предприятия, дружества със специална цел и други неконсолидирани структурирани предприятия относно рисковете, на които е изложено Дружеството в резултат на инвестиции в структурирани предприятия. Ръководството очаква прилагането на МСФО 12 да доведе до разширяване на оповестяванията във финансовия отчет на Дружеството.

МСФО 10, МСФО 11, МСФО 12 – Преходни разпоредби, в сила от 1 януари 2014 г., приети от ЕС на 16 април 2013 г.

Преходните разпоредби позволяват на предприятията да не прилагат МСФО 10 ретроспективно при определени обстоятелства и да представят коригирана сравнителна информация съгласно МСФО 10, МСФО 11, МСФО 12 единствено за преходния сравнителен период. Разпоредбите освобождават предприятията от изискването да представят сравнителна информация в неконсолидирани финансови отчети за периоди, предхождащи първата финансова година, в която МСФО 12 е приложен за първи път.

МСС 27 „Индивидуални финансови отчети“ (ревизиран) в сила от 1 януари 2014 г., приет от ЕС на 11 декември 2012 г.

МСС 27 „Индивидуални финансови отчети“ (ревизиран) се отнася вече само за индивидуални финансови отчети, изискванията за които не са съществено променени.

МСФО 10, МСФО 12, МСС 27 (изменения) – Инвестиционни дружества, в сила от 1 януари 2014 г., все още не са приети от ЕС

Измененията изключват дружества, които отговорят на дефиницията „инвестиционни предприятия“ и имат определени характеристики, от изискването да консолидират своите дъщерни предприятия. Вместо това инвестициите в дъщерни предприятия следва да се отчитат от инвестиционните дружества по справедлива стойност в печалбата или загубата.

МСС 28 „Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия“ (ревизиран) в сила от 1 януари 2014 г., приет от ЕС на 11 декември 2012 г.

МСС 28 „Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия“ (ревизиран) изисква прилагането на метода на собствения капитал при отчитането на асоциирани и съвместни предприятия. Промените в обхвата на стандарта са извършени поради публикуването на МСФО 11 „Съвместни ангажименти“.

МСС 32 „Финансови инструменти: представяне“ (изменен) в сила от 1 януари 2014, приет от ЕС на 13 декември 2012 г.

Изменението уточнява, че правото на нетиране на финансови активи и пасиви трябва да бъде в сила към момента, а не да възниква в зависимост от бъдещо събитие. То също така трябва да може да бъде упражнявано от всички страни в рамките на обичайната дейност, както и в случаи на неизпълнение, несъстоятелност или банкрут.

МСС 36 „Обезценка на активи“ (изменен) в сила от 1 януари 2014, все още не е приет от ЕС

Измененията изискват оповестяване на информация относно възстановимата стойност на обезценени нефинансови активи, в случай че тя е определена на базата на справедливата стойност, намалена с разходите за продажба. Те следва да се приложат ретроспективно. По-ранното прилагане е възможно само заедно с МСФО 13.

МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване“ (изменен) в сила от 1 януари 2014, все още не е приет от ЕС

Измененията позволяват да продължи отчитането на хеджиране в случай на новиране на деривативи в резултат на законови промени, които са определени като хеджиращи инструменти и които не се търгуват на борсата.

КРМСФО 21 „Данъци“, в сила от 1 януари 2014, все още не е приет от ЕС

Разяснението засяга отчитането на задължения за плащане на данъци, различни от данъци върху дохода, наложени от държавата. Задължаващото събитие е дейността, в резултат на която следва да се плати данък съгласно законодателните норми. Дружествата нямат конструктивно задължение да заплащат данъци за бъдеща оперативна дейност, ако те са икономически принудени да продължат дейността си в бъдещи периоди.

4. Счетоводна политика

4.1. Общи положения

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

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

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

4.2. Представяне на финансовия отчет

Финансовият отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети“ (ревизиран 2007 г.). Дружеството прие да представя отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в единен отчет.

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

а) прилага счетоводна политика ретроспективно;

- б) преизчислява ретроспективно позиции във финансовия отчет; или
- в) прекласифицира позиции във финансовия отчет.

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

Повече информация относно промяната в счетоводната политика, прекласификацията и ретроспективното преизчисляване е представена в пояснение 5.

4.3. Инвестиции в дъщерни предприятия

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

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

4.4. Сделки в чуждестранна валута

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

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

4.5. Приходи

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

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

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

Продажби на електроенергия

Приход се признава в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за извършено снабдяване на клиенти с електрическа енергия, чиито съоръжения са присъединени към електропреносната мрежа – обществения доставчик, крайни потребители и търговци на пазара на електрическа енергия. Приходи от продажби се признават на база на показания за консумирана електрическа енергия, измерена със средства за търговско измерване на месечна база.

Произведената електроенергия за периода се реализира по регулирани от ДКЕВР и свободно договорени с клиентите (търговци и потребители) цени. Електроенергията за собствени нужди за блокове 5 и 6 влиза в тяхната себестойност, а консумираната такава от блокове 3 и 4 се остойностява по цена за регулирания пазар и участва във формиране на разходите на тези блокове.

Предоставяне на услуги

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

Приходи от лихви

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

Приходи от дивиденди

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

Правителствени дарения

Правителствени дарения, свързани с придобиване на нетекущи активи, се показват първоначално в отчета за финансовото състояние като отсрочено финансиране, когато има достатъчна сигурност, че ще бъдат получени и че Дружеството ще е в състояние да изпълни всички свързани с тях изисквания. Приходите от финансираните 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.

4.6. 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 Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР).

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

Разходи за фондове „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения“ (ИЕЯС) и „Радиоактивни отпадъци“ (РАО) се изчисляват съгласно постановления и наредби на Министерския съвет и са признати като друг разход съгласно Наредбата за ценообразуване на ел. енергия и Закона за енергетиката.

Разходи за разполагаема мощност

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

- разходи за материали, различни от ядреното гориво, реагенти и дизелово гориво;
- разходи за външни услуги;
- разходи за заплати и осигуровки;
- разходи за амортизация;
- други разходи, без разходите за фондове „ИЕЯС“ и „РАО“;
- 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 на Електропроизводство-1 (ЕП-1) на база на относителния дял на консумираната енергия от ЕП-1 и ЕП-2 и бруто произведената топлоенергия. Топлоенергията за собствени нужди на ЕП-2 остава към себестойността на ЕП-2.

За дейност „Производство и пренос на топлоенергия“:

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

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

Разходи за спомагателни и допълнителни дейности

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

- За ремонтна дейност:
 - за външни обекти - вложени човекочасове 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 отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

4.7. Разходи за лихви и разходи по заеми

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

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

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

4.8. Печалба или загуба от преустановени дейности

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

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

Печалбата или загубата от преустановени дейности, както и компонентите на печалбата или загубата от предходни периоди, са представени като една сума в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, която е анализирана в пояснение 15.

Оповестяването на преустановените дейности от предходната година 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.

4.9. 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 отчета 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 третираят като промяна в приблизителните счетоводни оценки.

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

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

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

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

Разходите за амортизация са включени в отчета 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 отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато активът бъде отписан.

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

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

Научноизследователска дейност

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

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

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

Развойна дейност

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

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

Избраният праг на същественост за нематериалните активи на Дружеството е в размер на 700 лв.

4.10. Имоти, машини и съоръжения

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

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

No	Клас ИМС	Метод за последваща оценка
1	Земи	Модел на преоценка
2	Подобрения върху земи и терени	Модел на преоценка
3	Сгради и конструкции	
	• масивни	Модел на преоценка
	• немасивни	Цена на придобиване
4	Машини, съоръжения и оборудване	Модел на преоценка
5	Компютърни системи	Цена на придобиване
6	Транспортни средства	
	• товарни превозни средства	Модел на преоценка

No	Клас ИМС	Метод за последваща оценка
	• 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 отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и се отчитат за сметка на собствения капитал (преоценъчен резерв), ако не се предхождат от начислени преди това разходи. При продажба или отписване на преоценения актив останалият преоценъчен резерв се отразява за сметка на неразпределената печалба.

Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:

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

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

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

Като съществено отклонение се прима 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 индивидуалния финансов отчет.

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

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

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

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

Сгради	15-50 години
Машини, съоръжения и оборудване	10-50 години
Мобилни телефони	3 години
Повдигателни съоръжения	10-30 години
Преносими инструменти	5-15 години
КИП и А системи	5-30 години
Автомобили	5-30 години
Транспортни средства	5-20 години
Компютърна техника	2-10 години
Обзавеждане	5-20 години

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

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

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

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

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

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

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

4.12. Финансови инструменти

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

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

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

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

Финансовите активи се признават на датата на сделката.

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

4.12.1. Финансови активи

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

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

Финансовите активи се разпределят към отделните категории в зависимост от целта, с която са придобити. Категорията на даден финансов инструмент определя метода му на оценяване и дали приходите и разходите се отразяват в печалбата или загубата или в другия всеобхватен доход на Дружеството. Всички финансови активи с изключение на тези, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, подлежат на тест за обезценка към датата на финансовия 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 отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на редове „Финансови разходи“ или „Финансови приходи“, с изключение на загубата от обезценка на търговски и други вземания, която се представя на ред „Други разходи“.

Дружеството притежава финансови активи от следните категории:

Кредити и вземания

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

Дружеството спадат към тази категория финансови инструменти. Дисконтиране не се извършва, когато ефектът от него е незначителен.

Значими вземания се тестват за обезценка по отделно, когато са просрочени към датата на 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/свърхзадлъжнялост или да предприемат финансова реорганизация, или когато наблюдавани данни индикират 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 отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Други разходи“.

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

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

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

Финансови активи на разположение за продажба

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.

4.12.2. Финансови пасиви

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

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

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

Банковите заеми са взети с цел дългосрочно подпомагане на дейността на Дружеството. Те са отразени в отчета за финансовото състояние на Дружеството, нетно от разходите по получаването на заемите. Финансови разходи като премия, платима при уреждане на дълга или обратното му изкупуване, и преки разходи по сделката се отнасят в 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.

4.13. Материални запаси

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

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

Дружеството определя разходите за материални запаси, като използва метода среднопотеглена 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.

4.14. Данъци върху дохода

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

Текущите данъчни активи и/или пасиви представляват тези задължения към или вземания от данъчните институции, отнасящи се за текущи или предходни отчетни периоди, които не са платени към датата на 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 на бъдещи облагаеми доходи, чрез които да се усвоят отсрочени данъчни активи, вижте пояснение 4.21.1.

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

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

4.15. 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.

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

Когато Дружеството е поело ангажимент да разпредели актив (или група за изваждане от употреба) към собственика, активът или групата за освобождаване се класифицират като държани за разпределение към собственика и се представят отделно в отчета 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.

4.17. Собствен капитал, резерви и плащания на дивиденди

Акционерният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните акции.

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

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

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

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

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

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

Всички трансакции със собственика на Дружеството са представени отделно в отчета за промените в собствения капитал.

4.18. Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на служителите

Дружеството отчита краткосрочни задължения по компенсируеми отпуски, възникнали поради неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква той да бъдат ползван в рамките на 12 месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица

са положили труда, свързан с тези отпуски. Краткосрочните задължения към персонала включват надници, заплати и социални осигуровки.

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

Планове с дефинирани вноски са пенсионни планове, по които Дружеството внася фиксирани вноски в независими дружества. Дружеството няма други правни или договорни задължения след изплащането на фиксираните вноски. Дружеството плаща фиксирани вноски по държавни програми и пенсионни осигуровки за своите служители във връзка с плановите с дефинирани вноски. Правителството на България носи отговорността за осигуряването на пенсии по планове за дефинирани вноски. Разходите по ангажимента на Дружеството да превежда вноски по 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 служителят ще получи след пенсиониране, във връзка с времетраенето на услугата и последното възнаграждение. Правните задължения за изплащането на дефинираните доходи остават задължения на Дружеството.

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

Съгласно чл. 222, ал. 3 от КТ след като служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Дружеството е задължено да му изплати еднократно обезщетение в размер на две brutни работни заплати. В случай че служителят е работил в Дружеството през последните 10 години от трудовия му стаж, Дружеството му дължи еднократно обезщетение в размер на шест brutни работни заплати.

За придобилите право на пенсия и работили при условията на първа категория труд повече от 10 години в Дружеството, броят на brutните трудови възнаграждения се изчисляват по следната формула съгласно КТД: $6 \text{ brutни заплати} + (\text{брой години трудов стаж при условие на първа категория труд}) * 0.6$.

За придобилите право на пенсия и работили при условията на втора категория труд повече от 10 години в Дружеството, броят на brutните трудови възнаграждения се изчисляват по следната формула съгласно КТД: $6 \text{ brutни заплати} + (\text{брой години трудов стаж при условие на втора категория труд}) * 0.4$.

В случай че работникът или служителят има натрупан стаж не по-малко от 15 години в Дружеството освен обезщетението по чл. 222, ал. 3 от КТ, той има право на допълнително обезщетение от 6 brutни месечни работни заплати съгласно КТД, в случай че не придобие право на пенсия по § 4 от ПРЗ на КСО.

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

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

Ръководството на Дружеството оценява задължението по изплащане на дефинирани доходи веднъж годишно с помощта на независим актюер чрез използването на метода на

прогнозните кредитни единици. Оценката на задълженията е базирана на стандартни проценти на инфлацията, очаквано текучество на персонала и смъртност. Бъдещи увеличения на заплатите също се вземат под внимание. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се взима предвид доходността на държавни ценни книжа, които са деноминирани във валутата, в която доходите ще бъдат платени и са с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения.

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

При прекратяване на трудовото правоотношение поради болест работникът или служителът има право на обезщетение от Дружеството съгласно чл. 222, ал. 2 от КТ и КТД, ако през последните 5 години трудов стаж не е получил обезщетение на същото основание и има трудов стаж в „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД преди освобождаването си, както следва:

над 5 години трудов стаж – в размер на 6 брутни месечни работни заплати;
над 10 години трудов стаж – в размер на 8 брутни месечни работни заплати;
над 15 години трудов стаж – в размер на 10 брутни месечни работни заплати;
над 20 години трудов стаж – в размер на 12 брутни месечни работни заплати.

Актоерските 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 отчета 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 Дружеството очаква да изплати.

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

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

4.20. Провизии, условни пасиви и условни активи

Провизиите се признават, когато има вероятност сегашни задължения в резултат от минало събитие да доведат до изходящ поток на ресурси от Дружеството и може да бъде направена надеждна оценка на сумата на задължението. Възможно е срочността или

сумата на изходящия паричен поток да е несигурна. Сегашно задължение се поражда от наличието на правно или конструктивно задължение вследствие на минали събития, например извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация, правни спорове или обременяващи договори. Провизиите за реструктуриране се признават само ако е разработен и приложен подробен формален план за реструктуриране или ръководството е обявило основните моменти на плана за реструктуриране пред тези, които биха били засегнати. Провизии за бъдещи загуби от дейността не се признават.

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

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

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

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

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

4.21. Значими преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика

Значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводната политика на Дружеството, които оказват най-съществено влияние върху финансовите отчети, са описани по-долу. Основните източници на несигурност при използването на приблизителните счетоводни оценки са описани в пояснение 4.22.

4.21.1. Отсрочени данъчни активи

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

4.22. Несигурност на счетоводните приблизителни оценки

При изготвянето на финансовия отчет ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи. Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

Информация относно съществените предположения, оценки и допускания, които оказват най-значително влияние върху признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи е представена по-долу.

4.22.1. 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 05.01.2011 г., Дружеството има нормативно задължение да извършва разходи за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво в Русия 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. Тъй като не е изготвена национална дългосрочна стратегия за управление на отработеното ядрено гориво, Дружеството не може надеждно да оцени задължението си във връзка с управлението 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“, Дружеството не е начислило разходи за провизии за „извеждане на ядрените съоръжения от експлоатация“ и за „безопасно съхранение на отработено ядрено гориво“ поради следните причини:

- Дружеството е подчинено на специални нормативни актове – Закон за безопасното използване на ядрената енергия, Наредби за ценообразуване и приети от Министерския съвет Постановления за набиране на средства във фонд „РАО“ и фонд „ИЕЯС“. Съгласно изискванията на тези нормативни актове в отчета 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 ДКЕВР, 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 финансираня от външни източници за изграждане на хранилище за сухо съхранение на отработеното

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

Съгласно нормативните изисквания към 31 декември 2013 г., когато реализацията на проекта за извеждане от експлоатация се окаже по-скъпа от одобрените от Управителния съвет на фонда „ИЕЯС“ оценки, необходимите допълнителни разходи са за сметка на лицето, което последно е експлоатирано ядреното съоръжение (в случая Дружеството). Тъй като към датата на одобряване на финансовият отчет няма ясна национална стратегия за извеждането на ядрени съоръжения от експлоатация и не е направена оценка на прогнозните разходи за проекта от страна на фонда „ИЕЯС“, Дружеството не може надеждно да оцени задължението и не е признало провизия за извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация към 31 декември 2013 г. и 31 декември 2012 г.

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

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

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

Дружеството не е отчело загуби от обезценка на нетекущи активи през 2013 г. (2012 г.: 4 258 хил. лв.).

4.22.3. Обезценка на кредити и вземания

Дружеството използва корективна сметка за отчитане на обезценка на трудносъбираеми и несъбираеми вземания от клиенти. Ръководството преценява адекватността на тази обезценка на база на възрастов анализ на вземанията, исторически опит за нивото на отписване на несъбираеми вземания, както и анализ на платежоспособността на съответния клиент, промени в договорените условия на плащане и др. Ако финансовото състояние и резултатите от дейността на клиентите се влошат (над очакваното), стойността на вземанията, които трябва да бъдат отписани през следващи отчетни периоди, може да бъде по-голяма от очакваната към отчетната дата. Към 31 декември 2013 г. най-добрата преценка на ръководството за необходимата обезценка на вземанията

възлиза на 9 368 хил. лв. (2012 г.: 27 046 хил. лв.). Допълнителна информация е предоставена в пояснение 35.2.

4.22.4. Полезен живот на амортизируеми активи

Ръководството преразглежда полезния живот на амортизируемите активи в края на всеки отчетен период. Към 31 декември 2013 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Дружеството. Балансовите стойности на активите са анализирани в пояснения 6 и 7. Действителният полезен живот може да се различава от направената оценка поради техническо и морално изхабяване.

4.22.5. Материални запаси

Материалните запаси с балансова стойност в размер на 57 458 хил. лв. (2012 г.: 59 136 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.

4.22.6. 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 2013 г. задълженията на Дружеството за доходи на персонала при пенсиониране, признати в отчета за финансовото състояние, са в размер на 24 000 хил. лв. (2012 г.: 22 122 хил. лв.). Допълнителна информация за задълженията за доходи на персонала при пенсиониране е представена в пояснение 20.

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

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

Дружеството отчита последващо основни групи имоти, машини и съоръжения по преоценена стойност, като използва доклади на независими външни оценители за определяне на справедливата им стойност. Подробна информация относно преоценката, използваните оценителски методи, допускания и преценки при определяне на справедливата стойност е представена в пояснение 6 „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.

5. Ефект от промяна на счетоводната политика и корекции на счетоводни грешки

Отчет за финансовото състояние

	Пояснение	31 декември 2012	Преизчисление	31 декември 2012
		хил. лв.	хил. лв.	хил. лв. Преизчислен
Активи				
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения		1 778 582	9 351	1 787 933
Нетекущи активи		1 806 360	9 351	1 815 711
Текущи активи				
Търговски и други вземания		42 885	(9 351)	33 534
Вземане от данък върху доходите		4 759	(390)	4 369
Текущи активи		758 651	(9 741)	748 910
Общо активи	5.1	2 590 422	(390)	(2 590 032)
Собствен капитал и пасиви				
Собствен капитал				
Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	3.1	-	(4 967)	(4 967)
Неразпределена печалба	5.2	146 585	8 476	155 061
Общо собствен капитал		1 701 811	3 509	1 705 320
Пасиви				
Нетекущи пасиви				
Задържани суми по договори за строителство		466	8 561	9 027
Нетекущи пасиви		573 984	8 561	582 545
Текущи пасиви				
Финансирания		11 575	(3 899)	7 676
Задържани суми по договори за строителство		9 969	(8 561)	1 408
Текущи пасиви		314 627	(12 460)	302 167
Общо пасиви	5.3	888 611	(3 899)	884 712
Общо собствен капитал и пасиви				
		2 590 422	(390)	2 590 032

Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

Пояснение	2012	Преизчисление	2012
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв. Преизчислен
Разходи за персонала	(165 687)	5 542	(160 145)
Печалба от оперативна дейност	221 250	5 542	226 792
Финансови разходи	(22 894)	(809)	(23 703)
Печалба преди данъци	208 340	4 733	213 073
Разходи за данък върху дохода	(15 449)	(863)	(16 312)
Печалба за годината от продължаващи дейности	192 891	3 870	196 761
Загуба за годината от преустановени дейности	(46 307)	3 899	(42 408)
Печалба за годината	146 584	7 769	154 353
Друг всеобхватен доход			
Преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	-	(4 733)	(4 733)
Данък върху дохода, отнасящ се до другия всеобхватен доход	(48 162)	473	(47 689)
Друг всеобхватен доход, нетно от данъци	433 462	(4 260)	429 202
Общо всеобхватен доход за годината	580 046	3 509	583 555

През 2013 г. следните събития са довели до корекции във финансовите резултати и финансовото състояние на Дружеството, касаещи 2013 г. и 2012 г., и до ретроспективно преизчисляване на сравнителната информация към 31 декември 2012 г. и началото на сравнителния период 1 януари 2012 г.:

- Промяна в МСС 19 (ревизиран), ефектите от която са описани в пояснение 3.1, са довели до увеличаване на печалбата за 2012 г. с 4 260 хил. лв.
- През 2012 г. финансираните за текуща дейност в размер на 3 899 хил. лв. не са били признати във финансовия резултат за 2012 г. Дружеството е доначислило приходи от финансираните за 2012 г. в размер на 3 899 хил. лв. и допълнителен разход за данък върху дохода в размер на 390 хил. лв.
- През 2012 г. разходи за лихви във връзка със задължения за доходи на персонала при пенсиониране в размер на 809 хил. лв. са прекласифицирани от разходи за персонала във финансови разходи.
- Към 31 декември 2012 г. аванс за придобиване на имоти, машини и съоръжения в размер на 9 351 хил. лв. е прекласифициран от търговски и други вземания в имоти, машини и съоръжения.

5.1 Признаване на ефектите в активите към 31 декември 2012 г.

Разход за данък върху приходи от финансиране	хил. лв. (390)
Общ ефект – намаление на вземане от данък върху доходите	(390)

5.2 Приизчисление на неразпределената печалба към 31 декември 2012 г.

	ХИЛ. ЛВ.
Признаване на приходи от финансиране за 2012 г.	3 899
Разход за данък върху приходите от финансиране	(390)
Формиране на резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	4 967
Общ ефект – увеличение на неразпределената печалба	8 476

5.3 Признаване на ефектите в пасивите към 31 декември 2012 г.

	ХИЛ. ЛВ.
Признаване на текущи финансирания към 31 декември 2012 г. като приход за 2012 г.	(3 899)
Общ ефект – намаление на пасивите	(3 899)

Към 31 декември 2012 г. задържани суми по договори за строителство в размер на 8 561 хил. лв. са прекласифицирани от текуща в нетекуща част.

5.4 Признаване на ефектите в печалбата или загубата за 2012 г.

	ХИЛ. ЛВ.
Намаление на разходите за персонал от признаване на актьорската загуба в другия всеобхватен доход	4 733
Увеличение на разхода за данък върху дохода върху актьорската загуба за 2012 г.	(473)
Намаление на загубата от преустановени дейности при признаване на приход от финансиране	3 899
Увеличение на разход за данък върху дохода от признаване на приходи от финансиране	(390)
Общ ефект – увеличение на печалбата за годината	7 769

6. Имоти, машини и съоръжения

	Земни и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Брутна балансова стойност						
Салдо към 1 януари 2013 г.	241 424	1 364 584	7 137	36 633	277 899	1 927 677
Новопридобити активи	-	-	-	-	143 713	143 713
Трансфери	7 714	52 845	621	30	(61 210)	-
Отписани активи	(4)	(3 596)	(205)	(133)	-	(3 938)
Салдо към 31 декември 2013 г.	249 134	1 413 833	7 553	36 530	360 402	2 067 452
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2013 г.	-	(103 902)	(582)	(35 260)	-	(139 744)
Амортизация	(11 864)	(124 136)	(576)	(166)	-	(136 742)
Отписани активи	1	1 642	115	135	-	1 893
Салдо към 31 декември 2013 г.	(11 863)	(226 396)	(1 043)	(35 291)	-	(274 593)
Балансова стойност към 31 декември 2013 г.	237 271	1 187 437	6 510	1 239	360 402	1 792 859

	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 2012 г.	222 208	2 336 302	14 707	36 795	271 085	2 881 097
Новопридобити активи	228	54	10	-	79 127	79 419
Трансфери	1 598	48 342	1 384	419	(51 743)	-
Отписани активи	(105 332)	(1 207 438)	(10 521)	(234)	-	(1 323 525)
Преоценка	143 726	335 858	2 040	-	-	481 624
Обезценка	(1 664)	(2 306)	(288)	-	-	(4 258)
Трансфер към активи, класифицирани като държани за разпределение към собственика	(19 340)	(146 228)	(195)	(347)	(20 570)	(186 680)
Салдо към 31 декември 2012 г.	241 424	1 364 584	7 137	36 633	277 899	1 927 677
Амортизация						
Салдо към 1 януари 2012 г.	(118 757)	(1 333 251)	(10 290)	(34 881)	-	(1 497 179)
Амортизация	(5 791)	(119 539)	(923)	(948)	-	(127 201)
Отписани активи и отписване при преоценка	105 289	1 207 292	10 522	232	-	1 323 335
Трансфер към активи, класифицирани като държани за разпределение към собственика	19 259	141 596	109	337	-	161 301
Салдо към 31 декември 2012 г.	-	(103 902)	(582)	(35 260)	-	(139 744)
Балансова стойност към 31 декември 2012 г.	241 424	1 260 682	6 555	1 373	277 899	1 787 933

Групи активи от имоти, машини и съоръжения са преоценени към 31.12.2012 г. от независим оценител. Справедливите стойности на земи и сгради са определени по метода на вещната стойност, сравнителния метод на базата на актуални пазарни сделки, коригирани съобразно специфичните условия, свързани с активите, и по приходния метод. Справедливите стойности на машините и съоръженията са определени по метода на амортизираната заместителна стойност в зависимост от физическата и морална годност на активите.

Съгласно счетоводната си политика към 31.12.2013 г. Дружеството е прегледало имотите, машините и съоръженията за индикации дали тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност. Прегледани са сроковете и начинът на използване на активите в Дружеството към 31.12.2013 г. и се използва инфлационният индекс на Националния статистически институт за 2013 г. спрямо 2012 г., който е 98.4, и се направи извод, че няма значителни промени в икономическите условия. В резултат на анализа се установи, че Дружеството няма индикация, че балансовата стойност на имотите, машините и съоръженията значително се различава от справедливата им стойност към 31.12.2013 г. и не е необходима нова преоценка на имоти, машини и съоръжения.

Спецификата на активите на Дружеството и динамичната икономическа среда в сферата на енергетиката биха могли да доведат до вариации в използваните допускания и преценки при определяне на справедливата стойност.

Поради спецификата на счетоводните регистри на имотите, машините и съоръженията и промените в тях през предходни периоди, оповестяването на балансовата стойност на

активите, ако те биха били оценявани след признаването им по цена на придобиване, изисква значителни ресурси и време, които превишават ползите за потребителите на финансовия отчет. Затова ръководството е преценило тези оповестявания да не бъдат направени.

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 реактори 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. Окончателното му въвеждане в експлоатация се предвижда през ноември 2014 г., след като Агенцията за ядрено регулиране издаде лицензия за експлоатация на хранилището;
- 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;
- Проекти, свързани с подготовка за извеждане от експлоатация на реактори 3 и 4, финансирани от Международния фонд за подпомагане на извеждането от експлоатация на 1-4 блок на АЕЦ „Козлодуй“, администриран от Европейската банка за възстановяване и развитие;
- Проекти за подобряване на ефективността на производството в Дружеството.

Към 31 декември 2013 г. предоставените аванси за придобиване на дълготрайни активи са в размер на 39 825 хил. лв. (2012 г.: 17 976 хил. лв.) и са включени в разходите за придобиване на дълготрайни материални активи.

През 2013 г. не е извършена обезценка на имоти, машини и съоръжения (2012 г.: 4 258 хил. лв.).

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

7. 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 2013 г.	44 955	4 482	12 786	69 743	131 966
Новопридобити активи, закупени	-	3	1 331	-	1 334
Отписани активи	(189)	(268)	(1 867)	-	(2 324)
Салдо към 31 декември 2013 г.	44 766	4 217	12 250	69 743	130 976
Амортизация					
Салдо към 1 януари 2013 г.	(42 421)	(3 557)	(11 349)	(69 743)	(127 070)
Амортизация	(953)	(371)	(546)	-	(1 870)
Отписани активи	188	266	1 864	-	2 318
Салдо към 31 декември 2013 г.	(43 186)	(3 662)	(10 031)	(69 743)	(126 622)
Балансова стойност към 31 декември 2013 г.	1 580	555	2 219	-	4 354

	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 2012 г.	46 279	4 348	12 660	69 743	133 030
Новопридобити активи, закупени	-	181	631	-	812
Трансфер към активи, класифицирани като държани за разпределение към собственика	(1 322)	(47)	(192)	-	(1 561)
Отписани активи	(2)	-	(313)	-	(315)
Салдо към 31 декември 2012 г.	44 955	4 482	12 786	69 743	131 966
Амортизация					
Салдо към 1 януари 2012 г.	(43 223)	(3 303)	(11 197)	(69 743)	(127 466)
Амортизация	(522)	(301)	(625)	-	(1 448)
Трансфер към активи, класифицирани като държани за разпределение към собственика	1 322	47	160	-	1 529
Отписани активи	2	-	313	-	315
Салдо към 31 декември 2012 г.	(42 421)	(3 557)	(11 349)	(69 743)	(127 070)
Балансова стойност към 31 декември 2012 г.	2 534	925	1 437	-	4 896

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

Към другите нематериални активи са включени методики, разработени във връзка с модернизацията на 5-ти и 6-ти блок.

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

8. Инвестиции в дъщерни предприятия

Дружеството има следните инвестиции в дъщерни предприятия:

Име на дъщерното предприятие	Страна на учредяване	Основна дейност	2013	2013	2012	2012
			ХИЛ. ЛВ.	участие %	ХИЛ. ЛВ.	участие %
„АЕЦ Козлодуй Нови мощности“ ЕАД	България	Изграждане на енергийни блокове	14 000	100	2 000	100
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	България	Производство и продажба на ел. енергия	1 082	100	1 082	100
„Интерприборсервиз“ ООД	България	Сервизни услуги	79	63.96	79	50.35
			15 161		3 161	

Инвестициите в дъщерни предприятия са отразени във финансовия отчет на Дружеството по цена на придобиване съгласно метода на себестойността.

Съгласно решение на Съвета на директорите на Дружеството от 03.05.2012 г. е учредено еднолично акционерно дружество „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ чрез издаване на 200 000 бр. обикновени поименни акции с номинал 10 лв. Капиталът е записан и изцяло внесен от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е регистрирано на 09.05.2012 г. с предмет на дейност – изграждане на енергийни блокове на ядрена централа. На 30.01.2013 г. са издадени срещу парични средства 1 200 000 бр. поименни акции с право на глас и номинална стойност 10 лв. всяка съгласно решение на Съвета на директорите на Дружеството от 10.12.2012 г. за увеличаване на капитала на дъщерното дружество „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД, гр. Козлодуй.

Дружеството притежава 100% от капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“, гр. Козлодуй, състоящ се от 1 400 000 бр. обикновени поименни акции с номинал 10 лв.

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

Дружеството има контролно участие от 63.96% (2012 г.: 50.35%) в „Интерприборсервиз“ ООД, гр. Козлодуй, като притежава седемдесет и един дяла от неговия капитал, който е в общ размер на 111 дяла (2012 г.: 141 дяла) по 100 лв. всеки. Инвестицията е оценена по цена на придобиване – общо за 79 хил. лв., като четиридесет и един дяла са придобити за 4 хил. лв., а през 2001 г. са закупени 30 дяла за 75 хил. лв. от ДЗУ Стара Загора. Сделките с това дружество са за доставка на активи, доставки по модернизации и реконструкции на активи, както и за покупки на материали и външни услуги.

Дяловете на дъщерните предприятия не се котират на активен пазар и тяхната справедлива стойност не може да бъде определена надеждно.

През 2013 г. и 2012 г. Дружеството не е получавало дивиденди от своите дъщерни предприятия.

Дружеството няма условни задължения или други поети ангажменти, свързани с инвестиции в дъщерни предприятия.

9. Финансови активи на разположение за продажба

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

	2013	2012
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Участие в ЗАД „Енергия“	232	232
Балансова стойност	232	232

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

През 2013 г. Дружеството е получило дивидент от ЗАД „Енергия“ в размер на 262 хил. лв. (2012 г.: 263 хил. лв.)

10. 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 2013	Признати в другия всеобхватен ДОХОД	Признати в печалбата или загубата	31 декември 2013
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	(48 162)	-	-	(48 162)
Имоти, машини и съоръжения – амортизация	(50 497)	-	639	(49 858)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	492	-	-	492
Текущи активи				
Материални запаси - обезценка	832	-	316	1 148
Търговски и други вземания - обезценка	2 705	-	(1 769)	936
Нетекущи пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	2 212	162	26	2 400
Текущи пасиви				
Неизползвани отпуски на персонала	1 351	-	(148)	1 203
Начислени бонуси на персонала	291	-	(77)	214
	(90 776)	162	(1 013)	(91 627)
Отсрочени данъчни активи	7 883			6 393
Отсрочени данъчни пасиви	(98 659)			(98 020)
Признати като:				
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	(90 776)			(91 627)

Отсрочените данъци за сравнителния период 2012 г. могат да бъдат обобщени, както следва:

Отсрочени данъчни активи (пасиви)	1 януари 2012	Признати в другия всеобхватен ДОХОД	Признати в печалбата или загубата	31 декември 2012
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетекущи активи				
Имоти, машини и съоръжения – преоценка	-	(48 162)	-	(48 162)
Имоти, машини и съоръжения – амортизация	(49 976)	-	(521)	(50 497)
Имоти, машини и съоръжения – обезценка	232	-	260	492
Текущи активи				
Материални запаси - обезценка	872	-	(40)	832
Търговски и други вземания - обезценка	996	-	1 709	2 705
Нетекущи пасиви				
Пенсионни задължения към персонала	2 000	473	(261)	2 212
Текущи пасиви				
Провизии за задължения за ОЯГ	7 222	-	(7 222)	-
Неизползвани отпуски на персонала	1 086	-	265	1 351
Начислени бонуси на персонала	281	-	10	291
	(37 287)	(47 689)	(5 800)	(90 776)
Отсрочени данъчни активи	12 689			7 883
Отсрочени данъчни пасиви	(49 976)			(98 659)
Признати като:				
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	(37 287)			(90 776)

Всички отсрочени данъчни активи са включени в отчета за финансовото състояние.

11. Ядрено гориво

	Гориво заредено в реакторите	Свежо ядрено гориво	Общо
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
На 1 януари 2012 г.	82 911	139 548	222 459
Закупено гориво през годината	-	157 813	157 813
Трансфери	139 134	(139 134)	-
Изразходвано гориво през годината	(144 797)	-	(144 797)
На 31 декември 2012 г.	77 248	158 227	235 475
Закупено гориво през годината	-	159 039	159 039
Трансфери	138 543	(138 543)	-
Изразходвано гориво през годината	(131 118)	-	(131 118)
На 31 декември 2013 г.	84 673	178 723	263 396

12. Материални запаси

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

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
Резервни части	44 919	46 306
Горива	3 112	2 969
Метали	2 182	2 482
Оборудване	706	549
Реагенти	590	577
Други материали	5 839	6 126
Общо материали	57 348	59 009
Стоки	110	127
Общо материални запаси	57 458	59 136

През 2013 г. общо 148 763 хил. лв. от материалните запаси са отчетени като разход в печалбата или загубата (2012 г.: 147 010 хил. лв.). Към 31 декември 2013 г. е направена обезценка на залежалите материални запаси на база на доклад от независим лицензиран оценител в размер на 3 364 хил. лв. и е възстановена обезценка от предходни периоди в размер на 121 хил. лв. През 2012 г. не е извършвана обезценка на материални запаси.

Материалните запаси не са предоставяни като обезпечение на задължения.

13. Търговски и други вземания

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания	32 583	26 410
Съдебни и присъдени вземания	8 454	8 362
Вземане по финансиране	-	5 407
Други вземания	2 402	2 006
Обезценка	(9 368)	(8 898)
Финансови активи	34 071	33 287
Аванси	1 015	126
Предплатени разходи	229	121
Нефинансови активи	1 244	247
Търговски и други вземания	35 315	33 534

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 Дружеството са прегледани относно индикации за обезценка. Някои търговски и други вземания са били обезценени и съответната обезценка в размер на 641 хил. лв. (2012 г.: 623 хил. лв.) е била призната в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Други разходи“.

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

	2013	2012
	хила. лв.	хила. лв.
Салдо към 1 януари	8 898	8 554
Загуба от обезценка	641	623
Възстановяване на загуба от обезценка	(171)	(279)
Салдо към 31 декември	9 368	8 898

Анализ на необезценените просрочени търговски и други вземания е представен в пояснение 35.2.

14. Пари и парични еквиваленти

Парите и паричните еквиваленти включват следните елементи:

	2013	2012
	хила. лв.	хила. лв.
Парични средства в банки и в брой в:		
- български лева	40 990	65 483
- евро	4 131	3 069
- щатски долари	198	497
- британски лири	1	3
- канадски долари	2	2
Краткосрочни депозити (в български лева)	-	9 931
Пари и парични еквиваленти	45 322	78 985

Дружеството има блокирани парични средства, представляващи открит гаранционен депозит на стойност 156 хиляди лева в ТБ „Алианс България“ във връзка с договор с „ЕСО“ ЕАД.

Паричните средства в банкови сметки се олихвяват с плаващи лихвени проценти, базирани на дневните лихвени проценти по банкови депозити. Краткосрочните депозити са с различен срок в зависимост от ликвидните нужди на Дружеството и се олихвяват по договорени лихвени проценти.

15. Активи, включени в групи за освобождаване, класифицирани като държани за разпределение към собственика

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 хиляди лева.

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

Приходи и разходи, отнасящи се до блокове 3 и 4, са елиминирани от печалбата от продължаващи дейности на Дружеството за 2012 г. и 2013 г. и са представени на отделен ред „Загуба за годината от преустановени дейности“ в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от финансиране	6 286	23 462
Разходи за материали	(202)	(1 597)
Разходи за външни услуги	(65 823)	(29 577)
Разходи за персонала	(3 326)	(28 427)
Разходи за амортизация	-	(4 087)
Други разходи	(181)	(2 182)
Загуба за годината от преустановени дейности	(63 246)	(42 408)

Балансовите стойности на активите, класифицирани като държани за разпределение към собственика, могат да бъдат представени, както следва:

	2012
	хил. лв.
Нетекущи активи	
Имоти, машини и съоръжения	4 809
Разходи за придобиване на дълготрайни материални активи	20 570
Нематериални активи	32
Активи, включени в групи за освобождаване, класифицирани като държани за разпределение към собственика	25 411

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

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
Оперативна дейност		
Плащания към доставчици	(70 122)	(31 174)
Плащания към персонала	(3 326)	(28 427)
Други плащания	-	(2 182)
Постъпления от финансиране	8 085	24 817
Нетен паричен поток от преустановена дейност	(65 363)	(36 966)

16. Собствен капитал

16.1 Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството се състои от 15 385 557 на брой напълно платени обикновени поименни акции с номинална стойност в размер на 10 лв. за акция. Всяка една акция дава право на глас, право на дивидент и на ликвидационен дял в имуществото на Дружеството.

Изменението в броя издадени акции е представено, както следва:

	2013	2012
	Брой акции	Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на годината	12 454 643	10 171 602
Емисия на акции	5 472 030	2 283 041
Намаление на капитала – обезсилване на акции	(2 541 116)	-
Брой издадени и напълно платени акции	15 385 557	12 454 643
Общ брой акции, оторизирани на 31 декември	15 385 557	12 454 643

Съгласно решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД от 9 януари 2013 г. е извършено едновременно увеличение и намаление на капитала на Дружеството съответно чрез издаване и обезсилване на 2 541 116 бр. обикновени поименни акции в резултат на прехвърлянето на активи на ДП „РАО“ през 2013 г.

Съгласно решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД от 2 юли 2013 г. капиталът на Дружеството е увеличен с 29 309 хил. лв., представляващи остатък от нетната печалба на Дружеството за 2012 г., чрез издаване на 2 930 914 бр. акции, които представляват 19.05 % от всички издадени акции. Всички акции са с право на глас, право на получаване на дивидент и ликвидационен дял в имуществото на Дружеството.

Съгласно решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД от 16 ноември 2012 г. капиталът на Дружеството е увеличен с 22 830 хил. лв., представляващи остатък от нетната печалба на Дружеството за 2011 г., чрез издаване на 2 283 041 бр. акции, които представляват 18.33 % от всички издадени акции. Всички акции са с право на глас, право на получаване на дивидент и ликвидационен дял в имуществото на Дружеството.

Едноличен акционер на Дружеството е „Български енергиен холдинг“ ЕАД, който се притежава от Министерството на икономиката и енергетиката.

16.2 Законови резерви

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

	<u>Законови резерви</u>
	хил. лв.
Салдо към 1 януари 2013 г.	20 376
Намаляване на резерви в резултат на увеличение на капитала	(7 922)
Салдо към 31 декември 2013 г.	<u>12 454</u>

16.3 Преоценъчен резерв на нефинансови активи

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

	<u>Преоценъчен резерв на нефинансови активи</u>
	хил. лв.
Брутна сума на преоценката	481 624
Данъчни ефекти от преоценката	(48 162)
Салдо към 31 декември 2012 г.	<u>433 462</u>
Прехвърляне в неразпределената печалба при отписване на активи	(712)
Салдо към 31 декември 2013 г.	<u>432 750</u>

16.4 Други резерви

Другите резерви в размер на 984 126 хил. лв. (2012 г.: 976 842 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. През 2013 г. други резерви в размер на 17 489 хил. лв. са използвани за увеличение на акционерния капитал на Дружеството. В резултат на извършено прехвърляне на активи, отнасящи се до блок 3 и 4, на ДП „РАО“ през 2013 г. финансираните в размер на 24 773 хил. лв. са отчетени в други резерви, които са били получени от Дружеството за придобиване на прехвърлените активи.

16.5 Деклариран и платени дивиденди

Съгласно решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД от 13 май 2013 г. са разпределени дивиденди в размер на 117 267 хил. лв. (2012 г.: 184 461 хил. лв.). Дивидентът на една акция е 9.41 лв. (2012 г.: 18.13 лв.).

	Задължение за дивиденди
	хил. лв.
Деклариран дивидент	184 461
Изплатени дивиденди	(30 743)
Салдо към 31 декември 2012 г.	153 718
Деклариран дивидент	117 267
Прихващане с вземания от „НЕК“ ЕАД	(200 000)
Изплатени дивиденди	(53 262)
Салдо към 31 декември 2013 г.	17 723

На 15 август 2013 г. е подписано споразумение с „БЕХ“ ЕАД за разсрочване на дължим дивидент в размер на 268 682 хил. лв. Срокът на погасяване на задължението е юли 2015 г., а договореният лихвен процент е в размер на ОЛП+3.05% годишно.

Съгласно договор за цесия с „БЕХ“ ЕАД от 29.11.2013 г. е извършено прихващане на задължения за дивиденди на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с вземания от „НЕК“ ЕАД в размер на 200 000 хил. лв.

Задълженията за дивиденди са включени в отчета за финансово състояние на ред „Задължения към свързани лица“ и следва да бъдат изплатени до 30 април 2014 г.

Към датата на съставяне на финансовия отчет за Дружеството не е възникнало задължение да плати през 2014 г. дивидент за държавата от печалбата след данъчно облагане за 2013 г. В чл. 81 от ПМС № 3 от 15.01.2014 г. за изпълнение на държавния бюджет за 2014 г. е посочено само, че вноските по отчислената печалба, съответно по разпределените дивиденди, за държавата следва да постъпват по отделна сметка за приходите на централния бюджет на Териториална дирекция „Големи данъкоплатци и осигурители“, но не е определен размерът на тези вноски.

17. Заеми

	Ефективен лихвен процент	Падеж	2013 хил. лв.	2012 хил. лв.
Нетекуща част:				
Задължение по заем към ЕВРАТОМ - главница	EURIBOR + 0.079% до 0.13%	от 15 януари 2014 до 10 май 2021	236 289	275 039
			<u>236 289</u>	<u>275 039</u>
Текуща част:				
Задължение по заем към ЕВРАТОМ - главница	EURIBOR + 0.079% до 0.13%	от 15 януари 2013 до 18 декември 2013	44 250	44 250
Начислени лихви по заем от ЕВРАТОМ			2 630	3 188
			<u>46 880</u>	<u>47 438</u>
Общо заеми			<u>283 169</u>	<u>322 477</u>

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

Договорът за заем съдържа специални клаузи с ограничителни условия относно промените в крайните собственици, както и финансови условия, изискващи постигане на определени нива на показатели за задължнялост и покритие на обслужването на дълга (вж. пояснение 37).

18. Задържани суми по договори за строителство

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

	2013 хил. лв.	2012 хил. лв.
Нетекущи	5 847	9 027
Текущи	4 706	1 408
	<u>10 553</u>	<u>10 435</u>

Съгласно сключени договори за строителство на имоти, машини и съоръжения, Дружеството задържа част от стойността на фактурираните строителни работи като гаранция за качествено и срочно изпълнение на строително-монтажни работи от подизпълнители. Задържаните суми са безлихвени. Съгласно договорените условия, част от задържаните суми за качествено и срочно изпълнение следва да бъдат изплатени на

доставчици след получаване на разрешение за ползване, а останалите – следва да бъдат изплатени в договорения срок.

19. Финансирания

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
		Преизчислен
На 1 януари	194 192	191 564
Получени през годината	13 185	28 820
Признати в печалбата или загубата	(8 025)	(26 192)
Признати в други резерви	(24 773)	-
На 31 декември	174 579	194 192
Нетекущи	173 055	186 516
Текущи	1 524	7 676

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

През 2013 г. дейностите по извеждане от експлоатация на блокове 3 и 4 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД съгласно Решение на Министерски съвет № 1038 от 19.12.2012 г. са прехвърлени към ДП РАО.

В изпълнение на подписаните споразумения за безвъзмездна помощ между ЕБВР, „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и ДП РАО на 07.03.2013 г. са предадени на ДП РАО 10 броя незавършени проекта по извеждане от експлоатация на обща стойност 20 570 хил. лв. и дълготрайни активи на стойност 4 841 хил. лв. Финансиранията, свързани с тези проекти и активи, са изписани в други резерви през 2013 г.

Към „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД остават за изпълнение общо 6 проекта, за които към 31.12.2013 г. са изразходени 23 600 хил. лв., в това число 23 274 хил. лв. финансиране от Международен фонд „Козлодуй“ и 326 хил. лв. от фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения“.

20. Задължения за доходи на персонала при пенсиониране

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

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

Лихвен риск

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

Риск от промяна в продължителността на живота

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

Инфлационен риск

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

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

	2013	2012
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Салдо към 1 януари	22 122	19 996
Разходи за лихви	891	809
Разходи за текущ стаж	1 302	1 009
Разходи за минал стаж	620	-
Актуерска загуба във връзка с задължения за пенсиониране по болест	76	-
Изплатени доходи на персонала	(2 629)	(4 425)
Преценки по планове с дефинирани доходи - актуерски печалби от промени в демографските предположения	(1 914)	(1 128)
Преценки по планове с дефинирани доходи - актуерски загуби от промени във финансовите предположения	3 532	5 861
Салдо към 31 декември	24 000	22 122
Нетекущи	10 528	21 187
Текущи	13 472	935

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

	2013	2012
Норма на дисконтиране	4%	4%
Бъдещо увеличение на възнагражденията	0% за първите 3 години; след това 1% годишно	1%

Ръководството на Дружеството е направило тези предположения с помощта на независим актуерски 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 Дружеството, призната в печалбата или загубата, може да бъде представена, както следва:

Разходи за доходи на персонала при пенсиониране

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
		Преизчислен
Разходи за текущ стаж	(1 302)	(1 009)
Разходи за минал стаж	(620)	-
Разходи за лихви	(891)	(809)
Актюерски загуби във връзка с задължения за пенсиониране по болест	(76)	-
Общо разходи, признати в печалбата или загубата	(2 889)	(1 818)

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

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

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
		Преизчислен
Актюерски печалби от промени в демографските предположения	1 914	1 128
Актюерски загуби от промени във финансовите предположения	(3 532)	(5 861)
Общо разходи, признати в другия всеобхватен доход	(1 618)	(4 733)

На базата на минал опит Дружеството очаква да плати вноски по плана за дефинирани доходи за 2014 г. в размер на 13 472 хил. лв.

Средно претеглената продължителност на задължението за изплащане на дефинирани доходи към 31 декември 2013 г. е 17 години.

Значимите актюерски предположения при определянето на задълженията по планове с дефинирани доходи са свързани с дисконтовия процент, очаквания процент на увеличение на заплатите, процент за текучество на персонала и очакваната продължителност на живота. Следващата таблица представя анализ на чувствителността и обобщава ефектите от промените в тези актюерски предположения върху задълженията по планове с дефинирани доходи към 31 декември 2013 г.:

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

Дисконтов процент	Увеличение с 0.25%	Намаление с 0.25%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(314)	326
Процент на увеличение на заплатите	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	1 038	(930)

Очаквана продължителност на живота	Увеличение с 1 година	Намаление с 1 година
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	203	(223)
Процент за текучество на персонала	Увеличение с 1%	Намаление с 1%
Увеличение/(Намаление) на задълженията по планове с дефинирани доходи	(1 404)	1 564

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.

21. Провизии за задължения за отработено ядрено гориво

Балансовите стойности на провизиите могат да бъдат представени, както следва:

	Провизии за отработено ядрено гориво
	хил. лв.
Балансова стойност към 1 януари 2012 г.	72 221
Използвани суми	(72 221)
Балансова стойност към 31 декември 2012 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. Разходът в размер на 30 221 хил. лв. за 28 678.1714 кг. не е извършен през 2011 г., но е реализиран през 2012 г. съгласно сключено допълнително Споразумение № 18 с ФГУП ПО МАЯК, Русия.

През 2012 г. е използвана и признатата през 2010 г. провизия за транспорт, преработка и съхранение на ОЯГ в размер на 42 000 хил. лв.

Към 31 декември 2012 г. и 2013 г. Дружеството е изпълило изискванията за извършване на разходи за транспорт, преработка и съхранение на отработено ядрено гориво съгласно действащата Стратегия за управление на ядреното гориво до 2030 г.

През 2013 г. е извършен допълнителен транспорт на отработено ядрено гориво. Съгласно Акт №382013 г. за извозване и съхранение на отработено ядрено гориво по Допълнение № 18-31 от 18.03.2013 г. към допълнение № 18 от 23.05.2011 г. и договор № 08843672/70046-09Д от 20.03.1998 г. между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и ФГУП „ПО Маяк“, Русия, е постигната договореност допълнително извозеното през 2013 г. отработено ядрено гориво да бъде преработено през 2015 г., като общата стойност на услугата за преработка в размер на 28 418 хил. лв. ще бъде заплатена в периода януари-март 2015 г.

22. Търговски и други задължения

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

	2013	2012
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Задължения към доставчици	40 784	21 269
Други задължения	19 170	18 079
Финансови пасиви	59 954	39 348
Задължения за възнаграждения на персонала	15 555	20 774
Задължения за социално осигуряване	5 692	5 981
Данъчни задължения	10 379	13 290
Задължения по вноски във фонд „ИЕЯС“ и фонд „РАО“	7 125	7 905
Задължения по получени аванси	28 478	269
Приходи за бъдещи периоди	-	583
Нефинансови пасиви	67 229	48 802
Търговски и други задължения	127 183	88 150

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

23. Приходи от продажби на продукцията

	2013	2012
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Продажби на електроенергия на нерегулиран пазар	403 100	404 635
Продажби на разполагаема мощност	200 168	261 356
Продажби на електроенергия на регулиран пазар	113 322	139 532
Приходи от продажба на електроенергия	716 590	805 523
Продажби на топлоенергия	2 051	2 132
Приходи от продажби на продукцията	718 641	807 655

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

	2013	2012
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Приходи от продажба на услуги	5 272	4 282
Приходи от глоби и неустойки по договори	5 171	12 941
Приходи от застрахователни събития	1 198	2 404
Приходи от излишък на активи	327	14 381
Печалба от продажба на нетекущи активи и материални запаси	311	148
Приходи от продажби на стоки	299	706
Приходи от продажба на скрап	8	1 073
Други приходи	2 091	1 038
	14 677	36 973

Приходите от излишък на активи представляват установени излишъци на дълготрайни материални активи и материални запаси по време на годишни инвентаризации.

25. Разходи за материали

	2013	2012
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Ядрено гориво, смазочни материали и горива	(140 297)	(139 070)
Резервни части и инструменти	(4 933)	(977)
Работно и специално облекло	(1 174)	(1 205)
Закупена електроенергия	(686)	(740)
Реагенти за производство	(667)	(837)
Специализирана литература и канцеларски материали	(564)	(483)
Материали за текуща поддръжка	(494)	(1 163)
Строителни материали и метали	(248)	(248)
Рекламни материали	(67)	(143)
Друти	(2 114)	(2 144)
	(151 244)	(147 010)

26. Разходи за външни услуги

	2013	2012
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Ремонтни и сервизни услуги	(37 356)	(34 594)
Такса водоползване	(23 530)	(1 925)
Консултантски и одиторски услуги	(8 424)	(3 488)
Застраховка на имущество и ядрена вреда	(8 260)	(18 014)
Въоръжена и противопожарна охрана	(7 856)	(6 867)
Такси разрешения от регулаторни органи	(3 569)	(5 008)
Транспортни разходи	(2 425)	(2 753)
Данъци и такси	(2 331)	(1 499)
Хигиенизиране и озеленяване	(1 504)	(2 103)
Услуги по предоставяне на предпазна храна по наредба	(1 428)	(1 428)
Услуги за водоснабдяване и канализация	(1 338)	(1 693)
Обучение и квалификация	(574)	(655)
Изследвания, замервания и контрол	(480)	(1 379)
Информационни, пощенски и телефонни услуги	(365)	(329)
Медицинско обслужване	(304)	(91)
Отпадни води	(199)	(182)
Научни разработки и документация	(124)	(229)
Застраховка на наети лица	(4)	(3)
Рекламни услуги	(1)	(35)
Друти	-	(881)
	(100 072)	(83 156)

Разходите за такса водоползване за 2012 г. са начислени на база на предварителни изчисления от Дружеството съгласно нова методика в сила от 2012 г., тъй като все още няма указания за прилагането на Тарифата за таксите за водовземане за ползване на воден обект и за замърсяване. С писмо вх.№3221/26.08.2013 г. Министерството на околната среда и водите, в частност Басейнова Дирекция за управление на водите Дунавски район с център Плевен, уведомява „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД за размера на дължимите такси по разрешително № 13120037/22.11.2010 г. за правото на ползване на воден обект за заустване на отпадъчни и повърхностни води за периода от 01.01.2012 г. до 31.12.2012 г. по Закона за водите.

Разликата между начислената и общо дължимата сума за 2012 г. в размер на 11 628 хиЛ. лв. е включена в текущите разходи за такса водоползване за 2013 г.

27. Разходи за персонала

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за заплати	(108 020)	(100 737)
Разходи за социални осигуровки	(27 651)	(27 020)
Социални разходи в брой	(22 806)	(24 235)
Разходи за храна по Наредба № 11	(6 860)	(6 365)
Разходи за доходи при пенсиониране	(1 998)	(1 009)
Обезщетения съгласно Кодекса на труда	(883)	(779)
	(168 218)	(160 145)

28. Други разходи

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
Годишна вноска във фонд „Извеждане от експлоатация на ядрени съоръжения“	(53 744)	(60 414)
Годишна вноска във фонд „Радиоактивни отпадъци“	(21 505)	(24 166)
Загуби от обезценка на материални запаси	(3 364)	-
Възстановяване на загуба от обезценка на материални запаси	121	-
Липси и брак	(2 488)	(71)
Командировки	(822)	(413)
Членски внос	(749)	(331)
Глоби и неустойки по договори	(733)	(351)
Обезценка на вземания	(641)	(8 827)
Възстановяване на загуба от обезценка на вземания	8 375	2 040
Данък върху разходите	(392)	(287)
Дарения	(370)	(3 302)
Социални разходи	(260)	(217)
Представителни разходи	(179)	(112)
Загуби от обезценка на дълготрайни активи	-	(4 258)
Други разходи	(633)	(33)
	(77 384)	(100 742)

29. Финансови приходи и разходи

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
Разходи за лихви по заеми	(8 114)	(7 520)
Финансов разход от дисконтиране на вземания	-	(9 944)
Общо разходи за лихви по финансови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	(8 114)	(17 464)
Разходи за лихви по задължения за доходи на персонала при пенсиониране	(891)	(809)
Разходи от операции с ДЦК	-	(98)
Разходи за такси и комисионни	(63)	(67)
Отрицателни валутни курсови разлики	(71)	(5 265)
Финансови разходи	(9 139)	(23 703)

През 2012 г. е признат финансов разход в размер на 9 944 хил. лв. от изчисляване на настояща стойност на търговски вземания от „НЕК“ ЕАД по споразумение за разсрочване от 01.12.2012 г. През 2013 г. е отчетен финансов приход в същия размер от обръщане на дисконта.

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

	2013	2012
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от лихви по банкови сметки	1 129	2 833
Приходи от лихви по предоставени заеми	533	79
Приходи от обръщане на дисконта на вземания	9 944	-
Общо приходи от лихви по финансови активи, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата	11 606	2 912
Приходи от дивиденди	262	263
Приходи от лихви от ДЦК	-	249
Печалба от продажба на ДЦК	-	1 262
Положителни валутни курсови разлики	61	5 298
Финансови приходи	11 929	9 984

30. Разходи за данък върху дохода

Очакваните разходи за данък върху дохода, базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10 % (2012 г.: 10 %), и действително признатите данъчни разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	2013	2012
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Счетоводна печалба от продължаващи дейности	110 095	213 073
Счетоводна загуба от преустановени дейности	(63 246)	(42 408)
Счетоводна печалба преди данъчно облагане	46 849	170 665
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данък върху дохода	(4 685)	(17 066)
Данъчен ефект от:		
Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели	(17 134)	(16 099)
Намаления на финансовия резултат за данъчни цели	18 085	22 653
Текущ разход за данък върху дохода	(3 734)	(10 512)
Отсрочени данъчни разходи в резултат на:		
Възникване и обратно проявление на временни разлики	(1 013)	(5 800)
Разходи за данък върху дохода	(4 747)	(16 312)
Отсрочени данъчни приходи/(разходи), признати в другия всеобхватен доход	162	(47 689)

Пояснение 10 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви.

31. Оповестяване на свързани лица

Свързаните лица на Дружеството включват едноличния собственик, дъщерни дружества, ключов управленски персонал и други свързани лица под общ контрол от групата на „БЕХ“ ЕАД, както и всички предприятия от публичния сектор, които са под общ контрол на министерствата към Министерския съвет на Република България. По-долу са оповестени отделно и общо значими сделки със свързани лица.

31.1. Разчети със свързани лица в края на годината

		Продажби на свързани лица, в т.ч. дивиденди	Покупки от свързани лица, в т.ч. дивиденди	Брутни суми, дължими от свързани лица	Обезценка на сумите, дължими от свързани лица	Суми, дължими от свързани лица, нетно от обезценка	Суми, дължими на свързани лица
		хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<i>Едноличен собственик:</i>							
„БЕХ“ ЕАД	2013	-	122 414	-	-	-	18 315
„БЕХ“ ЕАД	2012	-	188 045	-	-	-	155 688
<i>Дъщерни дружества:</i>							
„Интерприборсервиз“ ООД	2013	69	5 989	677	-	677	639
„Интерприборсервиз“ ООД	2012	97	4 065	680	-	680	852
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	2013	545	-	2	-	2	-
„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД	2012	10	-	1	-	1	-
„АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД	2013	5	-	1	-	1	-
„АЕЦ Козлодуй-Нови мощности“ ЕАД	2012	2	-	1	-	1	-
<i>Други свързани лица (под общ контрол)</i>							
„НЕК“ ЕАД	2013	316 898	50	123 286	-	123 286	1 384
„НЕК“ ЕАД	2012	417 985	123	351 067	(18 148)	332 919	18
„ЕСО“ ЕАД	2013	2	810	-	-	-	958
„ЕСО“ ЕАД	2012	2	361	-	-	-	2
„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	2013	-	-	-	-	-	-
„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	2012	2	-	-	-	-	-
„Мини Марица Изток“ ЕАД	2013	-	-	-	-	-	-
„Мини Марица Изток“ ЕАД	2012	1	-	-	-	-	-
ЗАД „Енергия“	2013	249	11 561	-	-	-	-
ЗАД „Енергия“	2012	2 347	16 097	2 322	-	2 322	-
	2013					123 966	21 296
	2012					335 923	156 560

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.

Дружеството не е извършило обезценка или дисконтиране на търговски вземания от „НЕК“ ЕАД към 31 декември 2013 г. (2012 г.: 18 148 хил. лв.). На 26.12.2013 г. е сключено споразумение с „НЕК“ ЕАД за разсрочване на вземания от „НЕК“ ЕАД в размер на 94 904 хил. лв. Крайният срок за погасяване на задълженията на „НЕК“ ЕАД по сключеното споразумение е 31.12.2014 г.

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

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо към 1 януари	18 148	1 761
Загуба от обезценка и дисконтиране	-	18 148
Възстановяване на загуба от обезценка и обръщане на дисконт	(18 148)	(1 761)
Салдо към 31 декември	-	18 148

31.2. Предоставени заеми на свързани лица

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
Нетекуща част:		
Главница	19 180	19 489
Текуща част:		
Главница	2 670	1 450
Лихви	260	38
	2 930	1 488
Общо предоставени заеми	22 110	20 977

Заемът е предоставен на дъщерното дружество „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД съгласно решение на „Български енергиен холдинг“ ЕАД от 7 ноември 2008 г. Кредитната линия е в размер на 20 000 хил. лв. с краен срок за погасяване на кредита до 2020 г. Договорена е годишна лихва в размер на основния лихвен процент към момента на плащане на дължимата погасителна вноска плюс 0.30% надбавка. На 03.04.2013 г. е сключен анекс към договора за кредит, в който крайният срок за погасяване на кредита е 15 юли 2021 г., като погасяването започва на 15 юли 2013 г. Кредитът се погасява на 17 вноски, като размерът на първите 2 вноски е съответно 150 хил. лв. (15.07.2013 г.) и 1 300 хил. лв. (15.01.2014 г.), а останалите 15 вноски са в размер равен на 1/15 от остатъка на неизплатената главница след 15.01.2014 г. Съгласно анекса годишният лихвен процент е плаващ в размер на ОЛП плюс надбавка 2.5%.

През 2013 г. Дружеството е предоставило средства в размер на 1 061 хил. лв. (2012 г.: 939 хил. лв.) по гореописаната кредитната линия. „ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД е изплатило първата погасителна вноска в размер на 150 хил. лв. и към 31 декември 2013 г. е усвоило общо 21

851 хил. лв. Кредитът е обезпечен със записи на заповед. Начислените лихви по заема през 2013 г. са в размер на 533 хил. лв. (2012 г.: 79 хил. лв.). Получените лихви по заема през 2013 г. са в размер на 311 хил. лв. (2012 г.: 95 хил. лв.).

31.3. Сделки с ключов управленски персонал

Ключовият управленски персонал на Дружеството включва членовете на Съвета на директорите. Възнагражденията на ключовия управленски персонал се състоят от следните разходи:

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати, включително бонуси	78	53
Разходи за социални осигуровки	11	8
Социални разходи	13	14
Тантиеми	7	7
Обезщетения	7	-
Общо възнаграждения	116	82

32. Безналични сделки

През 2013 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 29.11.2013 г. е извършено прихващане на задължения за дивиденди на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с вземания от „НЕК“ ЕАД в размер на 200 000 хил. лв.

33. Поети ангажменти и условни пасиви

Капиталови ангажменти

Към 31 декември 2013 г. Дружеството има капиталови ангажменти за 240 000 хил. лв. (2012 г.: 200 000 хил. лв.), които са свързани с ангажменти по придобиване на имоти, машини и съоръжения. Част от договорените ангажменти се финансират от фонда „Козлодуй“.

Сумата на договорените ангажменти по придобиване на ядрено гориво към 31 декември 2013 г. е 158 716 хил. лв. (2012 г.: 157 441 хил. лв.).

Правни искове

Срещу Дружеството има заведени правни искове в размер на 158 хил. лв. (2012 г.: 173 хил. лв.). Нито един от гореспоменатите искове не е изложен тук в детайли, за да не се окаже сериозно влияние върху позицията на Дружеството при разрешаването на споровете.

Гаранции

В полза на Дружеството са открити гаранции в размер на 112 279 хил. лв. (2012 г.: 57 058 хил. лв.). Дружеството не е предоставяло гаранции към 31 декември 2013 г.

Застраховки

Законът за безопасно използване на ядрената енергия поставя лимит на отговорността за причинени щети от всяка ядрена авария от експлоатацията на ядрено съоръжение. Законът ограничава отговорността на експлоатацията до 96 000 хил. лв. за всяка авария. Експлоатацията е длъжен да поддържа застраховка или друга финансова гаранция за ядрена вреда за периода на експлоатацията на ядрената инсталация на стойност 96 000 хил.

ав. Дружеството е сключило застрахователна полица, покриваща лимитите, необходими по закон. Застрахователната полица е сключена с Български национален застрахователен пул. Месечната вноска е в размер на 73 хил. лв.

Дружеството има сключена застраховка имущество към ЗАД „Енергия“ за периода 01.04.2013 г.-01.04.2014 г. за сума в размер на 10 621 хил. лв.

34. Категории финансови активи и пасиви

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

Финансови активи	Пояснение	2013	2012
		хил. лв.	хил. лв.
Финансови активи на разположение за продажба	9	232	232
Кредити и вземания:			
Търговски и други вземания	13	34 071	33 287
Предоставени заеми на свързани лица	31.2	22 110	20 977
Вземания от свързани лица	31.1	123 966	335 923
Пари и парични еквиваленти	14	45 322	78 985
		225 469	469 172
Общо финансови активи		225 701	469 404

Финансови пасиви	Пояснение	2013	2012
		хил. лв.	хил. лв.
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:			
Заеми	17	283 169	322 477
Задържани суми по договори за строителство	18	10 553	10 435
Търговски и други задължения	22	59 954	39 348
Задължения към свързани лица	31.1	21 296	156 560
Общо финансови пасиви		374 972	528 820

Вижте пояснение 4.12 за информация относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Описание на политиката и целите за управление на риска на Дружеството относно финансовите инструменти е представено в пояснение 35.

35. Рискове, свързани с финансовите инструменти

Цели и политика на ръководството по отношение управление на риска

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

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

Най-съществените финансови рискове, на които е изложено Дружеството, са описани по-долу.

35.1. Анализ на пазарния риск

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

35.1.1. Валутен риск

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

Финансовите активи и пасиви, които са деноминирани в чуждестранна валута и са 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 2013 г.			
Финансови активи	255	43	2
Финансови пасиви	(59)	-	-
Общо излагане на риск	196	43	2
31 декември 2012 г.			
Финансови активи	614	3	2
Финансови пасиви	(14)	-	-
Общо излагане на риск	600	3	2

Представените по-долу таблици показват чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъци и на собствения капитал към вероятна промяна на валутните курсове на българския лев спрямо следните чуждестранни валути:

- Щатски долар +/- 2.1% (за 2012 г.: +/- 2.6%)
- Британски лири (+/- 1.3%) (за 2012 г.: +/- 2.3%)

Всички други параметри са приети за константни.

Тези проценти са определени на база на осреднените валутни курсове за последните 12 месеца. Анализът на чувствителността се базира на инвестициите на Дружеството във финансови инструменти в чуждестранна валута, държани към края на отчетния период.

31 декември 2013 г.	Повишение на курса на българския лев		Понижение на курса на българския лев	
	Нетен	Собствен	Нетен	Собствен
	финансов	капитал	финансов	капитал
	резултат	резултат	резултат	резултат
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Щатски долари (+/- 2.1%)	(4)	(4)	4	4
Британски лири (+/- 1.3%)	(1)	(1)	1	1
31 декември 2012 г.	Повишение на курса на българския лев		Понижение на курса на българския лев	
	Нетен	Собствен	Нетен	Собствен
	финансов	капитал	финансов	капитал
	резултат	резултат	резултат	резултат
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Щатски долари (+/- 2.6%)	(14)	(14)	14	14

Изягането на риск от промени във валутните курсове варира през годината в зависимост от обема на извършените международни сделки. Въпреки това се счита, че представеният по-горе анализ представя степента на излагане на Дружеството на валутен риск.

35.1.2. Лихвен риск

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

Към 31 декември 2013 г. Дружеството е изложено на риск от промяна на пазарните лихвени проценти по седем самостоятелно оформени транша в евро съгласно заемното споразумение с ЕВРАТОМ от 29 май 2000 г., които са с плаващ лихвен процент в размер на 6-месечен EURIBOR плюс надбавка от 0.079% до 0.13%.

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

Всички други финансови активи и пасиви на Дружеството са с фиксирани лихвени проценти.

Представените по-долу таблици показват чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъци и на собствения капитал към вероятна промяна на лихвените проценти по предоставените заеми с плаващ лихвен процент, базиран на ОЛП в България, в размер на +/- 0.01 % (за 2012 г. +/- 0.07%) и по получените заеми с плаващ лихвен процент, базиран на EURIBOR, в размер на +/- 0.02 % (за 2012 г. +/- 0.31%). Тези промени се определят като вероятни въз основа на наблюдения на настоящите пазарните условия. Изчисленията се базират на промяната на средния пазарен лихвен процент и на финансовите инструменти, държани от Дружеството към края на отчетния период, които са чувствителни спрямо промени на лихвения процент. Всички други параметри са приети за константни.

31 декември 2013 г.	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент
Предоставени заеми в лева (ОАП 0.01%)	1	(1)	1	(1)
Получени заеми в евро (EURIBOR 0.02%)	(41)	41	(41)	41
31 декември 2012 г.	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент	увеличение на лихвения процент	намаление на лихвения процент
Предоставени заеми в лева (ОАП 0.07%)	13	(13)	13	(13)
Получени заеми в евро (EURIBOR 0.31%)	(698)	698	(698)	698

35.2. Анализ на кредитния риск

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

	2013	2012
	хиЛ. лв.	хиЛ. лв.
Групи финансови активи – балансови стойности:		
Финансови активи на разположение за продажба	232	232
Кредити и вземания:		
Търговски и други вземания	34 071	33 287
Предоставени заеми на свързани лица	22 110	20 977
Вземания от свързани лица	123 966	335 923
Пари и парични еквиваленти	45 322	78 985
Балансова стойност	225 701	469 404

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

Дружеството не е предоставяло финансовите си активи като обезпечение по други сделки.

Към датата на финансовия отчет някои от необезценените търговски и други вземания и вземания от свързани лица са с изтекъл срок на плащане. Възрастовата структура на вземанията е следната:

Към 31 декември 2013 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	28 435	3 060	705	1 786	85	34 071
Вземания от свързани лица	123 299	1	-	-	666	123 966
	<u>151 734</u>	<u>3 061</u>	<u>705</u>	<u>1 786</u>	<u>751</u>	<u>158 037</u>

Към 31 декември 2012 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	16 824	5 992	410	1 306	8 755	33 287
Вземания от свързани лица	48 546	31 226	4 283	2 616	9 261	95 932
	<u>65 370</u>	<u>37 218</u>	<u>4 693</u>	<u>3 922</u>	<u>18 016</u>	<u>129 219</u>

По отношение на вземанията Дружеството е изложено на значителен кредитен риск към „НЕК“ ЕАД (свързано лице под общ контрол на „БЕХ“ ЕАД), от което се формират 17% от приходите на Дружеството. 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:

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
Салдо към 1 януари	27 046	10 315
Начислена обезценка през годината (пояснение 13 и 31.1)	641	18 771
Възстановяване на обезценка	(18 319)	(2 040)
Салдо към 31 декември	<u>9 368</u>	<u>27 046</u>

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

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

35.3. Анализ на ликвидния риск

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

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

Негативно на ликвидния риск на Дружеството се отразява задължениостта на „НЕК“ ЕАД, която към 31.12.2013 г. е в размер на 123 286 хил. лв., от които 94 904 хил. лв. са разсрочени до 31.12.2014 г. съгласно сключено споразумение в сила от 26.12.2013 г.

Към 31 декември падежите на договорните задължения на Дружеството (съдържащи лихвени плащания, където е приложимо) са обобщени, както следва:

Към 31 декември 2013 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	-	12 898	33 982	175 658	60 631	283 169
Задържани суми по договори за строителство	-	-	4 706	5 847	-	10 553
Търговски и други задължения	-	59 954	-	-	-	59 954
Задължения към свързани лица	17 633	-	3 663	-	-	21 296
	17 633	72 852	42 351	181 505	60 631	374 972

Към 31 декември 2012 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	-	13 787	32 939	173 038	130 556	350 320
Задържани суми по договори за строителство	-	-	9 969	466	-	10 435
Търговски и други задължения	-	39 348	-	-	-	39 348
Задължения към свързани лица	156 560	-	-	-	-	156 560
	156 560	53 135	42 908	173 504	130 556	556 663

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

36. Оценяване по справедлива стойност на нефинансови активи

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

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

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

Следната таблица представя нивата в йерархията на нефинансови активи към 31 декември 2013 г., оценявани периодично по справедлива стойност:

31 декември 2013 г.

	Ниво 3
	хил. лв.
Имоти, машини и съоръжения:	
- земя	14 038
- сгради	223 233
- машини, съоръжения и оборудване	1 185 443
- транспортни средства	6 510
	1 429 224

Справедливата стойност на съответните групи активи от имоти, машини и съоръжения на Дружеството е определена на базата на доклади на независими лицензирани оценители към 31.12.2012 г.

През 2013 г. не е извършвана нова преоценка на справедливата стойност на съответните групи активи от имоти, машини и съоръжения, тъй като според ръководството на Дружеството балансовата стойност не се различава съществено от справедливата стойност на преоценените активи към края на отчетния период. Оценката по справедлива стойност за 2012 г. се е базирала 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 Дружеството фактори. Степента и посоката на тази корекция зависи от броя и характеристиките на наблюдаваните пазарни сделки с подобни активи, които са използвани за целите на оценката. Въпреки че тези данни са субективна преценка, ръководството счита, че крайната оценка не би се повлияла значително от други възможни предположения.

37. Политика и процедури за управление на капитала

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

Дружеството управлява капиталовата си структура и я изменя, ако е необходимо, в зависимост от промените в икономическите условия. С оглед поддържане или промяна на

капиталовата си структура, Дружеството може да коригира изплащането на дивиденди на едноличния акционер, да изкупи обратно собствени акции, да намали или увеличи акционерния си капитал по решение на едноличния собственик.

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

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ. Преизчислен
Печалба за годината след данъци	42 102	154 353

Дружеството следва да спазва външно наложени капиталови изисквания съгласно сключен договор за банков заем за съотношението между заеми и собствен капитал. Това съотношение не трябва да надвишава 2.

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ. Преизчислен
Заеми	280 539	319 289
Собствен капитал	1 628 054	1 705 320
Заеми към собствен капитал	0.17	0.19

Друг показател, който се съблюдава съгласно сключения договор за заем, е показателят на покритието за обслужване на дълга. Това съотношение не трябва да е по-малко от 1.5. За 2013 г. съотношението е в размер на 4.62 (2012 г.: 7.13).

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 Дружеството е в съответствие с определените нива на финансови показатели съгласно подписания договор.

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

38. Събития след края на отчетния период

Не са възникнали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития между датата на финансовия отчет и датата на одобрението му за публикуване.

39. Одобрение на финансовия отчет

Финансовият отчет към 31 декември 2013 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 24 април 2014 г.