



1. КОРПОРАТИВНА ИНФОРМАЦИЯ

Организация

ЧЕЗ Електро България АД („Дружеството“) е акционерно дружество със седалище Република България, град София, адрес по съдебна регистрация гр. София, ул. „Г. С. Раковски“ № 140 и основен капитал 50 хил. лв., разделен на 5.000 обикновени акции с номинална стойност 10 лв.

Към края на отчетния период основният капитал на Дружеството е 50 хил. лв., от които 67 % са притежание на ЧЕЗ а.с. и останалите 33% от капитала на Дружеството се търгуват на Българска Фондова Борса. Към 31 декември 2013 г. структурата на капитала на дружеството е както следва:

Име на акционера	Брой акции	Процент акции
CEZ.A.S.	3.350	67,00%
УПФ "СЪГЛАСИЕ"	249	4,98%
ППФ "СЪГЛАСИЕ"	249	4,98%
ДПФ "СЪГЛАСИЕ"	249	4,98%
"Централна Кооперативна Банка" АД	496	9,92%
Други юридически лица	355	7,10%
Други физически лица	52	1,04%
ОБЩО	5.000	100,00%

Основната дейност на Дружеството през 2013 г. е обществено снабдяване и снабдяване като краен снабдител с електрическа енергия на клиенти ниско и средно напрежение, съгласно Закона за енергетиката, условията на лицензията за обществено снабдяване и условията на лицензията за краен снабдител.

Финансовият отчет на Дружеството за 2013 г., е одобрен за издаване съгласно решение на Управителния съвет от 25 март 2014 г. Този финансов отчет подлежи на одобрение от акционерите на Дружеството.

Регулаторна рамка

Дружеството е създадено в изпълнение на задължението по § 17, ал.2 от ПЗР на Закона за Енергетиката за отделяне на дейностите, свързани с разпределение на електрическа енергия и оперативно управление на разпределителните мрежи, в юридическо и организационно отношение от снабдяването с електрическа енергия и другите дейности на електроразпределителните дружества. ЧЕЗ Електро България АД е правопреемник на правоотношенията, свързани с дейността "обществено снабдяване" с електрическа енергия, осъществявана от "Електроразпределение Столично" АД, "Електроразпределение София област" АД и "Електроразпределение Плевен" АД (разпределителните дружества), които преминават в резултат на преобразуването на трите дружества. В изпълнение на задължението по § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕ електроразпределителните дружества извършиха преобразуване при условията на чл.262в, ал.1 и 2 първо предложение от ТЗ, чрез отделяне с придобиване на дейността по обществено снабдяване. Считано от 3 януари 2007 г., всички активи и пасиви свързани с дейността по снабдяване с електрическа енергия, преминават от разпределителните дружества с мажоритарен собственик ЧЕЗ а.с към ЧЕЗ Електро България АД. В резултат на транзакцията бяха отделени нетни активи в размер на 74.717 хил. лв.

На Дружеството е издаден лиценз от Държавната комисия по енергийно и водно регулиране (ДКЕВР):

- Лицензия № Л-135-11 от 29 ноември 2006 г. „Обществено снабдяване с електрическа енергия“

Лицензията влиза в сила считано от 3 януари 2007 г., ефективната дата на отделяне на дейността по снабдяване с електрическа енергия и прехвърляне на нетните активи от разпределителните дружества.

През 2007 г. на Дружеството е издадена втора лицензия от Държавната комисия по енергийно и водно регулиране (ДКЕВР):

- Лицензия № Л-229-15/17.05.2007 г. за търговия с електрическа енергия.

С Решение Л-409 на ДКЕВР от 01.07.2013 г. на Дружеството беше издадена лицензия за доставчик от последна инстанция. Съгласно тази лицензия, Дружеството доставя електрическа енергия на клиенти, които не са избрали друг доставчик или избраният доставчик не извършва доставка по независещи от клиента причини.



2.1 БАЗА ЗА ИЗГОТВЯНЕ

Настоящият финансов отчет е изготвен на база историческа цена. Финансовият отчет е изготвен в български лева и всички стойности са окръглени до хиляди лева (хил. лв.), освен ако не е упоменато друго.

Изявление за съответствие

Финансовият отчет на Дружеството е изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от Европейския съюз („МСФО, приети от ЕС“).

На 13.11.2013г., с Решение № 02-Л-135-11, ДКЕВР взе решение за прекратяване на откритата с Решение № 01-Л-135-11 от 19.02.2013г., процедура по отнемане на лицензия № Л-135-11/29.11.2006г. за дейността снабдяване с електрическа енергия.

С Решение № 01-Л-135-11 от 19.03.2014 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е взела решение, с което открива процедура за отнемане на лицензията на ЧЕЗ Електро България АД за дейност „обществено снабдяване с електрическа енергия“. По-подробна информация и преценката на ръководството относно гореизложеното са оповестени в Бележка 20 Събития след края на отчетния период. 2.2 Промени в счетоводните политики и оповестявания.

Нови и изменени стандарти и разяснения

Счетоводните политики на Дружеството са последователни с тези, прилагани през предходния отчетен период, с изключение на следните нови и изменени МСФО и Разяснения на Комитета по разяснения по Международните стандарти за финансово отчитане (КРМСФО), възприети от 1 януари 2013 г.:

- МСС 1 *Представяне на финансови отчети (Изменение)* – *Представяне на компонентите на другия всеобхватен доход*
- МСС 19 *Доходи на наети лица (Изменен)*
- МСФО 1 *Правителствени заеми – Изменение в МСФО 1*
- МСФО 7 *Финансови инструменти: Оповестявания (Изменение)* – *Нетиране на финансови активи и финансови пасиви*
- МСФО 13 *Оценяване на справедлива стойност*
- КРМСФО 20 *Разходи за разкривка във фазата на експлоатация на повърхността на рудник*
- Подобрения в МСФО – Цикъл 2009 – 2011 година

Ако възприемането на стандарт или разяснение е оказало ефект върху финансовия отчет на Дружеството, този ефект е описан по-долу:

МСС 1 *Представяне на финансови отчети (Изменение)* – *Представяне на компонентите на другия всеобхватен доход*

Измененията в МСС 1 изискват групиране на компонентите на другия всеобхватния доход така, че тези, които могат да бъдат рекласифицирани (или "рециклирани") в печалбата или загубата в последващ отчетен период, следва да се представят отделно от онези, които не могат. За тази цел, в отчета за другия всеобхватен доход са добавени две подзаглавия „Друг всеобхватен доход, подлежащ на рекласификация в печалбата или загубата в последващи периоди“ и „Друг всеобхватен доход, неподлежащ на рекласификация в печалбата или загубата в последващи периоди“. Освен тази промяна, касаеща представянето на другия всеобхватен доход, измененията в МСС 1 не засягат финансовото състояние или резултати от дейността на Дружеството.

МСС 19 *Доходи на наети лица (Изменения)*

Основните промени в МСС 19 (Изменен), приложими към Дружеството, могат да се обобщят както следва:

- Актюерските печалби и загуби, се признават незабавно в отчета за финансовото състояние срещу дебит или кредит на Резерв от актюерски печалби/загуби, представляващ отделен компонент на собствения капитал чрез другия всеобхватен доход, в периода на тяхното възникване. В предходните отчетни периоди, Дружеството е признавало актюерските печалби и загуби разсрочено чрез прилагане на т. нар. „10%-ен коридорен подход“.

Ефектите от ретроспективното прилагане на тази промяна в МСС 19 са:

- За годината, приключила на 31 декември 2012 г., непризнати актюерски печалби и загуби в размер на 2 хил. лв. са признати в Резерв от актюерски печалби/загуби, представляващ отделен компонент на собствения капитал



2.2 Промени в счетоводните политики и оповестявания (продължение)

Нови и изменени стандарти и разяснения (продължение)

- Разходите за минал стаж се признават в печалбата или загубата на по-ранна от (а) датата на допълнение или съкращение в плана и (б) датата на признаване на разходи за реструктуриране, съпътстващи измененията в плана. В резултат на това, разходите за минал стаж, за които лицата все още не са получили право на парично плащане, вече не могат да се признават разсрочено до момента на получаване на такова право.
- Годишните компенсируеми отпуски, които Дружеството не очаква да уреди изцяло в рамките на 12 месеца след края на отчетния период се класифицират като други дългосрочни доходи и се оценяват по настоящата стойност на очакваните разходи за тяхното уреждане. През предходните отчетни периоди, всички годишни компенсируеми отпуски са били отчитани като краткосрочни доходи по недисконтирана стойност.

Ефектите от ретроспективното прилагане на тази промяна в МСС 19 са:

- Към 1 януари 2012 г. е направена рекласификация на задължението за неизползвани годишни компенсируеми отпуски, възлизащо на 53 хил. лв. към 1 януари 2012 г. от текущи пасиви („Търговски и други задължения“) към нетекущи пасиви („Други дългосрочни задължения“).
- Натрупаното салдо на задължението за неизползвани годишни компенсируеми отпуски в размер на 74. хил. лв. към 31 декември 2012 г. е рекласифицирано от текущи пасиви („Търговски и други задължения“) към нетекущи пасиви („Други дългосрочни задължения“).

МСС 19 (Изменен) въвежда по-разширени оповестявания, които са направени в Бележка 11.

Преходните разпоредби на МСС 19 (Изм.) изискват промените да бъдат приложени ретроспективно, т.е. да бъдат направени преизчисления на сравнителната информация за и към началото на най-ранния представен период (за 2012 г. и към 1 януари 2012 г.).

Дружеството е възприело МСС 19 (Изменен) ретроспективно със следните позволени изключения:

- Балансовите стойности на активи не са преизчислявани в резултат на направените корекции в доходите на наети лица, които са били капитализирани преди 1 януари 2012 г.
- Не е оповестен анализ на чувствителността за сравнителния период (2012 г.).

Ефект върху печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (увеличение / (намаление) в П/З / ДВД):

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
Друг всеобхватен доход		
Актюерски (загуби)/ печалби по пенсионен план с дефинирани доходи	(5)	2
Ефект от данък върху дохода	-	-
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци	(5)	2

Ефект върху финансовото състояние (увеличение/(намаление) в нетния собствен капитал):

	Към 31 декември		Към 1 януари 2012
	2013	2012	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Други дългосрочни задължения за доходи на персонала (начислени неизползвани годишни отпуски)	56	74	53
Търговски и други задължения	(56)	(80)	(53)
Нетно намаление на собствения капитал	-	(6)	-

Ретроспективното прилагане на стандарта няма съществено влияние върху всеобхватния доход, отчета за паричните потоци и доходите на акции.

**2.2 Промени в счетоводните политики и оповестявания (продължение)****Нови и изменени стандарти и разяснения (продължение)****МСФО 13 *Оценяване на справедлива стойност***

МСФО 13 се установява като единствен източник на изисквания и насоки по отношение на оценяването по справедлива стойност. Стандартът не променя кога следва да се използва справедливата стойност за целите на оценяването или оповестяването на актив или пасив, а въвежда единна рамка за това как да се определи справедливата стойност по МСФО. МСФО 13 дефинира справедливата стойност като екзит цена и въвежда допълнителни оповестявания. Дружеството е преразгледало политиките си по отношение на оценяването по справедлива стойност с оглед насоките на МСФО 13 и е преценило, че той няма съществен ефект върху неговите оценки по справедлива стойност.

Други нови и изменени стандарти и разяснения

Посочените по-долу изменения в стандартите не оказват влияние върху финансовото състояние и/или резултати от дейността на Дружеството:

- МСФО 1 *Правителствени заеми – Изменение в МСФО 1*
- МСФО 7 *Финансови инструменти: Оповестявания (Изменение) – Нетирание на финансови активи и финансови пасиви*
- КРМСФО 20 *Разходи за разкривка във фазата на експлоатация на повърхността на рудник*
- Подобрения в МСФО – Цикъл 2009 – 2011 година (без МСС 1 *Уточняване на изискването за представяне на сравнителна информация (Изменение)*, описан отделно по-горе)

2.3 Съществени счетоводни преценки, приблизителни оценки и предположения

Изготвянето на финансовия отчет налага ръководството да направи преценки, приблизителни оценки и предположения, които влияят върху стойността на отчетените активи и пасиви, и оповестяването на условни пасиви към отчетната дата, както и върху отчетените приходи и разходи за периода. Несигурностите, свързани с направените предположения и приблизителни оценки биха могли да доведат до фактически резултати, които да изискват съществени корекции в балансовите стойности на съответните активи или пасиви в следващи отчетни периоди.

Приблизителни оценки и предположения

Основните предположения, които са свързани с бъдещи и други основни източници на несигурност в приблизителните оценки към отчетната дата, и за които съществува значителен риск, че биха могли да доведат до съществени корекции в балансовите стойности на активите и пасивите през следващия отчетен период, са посочени по-долу.

Нефактурирана енергия

Приходите от продажба на електрическа енергия се признават в отчета за всеобхватния доход на месечна база за периода, за който се отнася потреблението. През 2007 г. ЧЕЗ Електро България премина към фактуриране на база 1-месечно ролиращо отчитане на електрическата енергия и по тази причина Дружеството прави приблизителна оценка за неотчетената консумирана енергия към края на месеца. Разликата в приблизителните оценки за периодите се признава като приход или разход в отчета за всеобхватния доход. Тази преценка е направена на база историческа информация за потреблението и тенденции. Поради естеството на факторите и предположенията, заложи в методиката, е възможно приблизителните оценки да се различават от фактическите резултати. Сумата на нефактурираната енергия се коригира в посока на увеличение или намаление в зависимост от сезонните колебания.

Провизия за съдебни иски и провизия за санкции

Към 31 декември 2013 г. най-добрата преценка за необходимата провизия за задължения по съдебни иски срещу дружеството и издадени наказателни постановления от ДКЕВР в процес на обжалване от Дружеството е в размер на 1.505 хил. лв. Изходът от тези съдебни спорове е несигурен и действителните ресурси, необходими за покриване на задълженията, може да се различават от признатите суми. Допълнителна информация е представена в Бележка 10.



2.3 Съществени счетоводни преценки, приблизителни оценки и предположения (продължение)

Провизия за енергийна ефективност

Съгласно разпоредбите на Закона за енергийната ефективност (ЗЕЕ), ЧЕЗ Електро България АД е задължено да удостовери/потвърди документално размера на постигнатите спестявания на енергийно потребление. Съгласно ЗЕЕ, Дружеството е длъжно или да изпълни индивидуално поставените цели за енергийни спестявания, или да внесе сумата, равняваща се на неизпълнени енергийни спестявания във Фонд Енергийна Ефективност. Допълнителна информация е представена в Бележка 10.

Обезценка на вземания

Дружеството отчита пълна или частична обезценка по отношение на трудносъбираеми и несъбираеми вземания. Ръководството преценява адекватността на тази обезценка на база възрастов анализ на вземанията, за които се изчислява обща обезценка на база дни просрочие както следва:

	от 30 до 90 дни	от 91 до 180 дни	от 181 до 360 дни	над 361 дни
% обезценка	5%	20%	50%	100%

Специфична обезценка се изчислява за клиенти в несъстоятелност и ликвидация, за които няма надеждна гаранция за събирането на вземанията. За съдебни и присъдени вземания се изчислява обезценка съобразно нивото на събираемост на тези вземания. Поради присъщата несигурност в тази преценка реалните резултати могат да се различават от очакваните.

Отсрочени данъчни активи

Отсрочени данъци се признават по балансовия метод за всички временни разлики към отчетната дата, които възникват между данъчната основа на активите и пасивите и техните балансови стойности. Отсрочените данъчни активи и пасиви се оценяват по данъчните ставки, които се очаква да бъдат в сила за периода, в който активът се реализира или пасивът се уреди, въз основа на данъчните ставки (и данъчни закони), действащи или влезли в сила, в значителна степен, към отчетната дата. Признаването на отсрочените данъчни активи е в зависимост от вероятността да бъде реализирана достатъчна облагаема печалба, която да позволява отсрочения данъчен актив да бъде възстановен. Към 31 декември 2013 г. и 31 декември 2012 г. отсрочените данъчни активи са в размер на 6.398 хил. лв. и 4.581 хил. лв. съответно. Допълнителна информация е представена в Бележка 4.

2.4 ОБОБЩЕНИЕ НА СЪЩЕСТВЕНИТЕ СЧЕТОВОДНИ ПОЛИТИКИ

Преизчисление в чуждестранна валута

Финансовият отчет е представен в български лева, която е функционалната валута и валутата на представяне на Дружеството. Сделките в чуждестранна валута първоначално се отразяват във функционалната валута по обменния курс на датата на сделката. Монетарните активи и пасиви, деноминирани в чуждестранни валути се преизчисляват във функционалната валута, в края на всеки месец, по заключителния обменен курс на Българска Народна Банка за последния работен ден от съответния месец. Всички курсови разлики се признават в отчета за всеобхватния доход. Немонетарните активи и пасиви, които се оценяват по историческа цена на придобиване в чуждестранна валута, се превръщат във функционалната валута по обменния курс към датата на първоначалната сделка (придобиване).

Нематериални активи

Нематериалните активи, придобити отделно, включващи лицензи, се оценяват първоначално по цена на придобиване. След първоначалното признаване, нематериалните активи се отчитат по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и натрупаните загуби от обезценка. Дружеството няма нематериални активи с неограничен полезен живот.

Полезният живот на нематериалните активи е както следва:

	2013	2012
Лицензи	10-28 години	10 години

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. Поне в края на всяка финансова година се извършва преглед на полезния живот и прилаганите методи на амортизация на нематериалните активи с ограничен полезен живот. 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 третират като промяна в приблизителните счетоводни оценки. Разходите за амортизация на нематериалните активи с ограничен полезен живот се класифицират като други разходи в отчета за всеобхватния доход.

**2.4 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)****Нематериални активи (продължение)**

Печалбите или загубите, възникващи при отписването на нематериален актив, представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата, ако има такива, и балансовата стойност на актива се включват в отчета за всеобхватния доход, когато активът бъде отписан.

Обезценка на нефинансови активи

Към всяка отчетна дата Дружеството оценява дали съществуват индикации, че даден актив е обезценен. В случай на такива индикации или когато се изисква ежегоден тест за обезценка на даден актив, Дружеството определя възстановимата стойност на този актив. Възстановимата стойност на актива е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите за продажба на актива или на обекта, генериращ парични потоци и стойността му в употреба.

Възстановимата стойност се определя за отделен актив, освен в случай, че при използването на актива не се генерират парични потоци, които да са в значителна степен независими от паричните потоци, генерирани от други активи или групи от активи. Когато балансовата стойност на даден актив е по-висока от неговата възстановима стойност, той се счита за обезценен и балансовата му стойност се намалява до неговата възстановима стойност. При определянето на стойността в употреба на актив, очакваните бъдещи парични потоци се дисконтират до тяхната сегашна стойност като се използва норма на дисконтиране преди данъци, която отразява текущата пазарна оценка на стойността на парите във времето и специфичните за актива рискове. Справедливата стойност, намалена с разходите за продажбата се определя чрез използването на подходящ модел за оценка. Направените изчисления се потвърждават чрез използването на други модели за оценка или други налични източници на информация за справедливата стойност на актив или обект, генериращ парични потоци.

Загубите от обезценка се признават на отделен ред в отчета за всеобхватния доход. Към всяка отчетна дата се прави оценка дали съществуват индикации, че загубата от обезценка на актив, която е призната в предходни периоди, може вече да не съществува или пък да е намаляла. Ако съществуват подобни индикации, Дружеството определя възстановимата стойност на този актив.

Загубата от обезценка се възстановява обратно само тогава, когато е настъпила промяна в преценките, използвани при определяне на възстановимата стойност на актива, след признаването на последната загуба от обезценка. В този случай балансовата стойност на актива се увеличава до неговата възстановима стойност. Увеличената, вследствие на възстановяване на загубата от обезценка, балансова стойност на актив не може да превишава балансовата стойност, такава, каквато би била (след приспадане на амортизацията), в случай че в предходни периоди не е била признавана загуба от обезценка за съответния актив. Възстановяването на загуба от обезценка се признава в отчета за всеобхватния доход.

Финансови активи*Първоначално признаване*

Финансовите активи в обхвата на МСС 39 *Финансови инструменти: признаване и оценяване* се класифицират като финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, или като заеми и вземания, или като инвестиции държани до падеж, или като финансови активи на разположение за продажба, или като деривативи, определени като хеджиращи инструменти при ефективно хеджиране, както това е по-уместно. Дружеството определя класификацията на своите финансови активи при първоначалното им признаване.

Финансовите активи се признават първоначално по справедливата им стойност, плюс, в случай на инвестиции, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, разходите по сделката, които се отнасят пряко към придобиването на финансовия актив.

Покупките или продажби на финансови активи, чиито условия изискват прехвърлянето на актива през период от време, установен обикновено с нормативна разпоредба или действаща практика на съответния пазар (редовни покупки), се признават на датата на търгуване (сделката), т.е. на датата на която Дружеството се е ангажирало да купи или продаде актива.

Финансовите активи на Дружеството включват парични средства и краткосрочни депозити, търговски и други вземания и вземания от свързани лица.



2.4 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

Финансови активи (продължение)

Последващо оценяване

Последващото оценяване на финансовите активи зависи от тяхната класификация, както следва:

Заеми и вземания

Заемите и вземанията са недеривативни финансови активи с фиксирани или определяеми плащания, които не се котират на активен пазар. След първоначалното им признаване, заемите и вземанията се оценяват по амортизирана стойност, с използването на метода на ефективния лихвен процент (ЕЛП), намалена с провизията за обезценка. Амортизираната стойност се изчислява като се вземат под внимание всякакви дисконти или премии при придобиването и такси, или разходи, които са неразделна част от ЕЛП. Амортизацията по ЕЛП се включва във финансовите приходи в отчета за всеобхватния доход. Загубите, възникващи от обезценка, се признават в отчета за всеобхватния доход като други разходи.

Отписване

Финансов актив (или, когато е приложимо, част от финансов актив или част от група от сходни финансови активи) се отписва, когато:

- договорните права върху паричните потоци от финансовия актив са изтекли;
- договорните права за получаване на парични потоци от финансовия актив са прехвърлени или Дружеството е приело задължението да плати напълно получените парични потоци без съществена забава към трета страна чрез споразумение за прехвърляне; при което (а) Дружеството е прехвърлило в значителна степен всички рискове и ползи от собствеността върху финансовия актив; или (б) Дружеството нито е прехвърлило, нито е запазило в значителна степен всички рискове и ползи от собствеността върху финансовия актив, но не е запазило контрола върху него.

Когато Дружеството е прехвърлило договорните си права за получаване на парични потоци от финансовия актив или е встъпило в споразумение за прехвърляне и нито е прехвърлило, нито е запазило в значителна степен всички рискове и ползи от собствеността върху финансовия актив, но е запазило контрола върху него, то продължава да признава прехвърления финансов актив до степента на продължаващото си участие в него. В този случай Дружеството признава и свързаното задължение.

Прехвърленият актив и свързаното задължение се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Дружеството е запазило.

Степента на продължаващото участие, което е под формата на гаранция за прехвърления актив, се оценява по по-ниската от първоначалната балансова стойност на актива и максималната стойност на възнаграждението, което може да се наложи да бъде възстановено от Дружеството.

Обезценка на финансови активи

Към всяка отчетна дата Дружеството прави преценка дали съществуват обективни доказателства, че даден финансов актив или група от финансови активи може да е обезценена. Финансовият актив или групата от финансови активи се счита за обезценена, когато съществуват обективни доказателства за обезценка в резултат на едно или повече събития, които са възникнали след първоначалното признаване на актива ("събитие за понесена загуба") и това събитие за понесена загуба оказва влияние върху очакваните бъдещи парични потоци от финансовия актив или групата от финансови активи, които могат да бъдат надеждно оценени. 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 вероятност да обявят неплатежеспособност/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.

Финансови активи, отчитани по амортизирана стойност

За финансови активи, отчитани по амортизирана стойност, Дружеството първо преценява дали съществуват обективни доказателства за обезценка индивидуално за финансови активи, които са съществени поотделно или колективно за финансови активи, които не са съществени поотделно. Ако се определи, че не съществуват обективни доказателства за обезценка на индивидуално оценяван финансов актив, независимо дали той е съществен или не, активът се включва в група от финансови активи със сходни характеристики на кредитен риск и тази група от финансови активи се оценява за обезценка на колективна база. Активи, които са оценени за обезценка индивидуално и за които загубата от обезценка е и продължава да бъде признавана, не се включват в колективната оценка за обезценка.

**2.4 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)****Финансови активи (продължение)**

Ако съществуват обективни доказателства, че е възникнала загуба от обезценка, сумата на загубата се оценява като разликата между балансовата стойност на актива и сегашната стойност на очакваните бъдещи парични потоци (като се изключват бъдещи очаквани загуби по заеми, които все още не са понесени). Сегашната стойност на очакваните бъдещи парични потоци се дисконтира по първоначалния ефективен лихвен процент на финансовите активи. Ако заем има плаващ лихвен процент, процентът на дисконтиране за оценка на загубата от обезценка представлява текущият ефективен лихвен процент.

Балансовата стойност на актива се намалява чрез използване на корективна сметка и сумата на загубата се признава в отчета за всеобхватния доход. Приходите от лихви продължават да се начисляват върху намалената балансова стойност като се използва лихвения процент, който е използван за дисконтиране на бъдещите парични потоци за целите на оценка на загубата от обезценка. Приходите от лихви се отразяват като част от финансовите приходи в отчета за всеобхватния доход.

Заемите, наред със свързаните с тях обезценки, се отписват, когато не съществува реалистична възможност те да бъдат събрани в бъдеще и всички обезпечения са реализирани или са били прехвърлени на Дружеството. Ако в последваща година, сумата на очакваната загуба от обезценка се увеличи или намалее, поради събитие, възникващо след признаването на обезценката, по-рано признатата загуба от обезценка се увеличава или намалява чрез корекция в корективната сметка. Ако бъдещо отписване бъде възстановено на по-късен етап, възстановяването се признава в отчета за всеобхватния доход.

Финансови пасиви*Първоначално признаване и оценяване*

Финансовите пасиви, в обхвата на МСС 39, се класифицират като финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, или като заеми и привлечени средства, или като деривативи, които са ефективни хеджиращи инструменти, както това е по-уместно. Дружеството определя класификацията на своите финансови пасиви при първоначалното им признаване.

Финансовите пасиви се признават първоначално по справедливата им стойност, плюс, в случай на заеми и привлечени средства, разходите по сделката, които се отнасят пряко към придобиването на финансовия пасив.

Финансовите пасиви на Дружеството включват търговски и други задължения, задължения към свързани лица и лихвоносни депозити по договори за продажба на електроенергия.

Последващо оценяване

Последващото оценяване на финансовите пасиви зависи от тяхната класификация, както следва:

Заеми и привлечени средства

След първоначалното им признаване, заемите и привлечените средства се оценяват по амортизирана стойност при използване на метода на ЕЛП. Печалбите и загубите от заеми и привлечени средства се признават в отчета за всеобхватния доход, когато пасивът се отписва, както и чрез процеса на амортизация.

Амортизираната стойност се изчислява като се вземат под внимание всякакви дисконти или премии при придобиването и такси, или разходи, които са неразделна част от ЕЛП. Амортизацията по ЕЛП се включва във финансовите разходи в отчета за всеобхватния доход.

Търговски и други задължения

След първоначалното им признаване, Дружеството оценява търговските задължения по амортизирана стойност, чрез използване на метода на ефективния лихвен процент.

Парични гаранции по договори за продажба на енергия

Финансовите пасиви, свързани с депозити за продажба на електричество, представляват суми събрани от корпоративни клиенти за гарантиране на бъдещите доставки на електричество. Тези депозити са равни на средно-месечната консумация за предходните дванадесет месеца или на предоставената мощност, когато клиента се свързва за първи път към електрическата мрежа. При прекратяване на договора, депозита следва да бъде върнат, заедно с полагащата се лихва за периода. Лихвата се начислява месечно, в съответствие с Общите условия за продажба на електричество. Тъй като задълженията се уреждат само при прекратяване на търговските отношения с клиента, те са класифицирани като нетекущи.



2.4. Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

Финансови пасиви (продължение)

Отписване

Финансов пасив се отписва, когато той е погасен, т.е. когато задължението определено в договора е отпаднало или е анулирано, или срокът му е изтекъл.

Когато съществуващ финансов пасив бъде заменен с друг от същия кредитор при значително различни условия или условията на съществуващия пасив бъдат съществено модифицирани, тази замяна или модификация се третира като отписване на първоначалния пасив и признаване на нов пасив, а разликата в съответните балансови стойности се признава в отчета за всеобхватния доход.

Компенсиране на финансови инструменти

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират и нетната сума се представя в отчета за финансовото състояние, когато и само когато, е налице юридически упражняемо право за компенсиране на признатите суми и Дружеството има намерение за уреждане на нетна база, или за едновременно реализиране на активите и уреждане на пасивите.

Парични средства и парични еквиваленти

Паричните средства и паричните еквиваленти включват парични средства в брой и по банкови сметки, съответно в лева и във валута, както и краткосрочни депозити с оригинален падеж от три месеца или по-малко.

За целта на отчета за паричните потоци паричните средства и паричните еквиваленти се състоят от парични средства и парични еквиваленти, както те са дефинирани по-горе.

Основен капитал

Основният капитал е представен по номиналната стойност на издадените и платени акции. Постъпленията от издадени акции над тяхната номинална стойност се отчитат като премийни резерви.

Провизии

Общи

Провизии се признават, когато Дружеството има сегашно задължение (правно или конструктивно) в резултат на минали събития; има вероятност за погасяване на задължението да бъде необходим поток от ресурси, съдържащ икономически ползи; и може да бъде направена надеждна оценка на стойността на задължението. Когато Дружеството очаква, че някои или всички необходими за уреждането на провизията разходи ще бъдат възстановени, например съгласно застрахователен договор, възстановяването се признава като отделен актив, но само тогава, когато е практически сигурно, че тези разходи ще бъдат възстановени. Разходите за провизии се представят в отчета за всеобхватния доход, нетно от сумата на възстановените разходи.

Когато ефектът от времевите разлики в стойността на парите е съществен, провизиите се дисконтират като се използва текуща норма на дисконтиране преди данъци, която отразява специфичните за задължението рискове. Когато се използва дисконтиране, увеличението на провизията в резултат на изминалото време, се представя като финансов разход.

**2.4 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)****Провизии (продължение)***Доходи на персонала при пенсиониране*

Съгласно българското трудово законодателство, Дружеството като работодател, е задължено да изплати 2 или 6 брутни месечни заплати на своите служители при пенсиониране, в зависимост от прослуженото време. Ако служителят е работил при същия работодател през последните 10 години от трудовия си стаж, той трябва да получи 6 брутни месечни заплати при пенсиониране, а ако е работил по-малко от 10 години – 2 брутни месечни заплати. Съгласно Колективния трудов договор, ако служителят е работил в областта на енергетиката през последните 10 години той трябва да получи 2 брутни месечни заплати, а ако е работил в бранша над 10 години – 6 брутни месечни заплати.

Планът за доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран. Дружеството определя своите задължения за изплащане на доходи на персонала при пенсиониране като използва актюерски метод на оценка.

Актюерските печалби и загуби се признават изцяло в другия всеобхватен доход и са изключени от печалбата или загубата за периода. Дружеството е избрало да отчита натрупаните актюерски печалби и загуби като отделен компонент / резерв на собствения капитал. Разходите за минал трудов стаж се признават на по-ранната от датата, на която промяната настъпи или датата, на която Дружеството признае свързаните разходи за реструктуриране или прекратяване. Разходите за текущ и минал трудов стаж, както и разходите за лихви по пенсионен план се признават като текущ разход.

Доходи на акция

Сумата на основния доход на акция е изчислен като финансовият резултат за годината е разделен на средно-претегления брой на обикновените акции налични през годината. Сумата на дохода на акция с намалена стойност е изчислен като нетния финансов резултат за годината за разпределение към акционерите, притежаващи обикновени акции е разделен на средно-претегления брой на обикновените акции налични през годината плюс средно-претегления брой на обикновените акции, които биха били издадени при конвертиране на всички потенциални акции в обикновени акции. Допълнителна информация е представена в Бележка 5.

Лизинг

Определянето дали дадено споразумение представлява или съдържа лизинг се базира на същността на споразумението, в неговото начало, и изисква оценка относно това дали изпълнението на споразумението зависи от използването на конкретен актив или активи и дали споразумението прехвърля правото за използване на актива.

Дружеството като лизингополучател

Лизинговите плащания по договори за оперативен лизинг се признават като разход в отчета за всеобхватния доход на база линейния метод за целия срок на лизинговия договор.

Оперативни сегменти*Общи*

Оперативен сегмент е компонент на Дружеството:

- а) който предприема бизнес дейности, от които може да получава приходи и понася разходи (включително приходи и разходи, свързани със сделки с други компоненти на Дружеството);
- б) чиито оперативни резултати редовно се преглеждат от ръководството на Дружеството, вземащо главните оперативни решения, при вземането на решения относно ресурсите, които да бъдат разпределени към сегмента, и оценяване на резултатите от дейността му; и
- в) за който е налице отделна финансова информация.



2.4 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

Оперативни сегменти (продължение)

Съвкупни/събирателни критерии

Два или повече оперативни сегмента се обединяват в един оперативен сегмент, ако сегментите имат сходни икономически характеристики и сегментите са сходни във всяко от следните отношения:

- а) естеството на продуктите и услугите;
- б) естеството на производствените процеси;
- в) вида или класа клиенти за техните продукти и услуги;
- г) методите, използвани за разпространение на техните продукти или предоставяне на техните услуги; и
- д) естеството на регулативната среда, отнасяща се до обществени услуги.

Количествени критерии

Дружеството представя отделно информация за оперативен сегмент, когато той отговаря на някой от следните количествени критерии:

- Неговите приходи от продажби към външни клиенти и вътрешно-сегментни продажби формират 10% или повече от общите приходи (вътрешни и външни) на всички оперативни сегменти.
- Абсолютната стойност на неговата печалба или загуба е 10% или повече от по-голямото по абсолютна стойност от а) общата печалба на всички оперативни сегменти, които не са отчетели загуба и б) общата загуба на всички оперативни сегменти, които са отчетели загуба.
- Неговите активи съставляват 10% или повече от общите активи на всички оперативни сегменти.

Признаване на 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. Приходите се оценяват по справедливата стойност на полученото възнаграждение, като се изключат отстъпки, рабати и други данъци върху продажбите или мита. Преди да бъде признат приход, следните специфични критерии за признаване трябва също да бъдат удовлетворени:

Продажба на електроенергия

Приходите от продажба на електроенергия се признават в отчета за всеобхватния доход на месечна база за периода, за който се отнася потреблението. Дружеството прави корекция за енергията, която не е отчетена към края на периода или касае следващи отчетни периоди, прилагайки одобрена методика.

Предоставяне на услуги

Приход от продажба на услуги се признава в отчета за приходи и разходи, в зависимост от степента на осъществяване на сделката към отчетната дата.

Приходи от неустойки

Неустойки за забавени плащания се признават за приход до размера до който има вероятност дружеството да получи поток от икономически ползи.

Приходи от лихви

Приходите от лихви се признават при начисляването на лихвите (като се използва метода на ефективния лихвен процент, т.е. лихвеният процент, който точно дисконтира очакваните бъдещи парични потоци за периода на очаквания живот на финансовия инструмент до балансова стойност на финансовия актив).



2.4 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

Данъци

Текущ данък върху доходите

Текущите данъчни активи и пасиви за текущия и предходни периоди се признават по сумата, която се очаква да бъде възстановена от или платена на данъчните власти. При изчисление на текущите данъци се прилагат данъчните ставки и данъчните закони, които са в сила или са в значителна степен приети към отчетната дата.

Текущите данъци се дебитират или кредитират директно в собствения капитал (а не в отчета за всеобхватния доход), когато данъкът се отнася до статии, които са били признати директно в собствения капитал през същия или предходни отчетни периоди.

Отсрочени данъци

Отсрочените данъци се признават по балансовия метод за всички временни разлики към отчетната дата, които възникват между данъчната основа на активите и пасивите и техните балансови стойности.

Отсрочени данъчни пасиви се признават за всички облагаеми временни разлики, освен до степента, до която отсроченият данъчен пасив възниква от първоначално признаване на актив или пасив от дадена сделка, която не е бизнес комбинация и не влияе нито върху счетоводната печалба, нито върху данъчната печалба или загуба към момента на извършване на сделката.

Активи по отсрочени данъци се признават за всички намаляеми временни разлики, пренесени неизползвани данъчни кредити и неизползвани данъчни загуби, до степента, до която е вероятно да е налице облагаема печалба, срещу която да бъдат използвани намаляемите временни разлики, пренесените неизползвани данъчни кредити и неизползваните данъчни загуби, освен ако отсроченият данъчен актив възниква от първоначално признаване на актив или пасив от дадена сделка, която не е бизнес комбинация и не влияе нито върху счетоводната печалба, нито върху данъчната печалба или загуба към момента на извършване на сделката.

Дружеството извършва преглед на балансовата стойност на отсрочените данъчни активи към края на всеки отчетен период и я намалява до степента, до която вече не е вероятно да бъде реализирана достатъчна облагаема печалба, която да позволява целия или част от отсрочения данъчен актив да бъде възстановен. Непризнатите отсрочени данъчни активи се преразглеждат към края на всеки отчетен период и се признават до степента, до която е станало вероятно да бъде реализирана бъдеща облагаема печалба, която да позволи отсрочения данъчен актив да бъде възстановен.

Отсрочените данъчни активи и пасиви се оценяват по данъчните ставки, които се очаква да бъдат в сила за периода, в който активът се реализира или пасивът се уреди, въз основа на данъчните ставки (и данъчни закони), действащи или влезли в сила, в значителна степен, към отчетната дата.

Отсрочените данъци се дебитират или кредитират директно в собствения капитал (а не в отчета за всеобхватния доход), когато данъкът се отнася до статии, които са били признати директно в собствения капитал през същия или предходни отчетни периоди.

Дружеството компенсира отсрочени данъчни активи и пасиви само тогава, когато има законово право да приспада текущи данъчни активи срещу текущи данъчни пасиви и отсрочените данъчни активи и пасиви се отнасят до данъци върху дохода, наложени от един и същ данъчен орган за едно и също данъчно задължено предприятие.

Данък върху добавената стойност (ДДС)

Приходите, разходите и активите се признават нетно от ДДС, с изключение на случаите, когато:

ДДС, възникващ при покупка на активи или услуги, не е възстановим от данъчните власти, в който случай ДДС се признава като част от цената на придобиване на актива или като част от съответната разходна позиция, както това е приложимо; и вземанията и задълженията, които се отчитат с включен ДДС.

Нетната сума на ДДС, възстановима от или дължима на данъчните власти, се включва в стойността на вземанията или задълженията в отчета за финансово състояние.

**2.5 ПУБЛИКУВАНИ СТАНДАРТИ, КОИТО ВСЕ ОЩЕ НЕ СА В СИЛА И НЕ СА ВЪЗПРИЕТИ ПО-РАНО**

Публикуваните стандарти, които все още не са действащи или не са приложени по-рано до датата на издаване на финансовия отчет на Дружеството, са изброени по-долу. Списъкът включва стандарти и разяснения, които Дружеството в разумна степен очаква да повлияят на оповестяванията, финансовото състояние и резултатите от дейността, когато те се прилагат в бъдеще. Дружеството възнамерява да приложи тези стандарти, когато те влязат в сила.

МСС 19 Пенсионни планове с дефинирани доходи: Вноски от наетите лица – Изменение

Ограниченото по обхват изменение на МСС 19 касае вноските от наети или трети лица в пенсионни планове с дефинирани доходи. Целта му е да опрости осчетоводяването на вноските, които не зависят от прослужения стаж, като например, вноски от наети лица, които се изчисляват като фиксиран процент от работната заплата. Изменението влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г. То все още не е прието от ЕС и не се очаква да има ефект върху бъдещите финансови отчети на Дружеството.

МСС 27 Индивидуални финансови отчети (Преработен)

Преработеният стандарт, така както е приет за прилагане в ЕС, влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г. Вследствие на въвеждането на новите МСФО 10 и МСФО 12, насоките в МСС 27 се ограничават до счетоводно отчитане на дъщерни дружества, съвместно контролирани предприятия и асоциирани предприятия в индивидуалните финансови отчети. Тъй като Дружеството не отчита инвестиции в дъщерни дружества, съвместно контролирани предприятия и асоциирани предприятия, преработеният стандарт няма да намери отражение върху неговото финансово състояние и резултати от дейността.

МСС 28 Инвестиции в асоциирани предприятия и съвместни предприятия (Преработен)

Преработеният стандарт, така както е приет за прилагане в ЕС, влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г. С въвеждането на новите МСФО 11 и МСФО 12, МСС 28 беше преименуван на МСС 28 Инвестиции в асоциирани предприятия и съвместни предприятия. Стандартът описва приложението на метода на собствения капитал по отношение на инвестициите в съвместни предприятия в допълнение на това за асоциираните предприятия. Тъй като Дружеството не отчита инвестиции в съвместни предприятия и/или асоциирани предприятия, преработеният стандарт няма да намери отражение върху неговото финансово състояние и резултати от дейността.

МСС 32 Финансови инструменти (Изменение): Представяне – Нетно представяне на финансови активи и финансови пасиви

Изменението влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г. То уточнява значението на „понастоящем има законово упражняемо право да нетира“, както и прилагането на критериите на МСС 32 за нетно представяне по отношение на системи за сепарация. Дружеството е в процес на оценка на ефектите от изменението върху финансовото състояние или резултатите от дейността.

МСС 36 Оповестяване на възстановима стойност на нефинансови активи – Изменение

Изменението премахва някои неумишлени последствия от въвеждането на МСФО 13 по отношение на изискванията за оповестяване на МСС 36. Последните са допълнени с оповестяване на възстановимата стойност на активи или ОГПП, за които е била призната или възстановена загуба от обезценка през текущия отчетен период. Изменението влиза в сила за отчетни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г. То не се очаква да доведе до допълнителни оповестявания за Дружеството.

МСС 39 Новиране на деривативи и продължаване на отчитането на хеджиране – Изменения

Измененията предоставят освобождаване от прекратяване на отчитането на хеджиране в случай, че новирането на дериватив, който е определен като хеджиращ инструмент, отговаря на определени условия. Измененията влизат в сила за отчетни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г. Те не се очаква да са приложими за Дружеството.

**2.5 Публикувани стандарти, които все още не са в сила и не са възприети по-рано (продължение)****МСФО 9 Финансови инструменти: Класификация и оценяване**

МСФО 9, както е публикуван, отразява първия етап от работата на БМСС за подмяна на МСС 39 и е приложен за класификацията и оценяването на финансови активи и финансови пасиви, както е определено в МСС 39. Приемането на първата фаза на МСФО 9 ще окаже влияние върху класификацията и оценяването на финансовите активи, но няма да има въздействие върху класификацията и оценяването на финансовите пасиви. В следващата фаза, БМСС ще разгледа счетоводното отчитане на хеджирането и обезценката на финансови активи. Последващите изменения, издадени през ноември 2013 г. инициират допълнителни счетоводни изисквания за финансовите инструменти. Тези изменения а) въвеждат в сила значителна промяна при счетоводното отчитане на хеджирането, което ще позволи на дружествата, да оповестяват по-добре дейностите си по управление на риска във финансовите отчети; б) ще позволят да се разреши проблема с така наречения "собствен кредит", който вече е включен в МСФО 9 Финансови инструменти, да се прилага самостоятелно без да е необходимо да се променя отчитането на други финансови инструменти; и в) премахване на 1 януари 2015 г. като задължителна дата на влизане в сила на МСФО 9, за да се осигури достатъчно време за прехода към новите изисквания. Дружеството е в процес на оценка на ефектите от този стандарт върху финансовото състояние или резултатите от дейността. Стандартът все още не е приет от ЕС.

МСФО 10 Консолидирани финансови отчети

Новият стандарт, така както е приет за прилагане в ЕС, влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г. МСФО 10 заменя частта от МСС 27 *Консолидирани и индивидуални финансови отчети*, която дава насоки за изготвянето и представянето на консолидирани финансови отчети. Той включва и въпросите, разгледани в ПКР-12 *Консолидация - предприятия със специално предназначение*. МСФО 10 въвежда единен модел на контрола, който е приложен за всички предприятия, включително тези със специално предназначение. За разлика от МСС 27, МСФО 10 изисква ръководството да упражни значителна преценка при определянето на това кои предприятия са контролирани и следователно, е необходимо да бъдат консолидирани от компанията-майка. Тъй като Дружеството не отчита инвестиции в дъщерни дружества и не изготвя консолидиран финансов отчет, новият стандарт няма да намери отражение върху неговото финансово отчитане.

МСФО 11 Съвместни споразумения

Новият стандарт, така както е приет за прилагане в ЕС, влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г. МСФО 11 заменя МСС 31 *Дялове в съвместни предприятия* и ПКР-13 *Съвместно контролирани предприятия – непарични вноски от участниците*. МСФО 11 променя отчитането на съвместните споразумения като вместо трите класификационни категории съгласно МСС 31, въвежда две – съвместна дейност и съвместно предприятие. Съвместните предприятия се изисква да бъдат отчитани по метода на собствения капитал. Премахната е опцията по МСС 31, позволяваща съвместните предприятия (така както са дефинирани в МСФО 11) да бъдат отчитани по метода на пропорционална консолидация. Тъй като Дружеството не отчита съвместни споразумения, новият стандарт няма да намери отражение върху неговото финансово състояние и резултати от дейността.

МСФО 12 Оповестяване на участия в други предприятия

Новият стандарт, така както е приет за прилагане в ЕС, влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г. МСФО 12 включва всички оповестявания, които по-рано бяха обхванати от МСС 27 и които бяха свързани с консолидираните финансови отчети, както и всички оповестявания, които преди бяха обхванати от МСС 31 *Дялове в съвместни предприятия* и МСС 28 *Инвестиции в асоциирани предприятия*. Тези оповестявания са свързани с участието на предприятието в дъщерни дружества, съвместни споразумения, асоциирани предприятия и структурирани предприятия. Изискват се и редица нови и по-детайлни качествени и количествени оповестявания. Тъй като Дружеството не отчита участия в други предприятия, новият стандарт няма да намери отражение върху неговите бъдещи финансови отчети.

**2.5 Публикувани стандарти, които все още не са в сила и не са възпрети по-рано (продължение)*****Указания за преходни разпоредби (изменения на МСФО 10, МСФО 11 и МСФО 12)***

Указанията, приети от ЕС, са в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 година. БМСС издаде промени в МСФО 10 Консолидирани финансови отчети, МСФО 11 Съвместни споразумения и МСФО 12 Оповестяване на участия в други предприятия. Измененията променят указанията с цел да се предоставят допълнителни облекчения от пълно ретроспективно прилагане. Датата на първоначално прилагане в МСФО 10 се определя като "началото на годишния отчетен период, през който МСФО 10 се прилага за първи път". Преценката на това дали съществува контрол се извършва на "датата на първоначалното прилагане", а не в началото на сравнителния период. В случай, че преценката на контрол е различна между МСФО 10 и МСС 27/ПКР-12, трябва да се направят корекции в преходни периоди. Въпреки това, ако преценката на контрол е същата, не се изисква ретроспективно прилагане. В случай, че се представя повече от един сравнителен период, има възможност за прилагане на допълнително облекчение само един период да бъде преизчислен. По същите причини, БМСС също е изменил МСФО 11 Съвместни споразумения и МСФО 12 Оповестяване на участия в други предприятия за предоставяне на преходни облекчения. Тъй като Дружеството не отчита инвестиции в дъщерни дружества и не изготвя консолидиран финансов отчет, указанията за преходни разпоредби няма да намерят отражение върху неговото финансово отчитане.

Инвестиционни предприятия (Изменения в МСФО 10, МСФО 12 и МСС 27)

Тези изменения са в сила за годишни отчетни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г. Те освобождават от изискването за изготвяне на консолидиран финансов отчет инвестиционните предприятия, които отговарят на дефиницията на МСФО 10. Тези предприятия ще трябва да отчитат инвестициите в контролираните от тях дружества по справедлива стойност в печалбата или загубата за периода. Тези измененията не са приложими за Дружеството.

МСФО 14 Разсрочване на суми според регулаторни изисквания

Стандартът влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 година. Целта на този междинен стандарт е да се повиши сравнимостта на финансовата отчетност на дружества, за които доставката и ценообразуването на определени дейности се регулират от правителството. Това може да включва комунални услуги, като газ, електричество и вода. Регулирането би могло да има значително влияние върху момента и размера на признаване на приходите на дружеството. БМСС има проект да разгледа общите въпроси на регулирането и плановете да публикува документ за обсъждане по този въпрос през 2014 г. В резултат на това, че този проект е всеобхватен, БМСС реши да разработи МСФО 14 като временна мярка. МСФО 14 разрешава дружества, които за първи път прилагат МСФО да продължат да признават трансакции по тази регулация в съответствие с предишните стандарти, които са използвали. Въпреки това, за да се подобри сравнимостта с дружества, които вече прилагат МСФО и не признават такива суми, стандартът изисква, ефектът от такава регулация да бъде представен отделно във финансовите отчети. Предприятие, което вече представя финансовите си отчети по МСФО не отговаря на условията за прилагането на стандарта. Този стандарт все още не е приет от ЕС. Дружеството е в процес на оценка на ефектите от този стандарт върху финансовото състояние или резултатите от дейността.

КРМСФО 21 Налози

КРМСФО 21 разяснява, че отчитащо се предприятие следва да признае задължение за налог, когато бъде изпълнено условието или действието, пораждащо плащането на налога съгласно приложимото законодателство. Така например, ако задължението за плащане на налог се поражда при достигането на определен стойностен праг, то Разяснението уточнява, че докато не бъде достигнат минималния праг, не следва да бъде признато задължение за налог. КРМСФО 21 е в сила за отчетни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г. Разяснението все още не е прието от ЕС. Дружеството не очаква то да окаже съществен ефект върху бъдещите му финансови отчети.

**2.5 Публикувани стандарти, които все още не са в сила и не са възприети по-рано (продължение)****Годишни подобрения в МСФО – Цикъл 2010-2012 година**

В цикъла 2010-2012 година от проекта за годишни подобрения в МСФО, БМСС публикува изменения, касаещи седем стандарта, които ще влязат в сила за финансовата 2015 г. Обобщение на измененията по съответните стандарти е представено по-долу:

- МСФО 2 Доходи на базата на акции – променени са дефинициите на ‘условия, даващи право на упражняване’ и ‘пазарни условия’. Добавени са дефиниции за ‘условие за изпълнение на определени показатели’ и ‘условие за прослужване на определен период’;
- МСФО 3 Бизнес комбинации – дават се разяснения относно отчитането на условно възнаграждение във връзка с бизнес комбинация;
- МСФО 8 Оперативни сегменти – изискват се допълнителни оповестявания на преценките на ръководството, направени по отношение на групирането на оперативни сегменти и се дават уточнения за равнението на общата сума на сегментните активи с общо активите на отчитащото се предприятие;
- МСФО 13 Оценяване на справедлива стойност – уточнява се взаимодействието с МСФО 9 по отношение на краткосрочните вземания и задължения;
- МСС 16 Имоти, машини и съоръжения – изменението изисква при преценка на дълготраен материален актив, неговата отчетна стойност да бъде коригирана по подходящ начин съобразно преоценената балансова стойност, докато натрупаната амортизация да бъде изчислена като разликова величина между отчетната стойност и балансовата стойност на актива, след приспадане на натрупаните загуби от обезценка;
- МСС 24 Оповестяване на свързани лица – разяснява се, че управляващо дружество, което предоставя ключов ръководен персонал на отчитащото се предприятие, се счита за свързано лице. Съответно, е необходимо да се оповести възнаграждението/непогасеното задължение за извършване на управленски услуги;
- МСС 38 Нематериални активи – същите изменения както в МСС 16 по-горе.

Дружеството е в процес на оценка на ефекта от измененията върху бъдещите си финансови отчети. Годишни подобрения в МСФО – Цикъл 2010-2012 година все още не са одобрени от ЕС.

Годишни подобрения в МСФО – Цикъл 2011-2013 година

В цикъла 2011-2013 година от проекта за годишни подобрения в МСФО, БМСС публикува изменения, касаещи четири стандарта, които ще влязат в сила за финансовата 2015 г. Обобщение на измененията по съответните стандарти е представено по-долу:

- МСФО 1 Възприемане на МСФО за първи път – уточнява се по-ранното прилагане на нов МСФО, който все още не е влезнал в сила;
- МСФО 3 Бизнес комбинации – уточняват се изключенията от обхвата на стандарта, които касат отчитането на формиране на съвместно споразумение във финансовия отчет на самата съвместна дейност;
- МСФО 13 Оценяване на справедлива стойност – дават се разяснения по отношение на изключението за „портфолно база” (т.е. за оценяване на справедливата стойност на група финансови активи и финансови пасиви на нетна база);
- МСС 40 Инвестиционни имоти – разяснява се връзката и взаимодействието между МСФО 3 и МСС 40.

Дружеството е в процес на оценка на ефекта от измененията върху бъдещите си финансови отчети. Годишни подобрения в МСФО – Цикъл 2011-2013 година все още не са одобрени от ЕС



3. ПРИХОДИ И РАЗХОДИ

3.1 Приходи от продажба на електроенергия

а) Географска информация

Приходите от продажба на електроенергия на Дружеството са генерирани от външни клиенти на територията на Република България.

б) Информация по видове клиенти

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
Стопански потребители	715.323	725.579
Битови потребители	608.452	616.257
Ел.енергия от производители, изкупена от ЧЕЗ Електро съгласно чл.94 от ЗЕ	92.801	-
Други електроразпределителни дружества	166	167
	<u>1.416.742</u>	<u>1.342.003</u>

Приходите на Дружеството от обществени снабдяване с електроенергия са генерирани от клиенти (стопански и битови потребители) на територията на Република България. Съгласно МСФО 8 Оперативни сегменти Дружеството определя като голям клиент, такъв който генерира 10% или повече от неговите приходи. Всички клиенти на Дружеството са базирани на територията на страната. Най-общо, консумацията на електроенергия, и съответно продажбите на електричество на домакинствата се увеличават през зимата и намаляват в по-топлите месеци, когато температурата навън нараства и светлата част на деня се увеличава. Допълнително оповестяване на отчитането на сегменти по лицензии-оперативни резултати по лицензии, активни по лицензии и пасиви по лицензии, е направено в Бележка 14.

Съгласно чл.94 от ЗЕ в сила от 05.07.2013 г., крайните снабдители продават на Обществения доставчик количествата електрическа енергия, която са закупили по чл. 162 и по чл. 31 от Закона за енергията от възобновяеми източници по цената, по която са я закупили. Съгласно раздел II т.4 от приетата с Решение по т.3 от Протокол № 110/18.07. 2013 г. на ДКЕВР Методика за компенсиране на разходите по чл. 35 от Закона за енергетиката и за разпределение на тези разходи между крайните клиенти присъединени към електроенергийната система, крайните снабдители издават ежемесечно фактури към Обществения доставчик за общо изкупеното количество електрическа енергия и общата стойност, изчислени по цената, по която са я закупили в съответствие с чл. 94 от Закона за енергетиката.

3.2 Други приходи

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от услуги	17	20
Реализирана печалба от покупка на вземания	224	773
Неустойки за просрочени вземания и по договори	3.952	4.657
Възстановена провизия за съдебни иски и наложени санкции (Бележка 10)	297	439
Възстановена провизия за енергийна ефективност	-	137
Приход от предоставени гаранции съгласно Общите условия за търговия с енергия	-	416
Приходи от сертификати	80	(214)
Други	12	28
	<u>4.582</u>	<u>6.256</u>

Приходите от сертификати представляват разлика между очакваната стойност на закупена електроенергия по преференциална цена и последващо одобрените цени с издадените сертификати от ДКЕВР. Ефектът от определяне на цената на годишна база (и последващата промяна) може да бъде или положителен или отрицателен.



3. Приходи и разходи (продължение)

3.3 Разходи за закупена електроенергия

	2013		2012	
	хил. квтч.	хил. лв.	хил. квтч.	хил. лв.
НЕК ЕАД	8.046.174	(700.857)	8.339.825	(640.678)
Топлофикации	219.588	(41.469)	265.177	(47.767)
Възобновяеми източници	645.058	(132.965)	454.713	(42.788)
Общо закупена енергия	8.910.820	(875.291)	9.059.715	(731.233)
Разходи за услугата пренос и достъп до разпределителната мрежа		(285.070)		(327.794)
Разходи за услугата пренос и достъп до мрежа ВН, зелена енергия, ВКЕП и некомпенсируеми разходи		(171.560)		(246.405)
Достъп до разпределителна мрежа - мощност		(32.426)		(19.507)
Пренос и достъп ВН		(39.183)		-
Общо разходи по разпределение на електроенергия		(528.239)		(593.706)
Общо разходи за закупена електроенергия и разходи за разпределянето ѝ		(1.403.530)		(1.324.939)

В резултат на прилагането на Методиката за компенсиране на разходите на Обществения доставчик и Крайните снабдители, произтичащи от наложени им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия некомпенсираните разходи за закупена енергия от възобновяеми енергийни източници за периода е в размер на 23.189 хил. лв. за периода от 01 Януари до 04 Юли 2013 г. (за 2012 г. за периода от 01 Януари до 31 Декември 2012 г. е в размер на 12.359 хил. лв.)

С решение Ц-68/21.12.2012г., в сила от 01.01.2013 г., ДКЕВР промени цените на закупуване на електрическа енергия от някои топлофикационни дружества, а с решение Ц-13/05.03.2013 г., в сила от 05.03.2013 г., промени цените за продажба на електрическа енергия, както и цената за закупуване на електрическа енергия от НЕК ЕАД. Тези промени не влияят съществено на резултатите на Дружеството.

С решение Ц-25/29.07.2013 г., в сила от 01.08.2013 г., ДКЕВР промени цените за продажба на електрическа енергия, както и цената за закупуване на електрическа енергия от НЕК ЕАД.

Съгласно чл.94 от ЗЕ в сила от 05.07.2013 г., крайните снабдители продават на Обществения доставчик количествата електрическа енергия, която са закупили по чл. 162 и по чл. 31 от Закона за енергията от възобновяеми източници по цената, по която са я закупили. За периода от 05.07.2013 г. до 31.12.2013 г. общо изкупеното количество електрическа енергия от ВЕИ производители 336 564 квтч. на стойност 92.801 хил.лв. е фактурирано на НЕК ЕАД в съответствие с нормативните изисквания на чл.94 от ЗЕ и раздел II т.4 от приетата с Решение по т.3 от Протокол № 110/18.07. 2013 г. на ДКЕВР Методика за компенсиране на разходите по чл. 35 от Закона за енергетиката.

С решение Ц-43/30.12.2013 г., в сила от 30.12.2013 г., ДКЕВР промени цените за продажба на електрическа енергия, както и цената за закупуване на електрическа енергия от НЕК ЕАД. Тези промени не влияят съществено на резултатите на Дружеството.

Такси пренос и достъп

Към фактурираните цени за услугите пренос и достъп до разпределителната мрежа от ЧЕЗ Електро България АД на крайните клиенти от 1 юли 2012 г. се добавят и цена „некомпенсируеми разходи“ и цена достъп до разпределителната мрежа – мощност (само за стопански клиенти). ЧЕЗ Разпределение България АД фактурира тези такси на ЧЕЗ Електро България АД заедно с останалите цени за услугите пренос и достъп.

Съгласно решение Ц-25/29.07.2013 г. на ДКЕВР, в сила от 01.08.2013 г., на крайните клиенти се фактурират само цена за енергия, цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение, цена за достъп до електроразпределителната мрежа. Останалите добавки бяха включени в цената на електрическата енергия.

ЧЕЗ Електро носи риска от събираемостта на тези вземания.



3. Приходи и разходи (продължение)

3.4 Разходи за външни услуги

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
Счетоводни и финансови услуги	(5.707)	(6.327)
Услуги, свързани с обслужване на клиенти- клиентска база, управление, фактуриране	(6.069)	(5.936)
Услуги в областта на информационните и телекомуникационни технологии	(845)	(907)
Съдействие по проекти	(471)	(165)
Услуги в областта на връзки с обществеността	(905)	(492)
Услуги, свързани с регулация и правни въпроси	(937)	(1.264)
Услуги в областта на човешките ресурси	(122)	(120)
Услуги, свързани с управление на собствеността	(17)	(24)
Разходи, свързани със сертифициране на система за качество	-	(50)
Други консултантски услуги	(27)	(103)
Наеми	(308)	(299)
Такси иски молби и други правни услуги	(247)	(281)
Одиторски услуги	(15)	(69)
Нает транспорт	(204)	(172)
Комуникации (пощенски и телефонни разходи)	(20)	(37)
Обучение	-	(11)
Реклама и маркетинг	(54)	(80)
Лицензионни такси	(419)	(457)
Застраховки гражданска отговорност	(60)	(61)
Други външни услуги	(21)	(16)
	<u>(16.448)</u>	<u>(16.871)</u>

3.5 Разходи за персонала

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
Възнаграждения	(1.530)	(1.628)
Разходи за социално осигуряване	(288)	(243)
Социални разходи	(134)	(136)
Доходи на персонала при пенсиониране (Бел.11)	(15)	(17)
	<u>(1.967)</u>	<u>(2.024)</u>

3.6 Загуби от обезценка

Загубите от обезценка включват провизии за несъбираеми търговски вземания в размер на 14.170 хил. лв. (2012 г.: 4.177 хил. лв.) (Вж. Бележка 7), включително 7.178 хил. лв. от натрупаната обезценка към 31 декември 2013 г. представляват обезценка на вземане от компенсаторния механизъм, която е начислена през 2013 г.



3. Приходи и разходи (продължение)

3.7 Други разходи

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
Провизии за съдебни искове и наложени санкции (Бележка 10)	(906)	(387)
Провизия за енергийна ефективност	(2.319)	-
Командировки и представителни разходи	(42)	(66)
Дарения	(32)	(11)
Изплатени обезщетения по дела срещу Дружеството	(397)	(285)
Други	(26)	(30)
	<u>(3.722)</u>	<u>(779)</u>

3.8 Финансови приходи

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от лихви по банкови сметки и депозити	248	986
Приходи от лихви по банкови сметки за гаранции за продажба на енергия	77	234
Начисления съгласно Общи условия за лихви по гаранции на клиенти за продажба на енергия	(1)	(10)
Нетни финансови приходи от лихви по гаранции на клиенти за продажба на енергия	<u>76</u>	<u>224</u>
	<u>324</u>	<u>1.210</u>

3.9 Финансови разходи

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
Други финансови разходи	<u>(18)</u>	<u>(19)</u>
	<u>(18)</u>	<u>(19)</u>

4. ДАНЪК ВЪРХУ ДОХОДИТЕ

Основни компоненти на разходите за данък върху доходите за годините, приключващи на 31 декември 2013 г. и 31 декември 2012 г. са:

Отчет за всеобхватния доход	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
Текущ данък върху доходите		
Текущи разходи за данък печалба	-	-
Отсрочени данъци, свързани с:		
Произход и обратно проявление на временни разлики	<u>1.817</u>	<u>(67)</u>
Приход от/ (разход за) данък, отчетен в отчета за всеобхватния доход	<u>1.817</u>	<u>(67)</u>

Приложимата ставка на данъка върху доходите за 2013 г. е 10% (2012 г.: 10%).



4. Данък върху доходите (продължение)

Равнението между прихода/(разхода) за данък върху дохода и счетоводната печалба, умножена по приложимата данъчна ставка за периодите, приключващи на 30.12.2013 г. и 31.12.2012 г. е представено по-долу:

	2013 хил. лв.	2012 хил. лв.
Счетоводна (загуба)/ печалба преди данъци	(18.207)	660
Приход от /(разход за) данък по данъчна ставка от 10%	1.821	(66)
Разходи, непризнати за данъчни цели	(4)	(1)
Приход от /(разход за) данък върху доходите при ефективна данъчна ставка 10 % (2012 г.:10%).	1.817	(67)

Отсрочени данъци

Отсрочените данъци към 31.12.2013 г. и 31.12.2012 г. са свързани със следното:

	Отчет за финансовото състояние		Отчет за всеобхватния доход	
	2013	2012	2013	2012
	хил.лв.	хил.лв.	хил.лв.	хил.лв.
<i>Отсрочени данъчни активи</i>				
Данъчна загуба	2.214	23	2.191	23
Начисление за бонуси на персонала	20	19	1	(13)
Неползвани отпуски на персонала	6	8	(2)	3
Провизия за задължения	700	407	293	(148)
Начислени разходи за услуги	-	-	-	(57)
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	12	11	1	(1)
Обезценка на вземания	3.444	4.109	(665)	122
Ускорена амортизация	2	3	(1)	3
Слаба капитализация	-	1	(1)	1
Отсрочени данъчни активи	6.398	4.581		
Приход от /(разход за) отсрочени данъци			1.817	(67)



5. Доходи на акция

Основният доход на акция е изчислен като нетният финансов резултат за годината е разделен на средно-претегления брой обикновени акции в обръщение през годината.

Няма извършвани сделки други сделки с обикновени акции или с потенциални обикновени акции с намалена стойност между края на отчетния период и датата на одобрение на този финансов отчет с изключение на оповестените в Бележка 9, следователно няма ефект на намаление в доходността на акциите за годините, приключващи на 31 декември 2013 г. и 31 декември 2012 г.

Основните компоненти, участващи в изчислението на основен доход на акция, са както следва:

	2013	2012
(Загуба)/ печалба за периода (хил.лв.)	(16.390)	593
Средно-претеглен брой обикновени акции	5.000	5.000
Доходи на акция – основни и с намалена стойност (лв.)	<u>(3.278)</u>	<u>119</u>

6. НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ

	Лицензии хил. лв.	Общо хил. лв.
<i>Отчетна стойност:</i>		
На 1 януари 2012 г.	15	15
Придобити	-	-
На 31 декември 2012 г.	<u>15</u>	<u>15</u>
Придобити	15	15
На 31 декември 2013 г.	<u>30</u>	<u>30</u>
<i>Амортизация:</i>		
На 1 януари 2012 г.	7	7
Начислена амортизация за годината	1	1
На 31 декември 2012 г.	<u>8</u>	<u>8</u>
Начислена амортизация за годината	2	2
На 31 декември 2013 г.	<u>10</u>	<u>10</u>
<i>Балансова стойност:</i>		
На 1 януари 2012	8	8
На 31 декември 2012	<u>7</u>	<u>7</u>
На 31 декември 2013	<u>20</u>	<u>20</u>

Ръководството на Дружеството счита, че няма индикатори за обезценка.



7. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ВЗЕМАНИЯ

	2013 хил. лв.	2012 хил. лв.
Търговски вземания от продажби, свързани с енергия, брутно	162.941	159.170
Търговски вземания от продажби, нефактурирана енергия, брутно	38.864	25.465
Минус: Натрупана обезценка на трудносъбираеми и несъбираеми търговски вземания	(56.157)	(49.170)
Търговски вземания, нетно	145.648	135.465
ДДС за възстановяване	11.816	27.033
Вземане от НЕК ЕАД	48.040	7.246
Минус: Натрупана обезценка на вземане по компенсационен механизъм от НЕК ЕАД	(7.178)	-
Други вземания	(40)	(6)
	198.286	169.738

Търговски вземания, платени в срок не са лихвоносни и лихва се дължи след този период. Към 31 декември 2013 г. Дружеството има вземане от компенсационния механизъм в размер на 8.093 хил. лв. (7.178 хил. лв. от 2012 година и 915 хил. лв. за периода 01-04 юли 2013 г.). Поради изключително влошената среда, в която функционира Дружеството, в т.ч. издаден от ДКЕВР акт за нарушение на Методиката, Дружеството преценява, че намаляват съществено шансовете за събиране на вземанията от 2012 г. и обезценява вземане от компенсаторния механизъм, което води до допълнителна загуба от обезценка за отчетния период в размер на 7.178 хил. лв. Към 31 декември 2012 година вземането е в размер на 7.246 хил. лв., от тях 68 хил. лева са получени.

От 05 юли 2013 г. компенсационния механизъм бе напълно променен. Съгласно чл.94 от ЗЕ, влязъл в сила на 05 юли 2013 г., крайните снабдители продават на Обществения доставчик количествата закупена електроенергия, съгласно чл. 162 и чл. 31 от Закона за енергията от възобновяеми източници на цената, на която същата е закупена. Към 31 декември 2013 г. вземанията от НЕК ЕАД съгласно чл.94 от ЗЕ към 31 декември 2013 г. са в размер на 39.947 хил.лв. (2012 г.: нула). 24.561 хил. лв. са за периода 05-31 юли 2013 г. и 15.386 хил.лв. са за декември 2013 г.

Към 31 декември 2013 г. търговски вземания с номинална стойност 70.438 хил. лв. (2012 г.: 75.675 хил. лв.) са частично/изцяло обезценени в резултат на приетата от Ръководството на Дружеството политика за обезценка.

Движението в натрупаната обезценка на трудносъбираеми и несъбираеми вземания е следното:

	Обезценка на трудносъбираеми и несъбираеми вземания хил.лв.
На 1 януари 2012 г.	45.570
Призната през периода (Бележка 3.6)	4.177
Корекция по отделянето (Бележка 4)	(1)
Отписани вземания с решение на УС	(576)
На 31 декември 2012 г.	49.170
Призната през периода обезценка на трудносъбираеми и несъбираеми търговски вземания (Бележка 3.6)	6.992
Призната през периода обезценка на вземане по компенсационен механизъм от НЕК ЕАД (Бележка 3.6)	7.178
Отписани вземания	(5)
На 31 декември 2013 г.	63.335

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ

за годината, приключваща на 31 декември 2013 г.

**7. Търговски и други вземания (продължение)**

Към 31 декември 2013 г., възрастовият анализ на търговските вземания, свързани с енергия, е представен в таблицата по-долу:

	Общо	В срок	Просрочени, но необезценени			
	хил. лв.	хил. лв.	30 - 90 дни хил. лв.	91-180 дни хил. лв.	181-360 дни хил. лв.	>361 дни хил. лв.
2013	186.510	128.534	21.498	27.538	2.774	6.166
2012	142.711	115.562	17.355	1.463	2.662	5.669

Дружеството е направило преглед на търговските вземания, които са просрочени, но необезценени и счита, че няма основание за тяхната обезценка.

8. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И КРАТКОСРОЧНИ ДЕПОЗИТИ

	2013 хил. лв.	2012 хил. лв.
Парични средства в каса и банкови сметки	36.031	36.569
Краткосрочни депозити	2.678	55.020
	38.709	91.589

Към 31 декември 2013 г. Дружеството има пари на път в размер на 17.208 хил.лв. (31.12.2012 г.: 16.640 хил.лв.). Те са включени в общия размер на паричните средства на стойност 38.709 хил.лв. (31.12.2012 г.: 91.589 хил.лв.), посочени по-горе.

9. ОСНОВЕН КАПИТАЛ И РЕЗЕРВИ**9.1 Основен капитал**

Капиталова структура на ЧЕЗ Електро България АД					
31 декември 2013 год.			31 декември 2012 год.		
Име на акционера	Брой акции	Процент акции	Име на акционера	Брой акции	Процент акции
CEZ.A.S.	3.350	67,00%	CEZ.A.S.	3.350	67,00%
УПФ "СЪГЛАСИЕ"	249	4,98%	УПФ "СЪГЛАСИЕ"	249	4,98%
ППФ "СЪГЛАСИЕ"	249	4,98%	ППФ "СЪГЛАСИЕ"	249	4,98%
ДПФ "СЪГЛАСИЕ"	249	4,98%	ДПФ "СЪГЛАСИЕ"	249	4,98%
"Централна Кооперативна Банка" АД	496	9,92%	"Централна Кооперативна Банка" АД	495	9,90%
Други юридически лица	355	7,10%	Други юридически лица	354	7,08%
Други физически лица	52	1,04%	Други физически лица	54	1,08%
ОБЩО	5.000	100,00%	ОБЩО	5.000	100,00%

9.2 Законови резерви

Законовите резерви се формират от акционерните дружества, като ЧЕЗ Електро България АД, като разпределение на печалбата по реда на чл. 246 от Търговския закон. Те се заделят докато достигнат една десета или по-голяма част от основния капитал. 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 общото събрание на акционерите. Законовите резерви могат да бъдат използвани единствено за покриване на загуби от текущия и предходни отчетни периоди. Към 31 декември 2013 г. и 31 декември 2012 г. законовите резерви възлизат на 5 хил. лв.

9.3 Резерв от отделяне

Резервът от отделяне е формиран през 2007 г., в резултат на договора за отделяне. Резервът има общ характер и може да се използва за разпределение на печалбата подобно на фонд неразпределена печалба.

ЧЕЗ Електро България АД
Финансов отчет за 2013 година



10. Провизии

	<i>Провизии за съдебни искове и наложени санкции</i>	<i>Провизия за енергийна ефективност</i>	<i>Общо</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
На 1 януари 2013 г.	896	3.174	4.070
Възникнали през периода (Бележка 3.7)	906	2.319	3.225
Възстановени (Бележка 3.2)	(297)	-	(297)
На 31 декември 2013 г.	<u>1.505</u>	<u>5.493</u>	<u>6.998</u>
Текущи 2013 г.	<u>1.505</u>	<u>5.493</u>	<u>6.998</u>
	<u>1.505</u>	<u>5.493</u>	<u>6.998</u>
Текущи 2012 г.	<u>896</u>	<u>3.174</u>	<u>4.070</u>
	<u>896</u>	<u>3.174</u>	<u>4.070</u>

Провизия за съдебни искове и провизия за наложени санкции

Дружеството е признало провизията за съдебни искове в размер на 1.205 хил. лв. въз основа на вероятния изход по няколко съдебни спорове, които са на различен етап, но са нерешени към настоящия момент.

Провизия за наложени санкции в размер на 300 хил. лв. е призната във връзка с наложени санкции, а именно по НП 13 от 21.05.2013 г. ДКЕВР налага санкция от 300 хил. лв. на ЧЕЗ Електро България АД за нетиране на вземания и задължения от НЕК АД..

Провизия за енергийна ефективност

Дружеството признава провизия във връзка с вероятността за изплащане на парични средства на Фонд Енергийна Ефективност. Провизията се определя на базата на най-добрата преценка за задължението към 31 декември 2013 г. (2012 г.: 3.174 хил. лв.) спрямо частта от постигнатата цел за енергийна ефективност за текущата година при по-малка вероятност да бъде сертифициран.

11. Доходи за персонала при пенсиониране

Съгласно българското трудово законодателство и Колективния трудов договор, Дружеството е задължено да изплати на служителите си при пенсиониране от 2 до 6 брутни месечни заплати, в зависимост от прослужения стаж в предприятието и в енергийния бранш. Ако служител е работил в дружеството през последните 10 години, той получава 6 брутни месечни заплати при пенсиониране, а ако е работил по-малко от 10 години – 2 брутни месечни заплати. Съгласно Колективния Трудов договор, ако служителят е работил в енергийния бранш през последните 10 години – 4 брутни месечни заплати, а ако е работил в бранша над 10 години – 6 брутни месечни заплати. Планът за доходи на персонала при пенсиониране не е финансиран.

Компонентите на разходите за доходи на персонала при пенсиониране, признати в отчета за всеобхватния доход и задълженията, признати в отчета за финансовото състояние към 31 декември 2013 г. и 2012 г. са обобщени по-долу:



11. Доходи за персонала при пенсиониране (продължение)

Компоненти на доходи на персонала при пенсиониране

	2013 хил. лв.	2012 хил. лв.
Разходи за текущ стаж	(12)	(11)
Разходи за лихви	(3)	(3)
Трансфери	-	(3)
Разходи за доходи на персонала при пенсиониране, признати в печалбата или загубата за периода	(15)	(17)

Нетни актюерски (загуби)/ печалби признати през годината

Разходи за доходи на персонала при пенсиониране, признати в другия всеобхватен доход

(5)	2
(5)	2

	2013 хил. лв.	2012 хил. лв.
Настояща стойност на задължението за доходи на персонала при пенсиониране	124	111
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране, признати в отчета за финансовото състояние	124	111

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

	Сума хил. лв.
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 1 януари 2012 г.	117
Разходи за лихви	3
Разходи за текущ стаж	11
Стойност на задължението прехвърлено от други дружества	3
Общо признати в печалбата и загубата	17
Изплатени обезщетения	(21)
Актюерски (загуби)	(2)
Общо признати в другия всеобхватен доход	(2)
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 31 декември 2012 г.	111
Разходи за лихви	3
Разходи за текущ стаж	12
Стойност на задължението прехвърлено от други дружества	-
Общо признати в печалбата и загубата	15
Изплатени обезщетения	(7)
Актюерски печалби	5
Общо признати в другия всеобхватен доход	5
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 31 декември 2013 г.	124

Основните предположения, използвани при определяне на задълженията за доходи на персонала при пенсиониране са посочени по-долу:

	2013	2012
Норма на дисконтиране	3,38%	4,5%
Бъдещо увеличение на възнагражденията	2,0%	0%
Текучество на персонала	5,9%	5,9%

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ

за годината, приключваща на 31 декември 2013 г.

**11. Доходи за персонала при пенсиониране (продължение)***Анализ на чувствителността*

Един пункт промяна в процента на бъдещо увеличение на възнагражденията би довел до следния ефект:

	Увеличение хил. лв.	Намаление хил. лв.
2013		
Ефект върху разхода за текущ стаж и лихви	2,2	(1,8)
Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	18,0	(15,1)

Един пункт промяна в нормата на дисконтиране би довел до следния ефект:

	Увеличение хил. лв.	Намаление хил. лв.
2013		
Ефект върху разхода за текущ стаж и лихви	(1,8)	2,3
Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	(15,1)	18,5

В таблицата по-долу е представена матуритетната структура на задължението за доходи на персонала при пенсиониране на база на очакваните плащания:

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
До 1 година	21	28
От 2 до 5 години	4	3
От 6 до 10 години	8	4
Над 10 години	91	77
Общо очаквани плащания	124	112

12. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

	2013 хил. лв.	2012 хил. лв.
Задължения към доставчици на енергия	104.815	67.488
Задължения към персонала	234	223
Задължения по социално осигуряване	57	52
Други задължения към бюджета	701	865
Други задължения	112	161
Некомпенсирана сума за зелена енергия	-	12.359
	105.919	81.148

Сроковете и условията на финансовите задължения, представени в таблицата по-горе, са както следва:

Задълженията към доставчици се уреждат в съответствие с договорените условия и обикновено са със срок на плащане не повече от 30 дни;

Данъчните задължения не са лихвоносни и обикновено се уреждат съгласно законовите срокове;

Другите задължения не са лихвоносни и обикновено се уреждат в 30 дневен срок.

13. ОПОВЕСТЯВАНЕ НА СВЪРЗАНИ ЛИЦА*Крайна компания- майка*

Крайната компания-майка на Дружеството е ЧЕЗ а.с., регистрирано в Република Чехия с основен акционер правителството на Република Чехия.

Предприятия с контролно участие в Дружеството

Дружеството се контролира от ЧЕЗ а.с., притежаващо 67% от акциите в него.

Други свързани лица:

- *Под общия контрол на ЧЕЗ а.с.:*

ЧЕЗ а.с., място на стопанска дейност в България (ЧЕЗ а.с.МСД в България), ЧЕЗ Разпределение България АД, ЧЕЗ Трейд България ЕАД, ЧЕЗ България ЕАД, ТЕЦ Варна ЕАД, Фри Енерджи Проджект Орешец ЕАД, Еко Етропол АД, Бара Груп ЕООД и ЧЕЗ Български Инвестмънтс Б.В.

ЧЕЗ Електро България АД
Финансов отчет за 2013 година



13. Оповестяване на свързани лица (продължение)

• Други:

33% от акциите са собственост на различни юридически и физически лица, информация за които е оповестена в бележка 9.1 Основен капитал.

Към 31 декември 2013 г. сделките между свързани лица са във връзка с продажби и покупки на електроенергия, услуги и наеми.

Общата сума на сделките със свързани лица в групата на ЧЕЗ и дължимите салда за текущия и предходен отчетен период са представени както следва:

<i>Продажби / покупки/ заеми от/на свързано лице</i>		<i>Продажби към свързани лица хил. лв. към 31.12</i>	<i>Покупки от свързани лица хил. лв. към 31.12</i>	<i>Вземания от свързани лица хил. лв. към 31.12</i>	<i>Задължения към свързани лица хил. лв. към 31.12</i>
ЧЕЗ Разпределение България АД	2013	1.892	528.341	295	58.097
	2012	1.918	593.803	304	93.450
ЧЕЗ България ЕАД	2013	110	15.451	5	8.788
	2012	96	15.611	3	6.626
Фри Енерджи Проджект Орещец	2013	13	2.885	1	162
ЕАД	2012	15	2.640	1	122
ТЕЦ Варна ЕАД	2013	-	-	-	-
	2012	692	-	-	-
Общо	2013	<u>2.015</u>	<u>546.677</u>	<u>301</u>	<u>67.047</u>
Общо	2012	<u>2.721</u>	<u>612.054</u>	<u>308</u>	<u>100.198</u>

Дружеството продава/купува енергия по регулирани цени и на/от други свързани лица.

Срокове и условия по сделките със свързани лица

Продажбите към и покупките от свързани лица се осъществяват по обичайни пазарни цени, с изключение на продажбите на енергия и такса разпределение на продадена електроенергия, които са по регулирани цени.

Салдата към края на периодите не са обезпечени, не носят лихва и се уреждат в парични средства. Не са издадени и не са получени гаранции за вземания от или задължения към свързани лица. За периода, приключващ към 31 декември 2013 г. Дружеството не е начислило обезценка за трудносъбираеми вземания от свързани лица (2012: нула). Тази оценка се прави за всяка финансова година чрез анализ на финансовите позиции на свързаните лица и пазара, на който те извършват своята дейност.

Възнаграждения на основния ръководен персонал	2013	2012
Краткосрочни доходи	225	453
Общо начислени възнаграждения на основния ръководен персонал	<u>225</u>	<u>453</u>



14. СЕГМЕНТНО ОТЧИТАНЕ ПО ЛИЦЕНЗИИ

С Решение Л-409 на ДКЕВР от 01.07.2013 г. на Дружеството беше издадена лицензия за доставчик от последна инстанция. Съгласно тази лицензия, Дружеството ще доставя електрическа енергия на клиенти, които не са избрали друг доставчик или избраният доставчик не извършва доставка по независещи от клиента причини. Ръководството на Дружеството следи оперативните резултати на отделните бизнес единици (лицензии) с цел вземане на решения за разпределяне на ресурси и управление на дейността си.

14.1 Отчет за всеобхватния доход за годината, приключваща на 31 декември 2013

	<i>Общо</i>	<i>Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»</i>	<i>Лицензия «Доставчик от последна инстанция»</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Продажба на електроенергия	1.416.742	1.330.901	85.841
Други приходи	4.582	4.480	102
Приходи	1.421.324	1.335.381	85.943
Разходи за закупена електроенергия	(875.291)	(809.102)	(66.189)
Разходи по разпределение на електроенергия	(528.239)	(510.570)	(17.669)
Разходи за външни услуги	(16.448)	(15.775)	(673)
Разходи за персонала	(1.967)	(1.693)	(274)
Загуби от обезценка	(14.170)	(11.678)	(2.492)
Други разходи	(3.722)	(3.712)	(10)
Оперативна загуба	(18.513)	(17.149)	(1.364)
Финансови приходи	324	320	4
Финансови разходи	(18)	(18)	-
(Загуба)/ печалба преди данъци	(18.207)	(16.847)	(1.360)
Приход от данък върху доходите	1.817	1.681	136
(Загуба)/ печалба за периода	(16.390)	(15.166)	(1.224)

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ

за годината, приключваща на 31 декември 2013 г.



14. Сегментно отчитане по лицензин (продължение)

14.2 Отчет за финансовото състояние към 31 декември 2013

	Общо	Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»	Лицензия «Доставчик от последна инстанция»
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
АКТИВИ			
Дълготрайни активи			
Нематериални активи	20	5	15
Отсрочени данъчни активи	6.398	6.262	136
	6.418	6.267	151
Краткотрайни активи			
Търговски и други вземания	198.286	187.606	10.680
Вземания от свързани лица	301	299	2
Надвнесен данък върху доходите	885	885	-
Парични средства и краткосрочни депозити	38.709	38.607	102
	238.181	227.397	10.784
ОБЩО АКТИВИ	244.599	233.664	10.935
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Основен капитал	50	50	-
Законови резерви	5	5	-
Резерв от отделяне	65.378	65.378	-
Резерв от актюерски преоценки	(3)	(3)	-
(Непокрита загуба)/ неразпределена печалба	(10.340)	(9.116)	(1.224)
Общо собствен капитал	55.090	56.314	(1.224)
Дългосрочни пасиви			
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	124	117	7
Парични гаранции по договори за продажба на енергия	9.365	9.294	71
Други дългосрочни задължения	56	46	10
	9.545	9.457	88
Краткосрочни пасиви			
Търговски и други задължения	105.919	97.939	7.980
Задължения към свързани лица	67.047	62.956	4.091
Провизии за задължения	6.998	6.998	-
	179.964	167.893	12.071
ОБЩО ПАСИВИ	189.509	177.350	12.159
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ	244.599	233.664	10.935



14. Сегментно отчитане по лицензи (продължение)

14.2 Отчет за паричните потоци за годината, приключваща на 31 декември 2013

	Общо	Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»	Лицензия «Доставчик от последна инстанция»
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Парични потоци от оперативна дейност			
Загуба преди данъци	(18.207)	(16.847)	(1.360)
<i>Корекция за равнение на печалбата преди данъци с нетните парични потоци</i>			
<i>Непарични:</i>			
Амортизация на нематериални активи	2	2	-
Разходи за обезценка на вземания	14.170	11.678	2.492
Изменение в провизиите	2.928	2.928	-
Обезщетения при пенсиониране	13	6	7
Финансови приходи	(324)	(320)	(4)
Финансови разходи	18	18	-
Отписани задължения за гаранции съгласно Общите условия за продажба на електрическа енергия	-	-	-
<i>Корекции на оборотния капитал:</i>			
(Увеличение)/намаление на търговски и други вземания	(42.709)	(29.546)	(13.163)
(Намаление)/увеличение на търговски и други задължения	(9.057)	(21.198)	12.141
Платени данъци върху доходите	-	-	-
Получени лихви	324	320	4
Нетни парични потоци, (използвани в)/ от оперативна дейност	(52.842)	(52.959)	117
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Покупка на нематериални активи	(15)	-	(15)
Нетни парични потоци, използвани в инвестиционна дейност	(15)	-	(15)
Парични потоци от финансова дейност			
Платени финансови разходи	(18)	(18)	-
Нетни парични потоци, използвани във финансова дейност	(18)	(18)	-
Нетно (намаление)/ увеличение на паричните средства и паричните еквиваленти	(52.875)	(52.977)	102
Парични средства и еквиваленти на 1 януари	91.589	91.589	-
Ефект от промяна в счетоводните стандарти	(5)	(5)	-
Парични средства и еквиваленти на 31 декември	38.709	38.607	102



15. ПАРИЧНИ ГАРАНЦИИ ПО ДОГОВОРИ ЗА ПРОДАЖБА НА ЕНЕРГИЯ

Движението в гаранциите за продажба на енергия е представено, както следва:

	Общо хил. лв.
На 1 януари 2012 г.	10.982
Прихванати от вземанията	(44)
Начислени лихви съгласно Общите условия (Бележка 3.8)	10
Отписани задължения (Бележка 3.2)	(67)
Възстановени през периода	(860)
На 31 декември 2012 г.	10.021
На 1 януари 2013 г.	10.021
Прихванати от вземанията	2
Начислени лихви съгласно Общите условия (Бележка 3.8)	1
Възстановени през периода	(659)
На 31 декември 2013 г.	9.365
Нетекущи 2013 г.	9.365
Нетекущи 2012 г.	10.021

16. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКИ ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК

Финансовите пасиви на Дружеството включват лихвоносни депозити по договори за продажба на енергия, търговски задължения и задължения към свързани лица. Основната цел на тези финансови инструменти е да привличат средства за дейността на Дружеството, както и да обезпечават бъдещи доставки на електроенергия.

Дружеството притежава различни финансови активи като например търговски и други вземания, парични средства и краткосрочни депозити, вземания от свързани лица, които възникват пряко от дейността. През 2013 г., както и през 2012 г., Дружеството не притежава и не търгува с деривативни финансови инструменти.

Основните рискове, с които са свързани финансовите инструменти на Дружеството, са лихвен риск, ликвиден риск и кредитен риск. Ръководството на Дружество преглежда и одобрява политики по отношение управлението на всеки един от тези рискове, както следва:

Лихвен риск

Дружеството е изложено на риск от промяна в пазарните лихвени проценти, основно по отношение на краткосрочните депозити. Политиката на Дружеството е да управлява разходите за лихви чрез използване на финансови инструменти както с фиксирани, така и с плаващи лихвени проценти.

В таблицата по-долу е представен анализ на чувствителността към възможните промени в лихвените проценти с ефекта им върху печалбата преди данъци (чрез ефекта върху заеми и привлечени средства с плаващи лихвени проценти), при условие че всички други променливи са приемат за константни. Няма ефект върху другите компоненти на собствения капитал на Дружеството.

	Увеличение/Намаление в лихвените проценти	Ефект върху печалбата преди данъци
		хил. лв.
2013		
По краткосрочни депозити	+1%	27
По краткосрочни депозити	-0.5%	(14)
2012		
По краткосрочни депозити	+1%	550
По краткосрочни депозити	-0.5%	(275)

**16. Цели и политики за управление на финансовия риск (продължение)***Ликвиден риск*

Към 31 декември 2013 г. и 31 декември 2012 г. падежната структура на финансовите пасиви на Дружеството, на база на договорените недисконтирани плащания, е представена по-долу:

Годината, приключваща на 31 декември 2013 г.

	На поискване	< 3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	> 5 години	Общо
Търговски и други задължения	105.919	-	-	56	-	105.975
Задължения към свързани лица	67.047	-	-	-	-	67.047

Годината, приключваща на 31 декември 2012 г.

	На поискване	< 3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	> 5 години	Общо
Търговски и други задължения	81.148	-	-	74	-	81.222
Задължения към свързани лица	100.198	-	-	-	-	100.198

Валутен риск

Експозицията на Дружеството към валутен риск е минимална, тъй като Дружеството не извършва съществени сделки, деноминирани в чужда валута.

Кредитен риск

Салдата по търговските вземания се следят текущо, в резултат на което експозицията на Дружеството по трудносъбираеми и несъбираеми вземания не е съществена. Няма значителни концентрации на кредитен риск в Дружеството. Кредитният риск, който възниква от другите финансови активи на Дружеството, представлява кредитната експозиция на Дружеството, произтичаща от възможността неговите контрагенти да не изпълнят своите задължения.

Максималната кредитна експозиция на Дружеството по повод на признатите финансови активи, възлиза на съответната им стойност по отчета за финансовото състояние към 31 декември 2013 г.

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 акционерите.

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 акционерите, да изкупи обратно собствени акции, да намали или увеличи основния си капитал, по решение на акционерите. През 2013 г., както и през 2012 г., няма промени в целите, политиките или процесите по отношение на управлението на капитала на Дружеството.

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

	2013	2012
	хил. лв.	хил. лв.
Нетна (загуба)/печалба	(16.390)	593

Върху Дружеството няма външно-наложени капиталови изисквания.



17. АНГАЖИМЕНТИ И УСЛОВНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

Капиталови ангажimenti

Към 31 декември 2013 г. Дружеството няма капиталови ангажimenti.

Правни искиове

Срещу Дружеството няма заведени значителни правни искиове, освен посочените във финансовия отчет към 31 декември 2013 г. (Бележка 10)

Други

По искане на Прокуратурата на Република България беше извършена данъчна проверка на Дружеството от данъчната администрация. За извършената проверка на Дружеството е връчен Протокол № 1300510/20.05.2013 г. В протокола няма констатации за извършени нарушения. ЧЕЗ Електро България не счита, че съществуват съществени рискове в резултат на динамичната фискална и регулаторна среда в България, които биха наложили корекции във финансовия отчет за периода, приключващ на 31 декември 2013 г. Бяха извършени проверки и от Комисията за защита на конкуренцията. Ръководството на Дружеството не е получило официални резултати от тези проверки.

ЧЕЗ Електро България АД е задължено лице по смисъла на Закона за енергийна ефективност и Наредбите приети за неговото прилагане, съгласно които на Дружеството са поставени индивидуални цели за спестяване на електрическа енергия.

18. ИЗПЛАТЕНИ ДИВИДЕНТИ

През 2013 г. и през 2012 г. Дружеството не е разпределяло дивиденди към акционерите.

19. СПРАВЕДЛИВИ СТОЙНОСТИ

Справедливата стойност на финансовите инструменти на Дружеството е определена като цената, която би била получена при продажбата на финансов актив или платена при прехвърлянето на финансов пасив в неупинудена сделка между пазарни участници към датата на оценката. Парични средства и краткосрочни депозити, търговски вземания, търговски задължения и други текущи финансови активи и пасиви – поради краткосрочния падеж на тези финансови инструменти, тяхната справедлива стойност се доближава до съответната отчетна стойност. Дружеството няма други финансови активи/пасиви и не са необходими допълнителни оповестявания.

20. СЪБИТИЯ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

Към датата на одобрение на финансовия отчет на ЧЕЗ Електро България АД са настъпили следните събития, изискващи оповестявания във финансовия отчет:

А) Срещу дружеството като ответник е образувано арбитражно дело при Арбитражния съд при Българската Търговско – Промислена Палата по искова молба на „Национална електрическа компания“ ЕАД, ЕИК 000649348 за вземане за цена за активна електрическа енергия, доставена от „НЕК“ ЕАД на „ЧЕЗ Електро България“ АД в размер на 10.190 хил. лв. Дружеството получи препис от иска подаден от „НЕК“ ЕАД на 24.02.2014 г., като счита претенцията за напълно неоснователна. Не е призната провизия в тази връзка. Дружеството своевременно е подало отговор на исковата молба, в който е изложило подробно възраженията си срещу неоснователността на предявената претенция.

Б) С Решение № 01-Л-135-11 от 19.03.2014 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е взела решение, с което открива процедура за отнемане на лицензията на ЧЕЗ Електро България АД за дейност „обществено снабдяване с електрическа енергия“;

Мениджмънтът на Дружеството е предприел конкретни действия по повод решението на ДКЕВР и в указаните срокове ще бъде предоставено становище. Ако ДКЕВР вземе решение за отнемане на лицензията, ЧЕЗ Електро ще предприеме действия по обжалване на това решение пред Върховния административен съд. До финализиране на цялата процедура мениджмънтът на Дружеството запазва принципа на действащо предприятие.

**20. Събития след края на отчетния период (продължение)**

Решение 01-Л-135-11 от 19.03.2014 г. е взето въз основа на издаден акт за установяване на нарушения („АУАН“) № КРС-20 от 18.03.2014 г.

Решение 01-Л-135-11 от 19.03.2014 г. и посочения акт за установяване на нарушения са неоснователни, тъй като същите са съставени формално и в противоречие с материалния закон.

Възраженията и аргументите на Дружеството срещу стартирала процедура по отнемане на лицензията са както следва:

Констатации в АУАН № КРС-20 от 18.03.2014 г. - Дружеството не е платило на „НЕК“ ЕАД задължение по фактура № 1200037259 от 31.01.2014 г.

С писмо изх. № ДОС 100-269 от 10.02.2014 г. „ЧЕЗ Електро България“ АД уведоми „НЕК“ ЕАД, че ще забави плащанията по фактура № 1200037259 от 31.01.2014 г., чийто падеж е 10.02.2014 г. до удовлетворяване на на срещните му вземания в общ размер на 61.024 хил.лв. с ДДС.

Формалното наличие на издадения АУАН КРС-20 от 18.03.2014 г., както и констатациите в него, не водят до основанията за отнемане на лицензия, посочени в чл. 80, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, който гласи, че ДКЕВР преценява дали дадено нарушение съставлява основание за отнемане на лицензията в зависимост от неговата значимост за непрекъснатото и сигурно снабдяване, нарушаване целите и принципите на Закона за енергетиката и/или системно нарушение от лицензианта на задълженията по лицензията или закона. Разпоредбата на закона обвързва ДКЕВР да пристъпи към преценка на значимостта на дадено нарушение в хода на отнемане на лицензия. Нарушението от своя страна може да бъде установено само с влязло в сила наказателно постановление.

На този етап е налице само издаден акт за установяване на твърдяно административно нарушение. Няма влезли в сила наказателни постановления, издадени от председателя на ДКЕВР или упълномощено от него длъжностно лице. Следователно нарушение, макар и формално констатирано, по правило не може да бъде установено преди влизане в сила на съответното наказателно постановление, и то ако има предпоставки и основания за това.

Видно от гореизложеното основания за отнемане на Лицензия № Л-135-11/ 29.11.2006 г, издадена на Дружеството за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“ не съществуват, тъй като:

- ✓ на първо място, липсват установени нарушения;
- ✓ на второ място критерият значимост не би бил налице, дори и твърдяното нарушение да бъде потвърдено с влязло в сила наказателно постановление.

С оглед гореизложеното считаме, че Решение № 01-Л-135-11 от 19.03.2014 г. не е основателно и, че по отношение на Дружеството производството по отнемане на лицензия следва да бъде прекратено.

На база на гореизложеното, Ръководството на Дружеството счита, че принципът за действащо предприятие е удовлетворен, поради което финансовите отчети са изготвени на база принципа на действащо предприятие.

С изключение на гореописаното, не са установени съществени събития след края на отчетния период, които биха могли да имат влияние върху финансовия отчет.