



ЧЕЗ Електро България АД

Доклад за дейността и финансов отчет

31 декември 2014 година



Съдържание на финансовия отчет

ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ	i
ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА.....	i
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР	viii
ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД.....	1
ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ.....	2
ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ.....	3
ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ	4
1. Корпоративна информация	5
2.1 База за изготвяне.....	6
2.2 Промени в счетоводните политики и оповестявания	7
2.3 Съществени счетоводни преценки, приблизителни оценки и предположения.....	8
2.4 Обобщение на съществените счетоводни политики.....	10
2.5. Публикувани стандарти, които все още не са в сила и не са възприети по-рано	17
3. Приходи и разходи	21
4. Данък върху доходите.....	25
5. Доходи на акция	27
6. Нематериални активи	27
7. Търговски и други вземания	28
8. Парични средства и краткосрочни депозити	30
9. Основен капитал и резерви	30
10. Провизии	31
11. Доходи за персонала при пенсиониране	32
12. Търговски и други задължения.....	34
13. Оповестяване на свързани лица	34
14. Сегментно отчитане по лицензии	35
15. Парични гаранции по договори за продажба на енергия	38
16. Цели и политики за управление на финансовия риск	38
17. Ангажменти и условни задължения	40
18. Изплатени дивиденди.....	40
19. Справедливи стойности.....	40
20. Събития след края на отчетния период	40



ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Управителен съвет

Ондржей Шафарж
Жанна Пехливанова
Петър Баран

Седалище и адрес на управление

ул. „Г. С. Раковски” 140
1000 София

Адрес за кореспонденция

ул. „Г. С. Раковски” 140
1000 София

Банки

УниКредит Булбанк АД
ДСК АД
Снтибанк АД
БНП Париба АД
СЖ Експресбанк АД
Юробанк И Еф Джи България АД
СИБАНК ЕАД
Обединена Българска Банка АД
Райфайзенбанк ЕАД
ИНГ Банк

Одитор

Ърнст и Янг Одит ООД
Полиграфия офис център
Бул. Цариградско шосе 47А, ет.4
София 1124

**ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА**

за годината, приключваща на 31 декември 2014 г.

Ръководството на Дружеството представя своя годишен доклад и годишния финансов отчет към 31 декември 2014 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския съюз. Този финансов отчет е одитиран от Търст и Янг Одит ООД.

1.Обща информация за структурата и управлението на дружеството**1.1.Обща информация за Дружеството**

“ЧЕЗ Електро България” е акционерно дружество, учредено от CEZ a.s, Република Чехия и българската държава, в съответствие с Решение на Министерския съвет № 569 от 28.07.2006 г. за участие на държавата в акционерно дружество. Дружеството е регистрирано с решение на Софийски градски съд по ф.д. № 10140 по описа за 2006 г., парт. № 107837, рег. 1, т. 1453, стр. 116 и пререгистрирано в Агенция по вписванията на 04.02.2008 г. под ЕИК 175133827. Дружеството е със седалище гр. София и адрес на управление: град София, ул. „Г.С.Раковски” № 140.

Дружеството е създадено в изпълнение на задължението по § 17, ал.2 от ПЗР на Закона за енергетиката (ЗЕ) за отделяне на дейностите, свързани с разпределение на електрическа енергия и оперативното управление на разпределителните мрежи, в юридическо и организационно отношение от снабдяването с електрическа енергия и другите дейности на електроразпределителните дружествата. 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, които преминават в резултат на преобразуването на трите дружества. В изпълнение на задължението по § 17 от Преходните и заключителните разпоредби на ЗЕ електроразпределителните дружества извършиха преобразуване при условията на чл.262в, ал.1 и 2 първо предложение от Търговския закон (ТЗ), чрез отделяне с придобиване на дейността по обществено снабдяване.

Предметът на дейност на дружеството е обществено снабдяване с електрическа енергия съгласно ЗЕ след получаването и съгласно условията на получената лицензия за обществено снабдяване с електрическа енергия и всяка друга дейност, незабранена от закона и/или от лицензията за обществено снабдяване с електрическа енергия. Дружеството притежава лицензия за обществено снабдяване с електрическа енергия № Л-135-11/29.11.2006 г. и лицензия за търговия с електрическа енергия № Л-229-15/17.05.2007 г., издадени от Държавна Комисия за енергийно и водно регулиране. С решение Л-409/01.07.2013 г. на Дружеството беше издадена лицензия за доставчик от последна инстанция.

С Решение № 949-ПД от 19.09.2012 г. Комисията за финансов надзор (КФН) е потвърдила Проспект за допускане до търговия на регулиран пазар на продажба на акции, издадени от ЧЕЗ Електро България АД, в размер на 50.000 лв., разпределени в 5.000 броя обикновени, поименни, безналични акции с ISIN код BG1100024113 и с номинална стойност 10 лв. всяка, представляващи съдебно регистрирания капитал на Дружеството, и за публично предлагане на 1.650 броя акции от същата емисия, представляващи 33% от капитала на Дружеството, притежавани от българската държава, въз основа на решение на АПСК за приватизация на посочените акции.

Посочената емисия акции е вписана в регистъра по чл. 30, ал. 1, т. 3 от Закона за Комисията за финансов надзор (“ЗКФН”), а Дружеството е вписано като публично дружество в регистъра по чл. 30, ал. 1, т. 3 от ЗКФН, воден от КФН.

Регистрираният капитал на дружеството е 50.000 (петдесет хиляди) лв., разпределен в 5.000 (пет хиляди) броя обикновени, поименни, безналични акции с право на глас и свободно прехвърляеми, с номинална стойност от 10 (десет) лева всяка.

**ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА**

за годината, приключваща на 31 декември 2014г.

1.Обща информация за структурата и управлението на дружеството (продължение)**1.1.Обща информация за Дружеството (продължение)**

Капиталовата структура към 31.12.2014 г. е следната:

31 декември 2014 год.		
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	343	6.86%
Други физически лица	64	1.28%
ОБЩО	5.000	100.00%

Основните бизнес цели на компанията, без да се изчерпват до посоченото са:

- ✓ Снабдяване с електрическа енергия на всички потребители, присъединени към електроразпределителната мрежа на територията на лицензията, които нямат статут на привилегировани потребители и снабдяване с електрическа енергия при условията на всеобщо предлагана услуга на всички привилегировани потребители, присъединени към електроразпределителната мрежа на територията на лицензията, които не са упражнили правото си да сключат сделка с електрическа енергия на свободно договорени цени.
- ✓ Запазване на пазарния сегмент и възможност за ефективно участие на пазара чрез получената лицензия за търговия, което дава възможност на Дружеството да запази своите клиенти, основно стопански абонати, тъй като те първи (след 01.01.2007 г.) получиха възможност да изберат свободно лицето, което да ги снабдява с електрическа енергия.
- ✓ Създаване на нови клиентски ориентирани пакети от услуги, както за отделни клиенти, така и за балансиращи групи.
- ✓ Осигуряване на непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване на потребителите с електрическа енергия.
- ✓ Прогнозиране на потреблението на електрическа енергия на територията на лицензията.
- ✓ Осъществяване на лицензионните дейности при икономически обосновани разходи в условия на прозрачност за ДКЕВР и за крайните потребители.
- ✓ Обособяване на определена група от персонала, която да бъде заета с осъществяване на дейностите и изпълнение на ангажиментите на Дружеството, свързани с търговията с електрическа енергия.

1.2. Управление на Дружеството

ЧЕЗ Електро България АД е регистрирано като търговско дружество с двустепенна система на управление. Конституирани са изискуемите по Търговския закон органи на дружеството – Общо събрание на акционерите, Надзорен и Управителен съвет.

➤ **Общо събрание на акционерите**

Компетентността на Общото събрание на акционерите е определена в Устава на дружеството и Търговския закон.

➤ **Система на управление**Надзорен съвет

Надзорният съвет следи за упражняването на правата на Управителния съвет и осъществяването на дейността на Дружеството.



ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

за годината, приключваща на 31 декември 2014г.

1.2. Управление на Дружеството (продължение)

Към 01.01.2014 г. Надзорният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Карел Клусак, Давид Махач, Евжен Коченда, Александър Мацканич, Христо Стоянов Петров, Георги Димитров Константинов и Любомир Тодоров Чакъров.

Със свое решение, прието на редовно годишно заседание на 26.06.2014 г., Общото събрание на акционерите е освободило г-н Давид Махач и г-н Александър Мацканич като членове на Надзорния съвет на дружеството и е назначило г-жа Яна Каслова и г-жа Барбора Кржижкова като членове на Надзорния съвет. Посочените персонални промени в състава на Надзорния съвет са вписани в Търговския регистър към Агенцията по вписванията на 24.07.2014 г.

До края на 2014 г. не са извършвани други промени в състава на Надзорния съвет на Дружеството.

Към 16.03.2015 г. Надзорният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Карел Клусак, Евжен Коченда, Яна Каслова, Барбора Кржижкова, Христо Стоянов Петров, Георги Димитров Константинов и Любомир Тодоров Чакъров.

С решение от проведеното Общо събрание на акционерите на 26.06.2014 г. е удължен мандатът на г-н Христо Петров като член на Надзорния съвет на дружеството с 5 години, като този 5-годишен срок започва да тече от деня на изтичането на неговия предходен мандат.

Управителен съвет

Дружеството се управлява от постоянно действащ орган - Управителен съвет. Правомощията на Управителния съвет са определени в Търговския закон и Устава на дружеството.

Управителният съвет се състои от 3 (трима) членове, които се назначават от Надзорния съвет за срок от 5 (пет) години, с изключение на членовете на първия Управителен съвет, които се избират за срок от 3 (три) години и могат да бъдат преизбрани без ограничение. В устава на дружеството са определени изискванията относно избора на членове на Управителния съвет. Съгласно чл.67, ал.2 от Устава за член на Управителния съвет не може да бъде избрано лице, което към датата на избирането си е (а) член на съвета на електроразпределително дружество или (б) е отговорно за управлението на електроразпределително дружество, включително за оперативното управление на електроразпределителни мрежи.

Членовете на първия Управителен съвет са избрани с протокол от заседание на Надзорния съвет. С Решение № 3 от 01.02.2007 г. на Софийски Градски съд е вписана промяна в състава на Управителния съвет.

Дружеството се управлява от постоянно действащ орган - Управителен съвет. Правомощията на Управителния съвет са определени в Търговския закон и Устава на Дружеството.

Към 01.01.2014 г. Управителният съвет на дружеството се състои от следните членове: Кремена Стоянова Стоянова, Петър Баран и Жанна Василева Пехливанова.

С решение на Надзорния съвет от 01.09.2014 г. г-жа Кремена Стоянова е освободена като член на Управителния съвет на Дружеството, а г-н Одржеј Шафарж е назначен за член на Управителния съвет. Посочената персонална промяна в състава на Управителния съвет на Дружеството е вписана в Търговския регистър към Агенцията по вписванията на 07.10.2014 г.

До края на 2014 г. не са извършвани други промени в състава на Управителния съвет на Дружеството.

Към 16.03.2015 г. Управителният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Одржеј Шафарж, Петър Баран и Жанна Василева Пехливанова.

С решение на Надзорния съвет на Дружеството от 3.11.2014 г. е одобрено решението на Управителния съвет от 10.09.2014 г. за избора и овластяването на г-н Одржеј Шафарж за изпълнителен директор на дружеството ведно с обема на правомощията му, както са одобрени с решението на Управителния съвет.



ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

за годината, приключваща на 31 декември 2014г.

1.3. Информация за членовете на Надзорния и Управителния съвет на Дружеството съгласно изискванията на чл. 247, ал. 2 от Търговския закон

Възнагражденията, получени от членовете на Управителния и Надзорния съвет през 2014 г. са в размер на 195 хил.лева. Членовете на Управителния съвет и Надзорния съвет през 2014 година не са придобивали, притежавали или прехвърляли акции на Дружеството. Членовете на Управителния съвет и Надзорния съвет през 2014 година не са имали права да придобиват акции на Дружеството. През 2014 г. Дружеството не е издавало облигации.

През 2014 г. членовете на Управителния съвет не са участвали в управлението на друго търговско дружество, с изключение на:

1) г-н Петър Баран – вписан като член на Управителния съвет на „ЧЕЗ България“ ЕАД на 12.01.2011 г.; вписан като член на Управителния съвет на „ТЕЦ Варна“ ЕАД – на 24.08.2011 г.; вписан като член на Съвета на директорите на „Фри Енерджи Проджект Орешец“ ЕАД на 06.3.2014 г.; вписан като управител на „Бара Груп“ ЕООД на 27.2.2014 г.;

2) г-н Онджей Шафарж - член на съвета на директорите на „Еко Етропол“ АД и член на Надзорния съвет на Eco Wind JSC, Полша.

3) г-жа Жанна Василева Пехливанова няма участия в управлението на друго търговско дружество.

През 2014 г. членовете на Надзорния съвет на Дружеството, които имат участие в управлението на други търговски дружества са:

1) Г-н Христо Петров, който към 31.12.2014 г. участва като съдружник и управител на „Акватрейд“ ООД, управител на „Медиа контакт Аутдор“ ЕООД и Българо-унгарска търговска камара; управител и едноличен собственик на капитала на „ИНТЕР МЕДИА ГРУП БЪЛГАРИЯ“ ЕООД;

2) г-н Давид Махач, който към 31.12.2014 г. заема позицията на член на Надзорния съвет на „ЧЕЗ България“ ЕАД; Зам. – Председател на Надзорния съвет на СК ЧЕЗ Дистрибуция С.А.; Председател на Надзорния съвет на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД; Зам. – Председател на Надзорния съвет на ЧЕЗ Полша Разпределение Б.В. и член на Надзорния съвет на Shared Services Albania Sh. A.;

3) Г-н Евжен Коченда, който към 31.12.2014 г. участва като: Член на Управителния съвет на Дом „Сю Райдър“, о.п.с. (благотворителна организация) и Председател на Управителния съвет на Сдружение на собствениците на дом „8 Листопаду“ 597/62 Прага 6;

4) Г-н Карел Клусак, който към 31.12.2014 г. участва като: Председател на Основен синдикат ЕСНО, Кладно; Председател на Асоциация на Основните организации на синдикат ЕСНО на Групата ЧЕЗ, Централен регион; Председател на Европейски работнически съюз ЧЕЗ (ЕРС ЧЕЗ);

5) Г-н Александър Мацканч, който към 31.12.2014 г. участва като член на управителните органи на: Сдружение на етажната собственост Сполечностви властнику Пехлатова 334/1а, Прага 5, 288 78 744;

6) Г-н Георги Димитров Константинов, който към 31.12.2014 г. участва като: Изпълнителен директор и член на Управителния съвет на „Централна Кооперативна Банка“ АД; Изпълнителен директор на „ЦКБ Асете Мениджмънт“ ЕАД и управляваните фондове : Договорен фонд „ЦКБ Актив“, Договорен фонд „ЦКБ Лидер“, Договорен фонд „ЦКБ Гарант“; Член на Съвета на директорите на „Борика Банк Сервиз“ АД; Член на Управителния съвет на Застрахователно Акционерно Дружество „Армеец“ АД; Член на Управителния съвет на Сдружение „Атлетик Хемус“; Член на Надзорния съвет на „Централна Кооперативна Банка“ АД, Скопие; Съдружник в „ЕКОАКТИВ 7“ ООД и в „РИГА 25“ ООД;

7) Г-н Любомир Тодоров Чакъров, който към 31.12.2014 г. участва като: Член на Управителния съвет и Изпълнителен директор на „Проучване и добив на нефт и газ“ АД; Член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор на „Българска Еървейз Груп“ ЕАД; Член на Съвета на директорите на „Национална стокова борса“ АД; Член на Съвета на директорите на „Българска корабна компания“ ЕАД; Член на Управителния съвет на „Параходство българско речно плаване“ АД; управител на „ЕЪРПОРТ КОНСУЛТ“ ЕООД; член на управителния съвет на „ЗЪРНЕНИ ХРАНИ БЪЛГАРИЯ“ АД

8) Г-жа Барбора Кржижкова, която към 31.12.2014 г. притежава пряко 50% от капитала и е управител на Andělský dvůr, spol. s r.o., Чешката Република.

В протоколите от заседанията на Надзорния съвет на Дружеството няма запис, че е давано съгласие членовете на Управителния съвет да участват в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници или да притежават повече от 25 на сто от капитала на друго дружество. В протоколите от заседанията на Надзорния съвет на Дружеството няма запис, че е давано съгласие членовете на Управителния съвет, с изключение на г-н Петър Баран и г-н Онджей Шафарж, да участват в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети.

**ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА**

за годината, приключваща на 31 декември 2014г.

1.3. Информация за членовете на Надзорния и Управителния съвет на Дружеството съгласно изискванията на чл. 247, ал. 2 от Търговския закон (продължение)

В протоколите от заседанията на Общото събрание на акционерите на Дружеството няма запис, че е давано съгласие членовете на Надзорния съвет, с изключение на г-н Христо Петров, г-н Давид Махач, г-н Евжен Коченда, г-н Карел Клусак, г-н Александър Мацканич, г-н Георги Димитров Константинов и г-н Любомир Тодоров Чакъров, да участват в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници или да притежават повече от 25 на сто от капитала на друго дружество. Със съгласието на Общото събрание на акционерите на Дружеството право да участват в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети имат всички членове на Надзорния съвет на Дружеството.

В протоколите от заседанията на Управителния съвет през 2014 г. няма запис по смисъла на член 240б, ал. 2 от Търговския закон членовете на Управителния съвет и Надзорния съвет през 2014 г. да са сключвали договори по член 240б от Търговския закон.

2. Анализ на дейността на дружеството за 2014 г.

През 2014 г. Дружеството е извършвало дейност, в съответствие със законодателството на Република България; издадените му лицензи и съгласно предмета си на дейност, посочен в решението на Софийски градски съд за създаването на дружеството и Устава на Дружеството.

2.1. Обществено снабдяване с електрическа енергия

През 2014 г. Дружеството осъществява дейността по снабдяване с електрическа енергия на всички потребители, присъединени към електроразпределителната мрежа на територията на лицензията, които нямат статут на привилегироваи потребители и снабдяване с електрическа енергия при условията на всеобщо предлагана услуга на всички привилегироваи потребители, присъединени към електроразпределителната мрежа на територията на лицензията, които не са упражнили правото си да сключат сделка с електрическа енергия на свободно договорени цени.

Считано от 01.06.2014 г. стартира балансиращият пазар в страната. Дружеството функционира като координатор на балансиращите групи на Краен снабдител и на Доставчик от последна инстанция, както и като координатор/подкоординатор на специална балансираща група (КСПБГ), членове на която са всички производители присъединени към разпределителната мрежа на ЧЕЗ, от които ЧЕЗ Електро изкупува електрическа енергия и които не са избрали друг Координатор на комбинирана балансираща група (БГ). В качеството си на подкоординатор на БГ на производителите, ЧЕЗ Електро е групов член на виртуалната БГ на всички производители в страната, с Координатор „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК). От 01.06.2014 г. Дружеството подава ежедневни графици към Енергийния системен оператор за прогнозни количества електрическа енергия за продажба на крайни клиенти по лицензия за Краен снабдител и по лицензия Доставчик от последна инстанция и ежедневни графици към НЕК ЕАД за прогнозни количества за покупка на ел.енергия от производителите – ВЕИ, топлофикационни и когенерации.

2.2. Търговия с електрическа енергия по свободно договорени цени

ЧЕЗ Електро България АД получи лицензия за дейността: търговия с електрическа енергия № Л-229-15/17.05.2007 г. на основание чл. 39, ал. 1, т.5 и във връзка с чл. 21, т.1. от Закона за енергетиката. Дружеството изпълни условията за регистрация на пазара на балансираща енергия като търговец на електрическа енергия и в съответствие с чл. 9, ал. 1 от Правилата за търговия с електрическа енергия сключи договор за балансиране с Енергиен системен оператор ЕАД; договор за откриване и обслужване на специална сметка и договор под условие. Дружеството е регистрирано на пазара на балансираща енергия с виртуален код №. 096TTZ01.

От момента на регистрацията и до края на 2014 г. Дружеството няма регистрирани седмични графици и сключени сделки по свободно договорени цени.

2.3. Доставчик от последна инстанция

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.

**ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА**

за годината, приключваща на 31 декември 2014г.

2.3 Доставчик от последна инстанция (продължение)

Считано от 01.07.2014 г. Дружеството има право да добавя 1,5% от разходите си за балансиране към цените на Краен снабдител. Останалите разходи остават за сметка на Дружеството.

Дружеството има право да включва всички разходи по балансиране в продажните цени на Доставчик последна инстанция.

Дружеството префактурира всички разходи по балансиране на балансиращата група от производители за производителите, които не са избрали друг координатор.

3. Финансов анализ**Приходи, разходи и финансов резултат**

През изминалата финансова година ЧЕЗ Електро България АД реализира оперативна печалба от дейността в размер на 27.163 хил. лева.

Приходите за финансовата година са свързани с лицензията за снабдяване с електрическа енергия и лицензията за доставчик от последна инстанция и са в размер общо на 1.436.487 хил. лв.

Разходите за 2014 г. са в размер на 1.409.324 хил. лв. и са разпределени както следва:

Разходи за покупка и пренос на ел. енергия – 1.374.218 хил. лв.;

Разходи за външни услуги – 16.021 хил. лв.;

Разходи за персонала – 1.964 хил. лв.;

Разходи за обезценка на вземания – 1.055 хил. лв.;

Разходи за материали и други разходи – 16.066 хил. лв.;

Разходите за външни услуги са свързани основно с извършени услуги по изнесени процеси, необходими за извършване на лицензионната дейност – 14.568 хил. лв.

Финансови приходи – 254 хил. лв.

Нетната печалба за дружеството е 24.758 хил. лв.

Активи

Общо активите към края на годината на дружеството са 318.981 хил. лв.: краткотрайни активи 315.025 хил. лв. и дълготрайни 3.956 хил. лв. Активите са разпределени както следва:

Година	ДМА/ДНА	Активи по отсрочени данъци	Вземания	Парични средства	Общо
2014	20	3.936	256.719	58.306	318.981

Задължения и капитал

Капиталовата секция в частта финансов резултат е намаляла до 79.847 хил. лева, като изменението се дължи основно на реализираната нетна печалба през 2014 г. в размер на 24.758 хил. лева.

Година	Основен капитал	Резерви и натрупана печалба	Дългосрочни задължения	Краткосрочни задължения	Общо
2014	50	79.797	27.671	211.463	318.981

Финансови показатели

			2014
Възвръщаемост на капитала, (ROE)	Печалба за година / Собствен капитал (%)		31,01%
Възвръщаемост на активите, (ROA)	Печалба за година / Общо активи (%)		7,76%
Оперативна печалба, %	Оперативна печалба / Приходи (%)		1,89%
Обща ликвидност	Краткотрайни активи / Краткосрочни пасиви		1,49
Коефициент ликвидност	Парични средства и краткосрочни депозити / Краткосрочни пасиви		0,28
Обръщаемост на активите	Приходи / Общо активи		4,51



ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

за годината, приключваща на 31 декември 2014г.

4. Човешки ресурси и социална политика

4.1. Социално партньорство

През 2013 г. беше подписан нов Колективен трудов договор във всички дружества в групата на ЧЕЗ в България, със срок на действие 01 януари 2014 – 31 декември 2015 г. И през 2014 г. усилията на работодателя продължиха в посока запазване на духа на социално разбирателство и сътрудничество със служителите, синдикалните организации в рамките на заседанията на Комисията за социално сътрудничество в дружеството и представителите на работниците и служителите.

Във всички дружества в ЧЕЗ Груп в България беше продължена програмата за развитие на ключовите служители с цел тяхното задържане и стимулиране на бъдещото им кариерно развитие.

4.2. Социална политика

Основните елементи от социалната програма на ЧЕЗ Електро България АД включват:

- ▶ допълнителна здравна застраховка – осигуряване на допълнителна медицинска застраховка за всички служители, като част от придобивките, които компанията предоставя, вкл. задължителни профилактични медицински прегледи;
- ▶ оценка на риска – извършва се оценка на риска и комплексно оценяване на условията на труд по работните места, обслужване от Службата по трудова медицина;
- ▶ обучение и квалификация на персонала – провеждане на обучения, свързани с професионалната реализация на служителите и преките им задължения в дружеството, включително специализирани обучения свързани с либерализацията на електроенергийния пазар, чуждоезиково обучение, подобряване на компютърната грамотност, обучения свързани с развитие на „меки умения“, мероприятия за подобряване на работата в екип и възможност за повишаване на професионалната квалификация в магистърски програми в енергийния сектор.
- ▶ фонд социално-битово и културно обслужване на персонала – формира се като 10% от фонд работна заплата и се разпределя между всички служители на трудов договор в дружеството. Включва предоставяне на допълнителни средства за храна, за честване на национални празници, почивка, средства за „щастлив“ и „тъжен“ повод, др.;
- ▶ клуб „ЧЕЗ и приятели“ – създаден за всички служители на компанията от групата на ЧЕЗ в България и техните семейства, с цел здраве, спорт, туризъм и културни изяви, които промотират политика на баланс „работа – личен живот“;
- ▶ допълнително пенсионно осигуряване, разходите по което се поемат от работодателя.

5. Информация по член 247, ал. 3 от Търговския закон

През 2015 г. Дружеството ще продължи да развива дейността по снабдяване като краен снабдител и доставчик последна инстанция с електрическа енергия, съвместно с дейността търговия с електрическа енергия въз основа на издадената за това лицензия в съответствие с изискванията на Европейското законодателство, на ЗЕ и всички подзаконовни нормативни актове, спазвайки изискванията за отделно счетоводство, избягване на хипотеза за кръстосано субсидиране между дейностите, подлежащи на лицензиране.

През 2014 г. и 2013 година Дружеството не е разпределяло дивиденди.

6. Събития след края на отчетния период

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



ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

за годината, приключваща на 31 декември 2014г.

Отговорност на ръководството

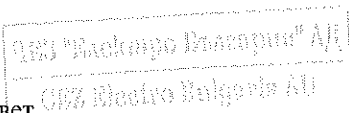
Съгласно българското законодателство, ръководството следва да изготвя финансов отчет за всяка финансова година, който да дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към края на годината, финансовото му представяне и паричните му потоци през годината.

Ръководството потвърждава, че е прилагало последователно адекватни счетоводни политики и че при изготвянето на годишния финансов отчет към 31 декември 2014 г. е направило разумни и предпазливи преценки, предположения и приблизителни оценки.

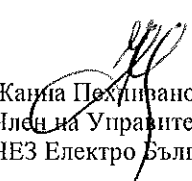
Ръководството също потвърждава, че се е придържало към действащите счетоводни стандарти, като финансовият отчет е изготвен на принципа на действащото предприятие.

Ръководството носи отговорност за правилното водене на счетоводните регистри, за целесъобразното управление на активите и за предприемането на необходимите мерки за избягване и разкриване на евентуални злоупотреби и други нередности.

—
SM
Ондржей Шафарж
Член на Управителния съвет
ЧЕЗ Електро България АД



София, 16 март 2015 г.


Жанна Попханова
Член на Управителния съвет
ЧЕЗ Електро България АД

София, 16 март 2015 г.

Доклад на независимия одитор До акционерите На „ЧЕЗ Електро България“ АД

Доклад върху финансовия отчет

Ние извършихме одит на приложения финансов отчет на „ЧЕЗ Електро България“ АД („Дружеството“), включващ отчет за финансовото състояние към 31 декември 2014 година, отчет за всеобхватния доход, отчет за промените в собствения капитал и отчет за паричните потоци за годината, приключваща на тази дата, както и обобщено оповестяване на съществения счетоводни политики и другата пояснителна информация.

Отговорност на ръководството за финансовия отчет

Ръководството е отговорно за изготвянето и представянето на този финансов отчет, който дава вярна и честна представа, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, така както са приети за прилагане в Европейския съюз, и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определи като необходима за изготвянето на финансов отчет, който да не съдържа съществени отклонения, независимо дали те се дължат на измама или грешка.

Отговорност на одитора

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

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

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

Мнение

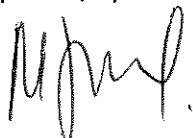
По наше мнение, финансовият отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на „ЧЕЗ Електро България“ АД към 31 декември 2014 година, както и за неговите финансови резултати от дейността, и паричните му потоци за годината, приключваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, така както са приети за прилагане в Европейския съюз.

Параграфи за обръщане на внимание

- 1.) Обръщаме внимание на Бележка 2.1 „База за изготвяне“, в която са оповестени преценката и съображенията на ръководството на Дружеството, отнасящи се до бъдещия изход от действията на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), предприети съгласно решение на ДКЕВР от 19 март 2014 година, за отнемане на лицензията на „ЧЕЗ Електро България“ АД за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“, поради твърдения за нарушения на Закона за енергетиката. Ръководството на Дружеството счита, че няма обективни основания за отнемане на лицензията. Дружеството е извършило действия, с които е предявило своите писмени възражения и аргументи, срещу решението на ДКЕВР в рамките на законово установения срок. Нашето мнение не е квалифицирано по отношение на този въпрос.
- 2.) Обръщаме внимание на Бележка 10 „Провизии“, в която е оповестена несигурността по отношение бъдещия изход от издадено Определение от Комисията за защита на конкуренцията (КЗК) за злоупотреба с господстващо положение на „ЧЕЗ Електро България“ АД, „ЧЕЗ Разпределение България“ АД и „ЧЕЗ Трейд България“ ЕАД, за прилагане на обща стратегия за доставка на електрическа енергия до крайни небитови клиенти, с която се дискриминират независими търговци извън групата. Дружеството е признало провизия за възможната санкция. В резултат на сложността и несигурността, свързана с възможния бъдещ изход от очакваното решение по Определението и разнородната практиката на КЗК, оценката на Дружеството по отношение на размера на санкцията, може да се различава от действителното задължение. Нашето мнение не е квалифицирано по отношение на този въпрос.

Доклад върху други законови изисквания

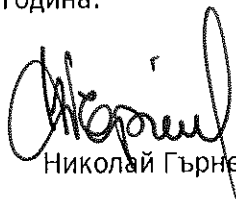
Съгласно изискванията на чл. 38, ал. 4 от Закона за счетоводството, ние се запознахме със съдържанието на приложения доклад за дейността за 2014 година. По наше мнение, представеният от ръководството годишен доклад за дейността е в съответствие с финансовия отчет за годината, приключваща на 31 декември 2014 година.



Милка Начева-Иванова

Управител

„Ърнст и Янг Одит“ ООД



Николай Гърнев, ДЕС

Регистриран одитор



30 март 2015 година

гр. София, България



ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД

за годината, приключваща на 31 декември 2014 г.

		2014	2013
	Бележки	хил. лв.	хил. лв.
Продажба на електроенергия	3.1	1.392.424	1.416.742
Други приходи	3.2	44.063	4.582
Приходи		1.436.487	1.421.324
Разходи за закупена електроенергия	3.3	(1.086.394)	(875.291)
Разходи по разпределение на електроенергия	3.3	(287.824)	(528.239)
Разходи за външни услуги	3.4	(16.021)	(16.448)
Разходи за персонала	3.5	(1.964)	(1.967)
Загуби от обезценка	3.6	(1.055)	(14.170)
Други разходи	3.7	(16.066)	(3.722)
Оперативна печалба/ (загуба)		27.163	(18.513)
Финансови приходи	3.8	254	324
Финансови разходи	3.9	(18)	(18)
Печалба/ (загуба) преди данъци		27.399	(18.207)
(Разход)/ приход от данък върху доходите	4	(2.641)	1.817
Печалба/ (загуба) за годината		24.758	(16.390)
Друг всеобхватен доход			
<i>Друг всеобхватен доход, неподлежащ на рекласификация в печалбата или загубата в следващи периоди</i>			
Актюерски загуби по планове с дефинирани доходи	11	(1)	(5)
Ефект на данъка върху доходите		-	-
Общо друг всеобхватен доход, неподлежащ на рекласификация в печалбата или загубата в следващи периоди		(1)	(5)
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци		(1)	(5)
Общо всеобхватен доход/ (загуба) за годината, нетно от данъци		24.757	(16.395)
Доходи/ (загуба) на акция – основни и с намалена стойност	5	4.952 лв.	(3.278) лв.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Управителния съвет от 16 март 2015 г.

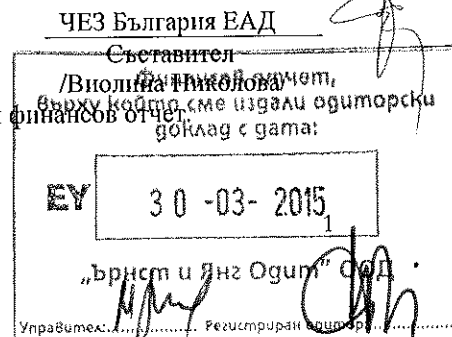
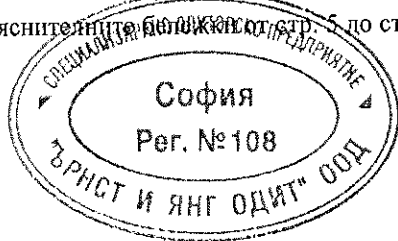
Ондрей Шафарж

Жанна Пехливанова

Член на Управителния съвет

Член на Управителния съвет

Пояснителните бележки от стр. 5 до стр. 40 са неразделна част от настоящия финансов отчет.



ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ АД
ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ



към 31 декември 2014 г.

АКТИВИ	Бележки	2014 хил. лв.	2013 хил. лв.
Дълготрайни активи			
Нематериални активи	6	20	20
Отсрочени данъчни активи	4	3.936	6.398
		<u>3.956</u>	<u>6.418</u>
Краткотрайни активи			
Търговски и други вземания	7	254.103	198.286
Вземания от свързани лица	13	1.660	301
Надвнесен данък върху доходите		956	885
Парични средства и краткосрочни депозити	8	58.306	38.709
		<u>315.025</u>	<u>238.181</u>
ОБЩО АКТИВИ		<u>318.981</u>	<u>244.599</u>
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Основен капитал	9.1	50	50
Законови резерви	9.2	5	5
Резерв от отделяне	9.3	65.378	65.378
Резерв от актюерски преоценки		(4)	(3)
Неразпределена печалба/ (непокрита загуба)		14.418	(10.340)
Общо собствен капитал		<u>79.847</u>	<u>55.090</u>
Дългосрочни пасиви			
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	11	141	124
Провизии	10	18.615	-
Парични гаранции по договори за продажба на енергия	15	8.847	9.365
Други дългосрочни задължения		68	56
		<u>27.671</u>	<u>9.545</u>
Краткосрочни пасиви			
Търговски и други задължения	12	156.199	105.919
Задължения към свързани лица	13	53.934	67.047
Провизии за задължения	10	1.330	6.998
		<u>211.463</u>	<u>179.964</u>
ОБЩО ПАСИВИ		<u>239.134</u>	<u>189.509</u>
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ		<u>318.981</u>	<u>244.599</u>

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Управителния съвет от 16 март 2015 г.

Ондрей Шафарж

Жанна Пехливанова

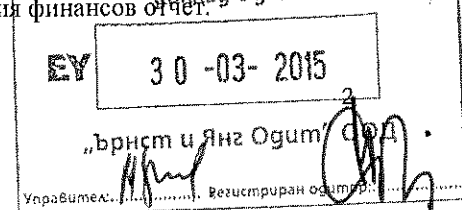
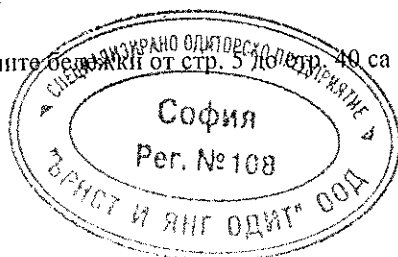
ЧЕЗ България ЕАД

Член на Управителния съвет

Член на Управителния съвет

Съставител
/Виолетина Павлова/
Върху който сме издали одиторски
доклад с дата:

Пояснителните бележки от стр. 5 до стр. 40 са неразделна част от настоящия финансов отчет.



ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ АД



ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ

за годината, приключваща на 31 декември 2014 г.

	Регистри- ран капитал	Резерв от отделяне	Законови резерви	Резерв по планове с дефинирани доходи	(Непокрита загуба / неразпреде- лена печалба	Общо
	(Бележка 9.1)	(Бележка 9.3)	(Бележка 9.2)			
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
На 1 януари 2013 г.	50	65.378	5	2	6.051	71.486
Загуба за годината	-	-	-	-	(16.390)	(16.390)
Друг всеобхватен доход	-	-	-	(5)	-	(5)
Общо всеобхватен доход	-	-	-	(5)	(16.390)	(16.395)
Други движения	-	-	-	-	(1)	(1)
На 31 декември 2013 г.	50	65.378	5	(3)	(10.340)	55.090
На 1 януари 2014 г.	50	65.378	5	(3)	(10.340)	55.090
Печалба за годината	-	-	-	-	24.758	24.758
Друг всеобхватен доход	-	-	-	(1)	-	(1)
Общо всеобхватен доход	-	-	-	(1)	24.758	24.757
На 31 декември 2014 г.	50	65.378	5	(4)	14.418	79.847

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Управителния съвет от 16 март 2015 г.

Ондржей Шафарж

Жанна Пехливанова

Член на Управителния съвет

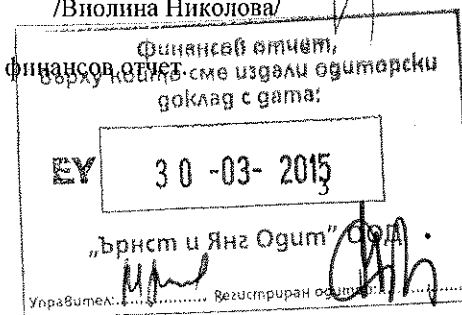
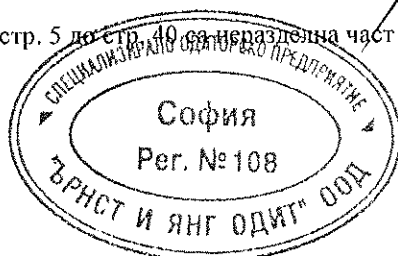
Член на Управителния съвет

ЧЕЗ България ЕАД

Съставител

/Виолина Николова/

Пояснителните бележки от стр. 5 до стр. 40 са неразделна част от настоящия финансов отчет.



ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ АД



ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ

за годината, приключваща на 31 декември 2014 г.

		2014	2013
	Бележки	хил. лв.	хил. лв.
Парични потоци от оперативна дейност			
Печалба/ (загуба) преди данъци		27.399	(18.207)
<i>Корекция за равнение на печалбата преди данъци с нетните парични потоци</i>			
<i>Непарични движения:</i>			
Амортизация на нематериални активи	6	2	2
Разходи за обезценка на вземания	3.6	1.055	14.170
Изменение в провизиите	10	12.947	2.928
Обезщетения при пенсиониране	11	17	13
Финансови приходи	3.8	(254)	(324)
Финансови разходи	3.9	18	18
Други движения		-	(5)
<i>Корекции на оборотния капитал:</i>			
Увеличение на търговски и други вземания и вземания от свързани лица		(58.234)	(42.709)
Увеличение/ (намаление) на търговски и други задължения и задължения към свързани лица		36.663	(9.057)
		19.613	(53.171)
Платени данъци върху доходи		(250)	-
Получени лихви		254	324
Нетни парични потоци от/ (използвани в) оперативна дейност		19.617	(52.847)
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Покупка на нематериални активи		(2)	(15)
Нетни парични потоци, използвани в инвестиционна дейност		(2)	(15)
Парични потоци от финансова дейност			
Платени финансови разходи		(18)	(18)
Нетни парични потоци, използвани във финансова дейност		(18)	(18)
Нетно увеличение / (намаление) на паричните средства и паричните еквиваленти		19.597	(52.880)
Парични средства и еквиваленти на 1 януари	8	38.709	91.589
Парични средства и еквиваленти на 31 декември	8	58.306	38.709

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Управителния съвет от 16 март 2015 г.

Ондржей Шафарж

Жанна Пехливанова

ЧЕЗ България ЕАД

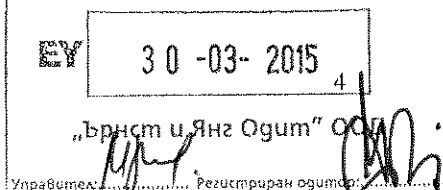
Член на Управителния съвет

Член на Управителния съвет

Съставител

/Вioletta Николова/
Финансов отчет,
върху който сме издали одиторски
финансов отчет с дата:

Пояснителните бележки от стр. 3 до стр. 40 са неразделна част от настоящия финансов отчет





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 който 67 % е притежание на ЧЕЗ а.с. и останалите 33% от капитала на Дружеството се търгуват на Българска Фондова Бурса. Към 31 декември 2014 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	343	6,86%
Други физически лица	64	1,28%
ОБЩО	5.000	100,00%

Основната дейност на Дружеството през 2014 г. е обществено снабдяване и снабдяване като краен снабдител и доставчик от последна инстанция 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 и лицензията за доставчик от последна инстанция.

Финансовият отчет на Дружеството за четвъртото тримесечие на 2014 г. е одобрен за издаване съгласно решение на Управителния съвет от 16 март 2015 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 оперативното 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 трансакцията бяха отделени нетни активи в размер на 74.717 хил.лв.

На Дружеството е издадена лицензия 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.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2014 г.

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“.

Мениджмънтът на Дружеството е предприел конкретни действия по повод решението на ДКЕВР и в указаните срокове е предоставено становище. Ако ДКЕВР вземе решение за отнемане на лицензията, ЧЕЗ Електро България АД 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.

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 стартиралата 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 насрещните 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 горензложеното 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 НП-3 от 24.03.2014 г., връчено на Дружеството на 25.03.2014 г., ДКЕВР постанови имуществена санкция в размер на 1 млн. лв. Дружеството обжалва наложеното наказание.

На 07.04.2014 г. се проведе открито заседание за обсъждане на производството по отнемане на лицензията, на което бяха изслушани аргументите на Дружеството и бяха представени нови доказателства от страна на НЕК ЕАД.

ДКЕВР насрочи ново открито заседание за обсъждане на производството по отнемане на лицензията на 28.04.2014 г., на което бяха изслушани аргументите на Дружеството.

С оглед на горензложеното 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. Към датата на одобрение на финансовите отчети за издаване няма развитие.

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

ЧЕЗ Електро България АД
Финансов отчет за 2014 година



Нови и изменени стандарти и разяснения

Счетоводните политики на Дружеството са последователни с тези, прилагани през предходния отчетен период. Следните нови и изменени МСФО и Разяснения на Комитета по разяснения по Международните стандарти за финансово отчитане (КРМСФО) са възприети от 1 януари 2014 г.:

- МСС 28 *Инвестиции в асоциирани предприятия и съвместни предприятия (Преработен)*
- МСС 32 *Финансови инструменти: Представяне (Изменен) – Нетно представяне на финансови активи и финансови пасиви*
- МСФО 10 *Консолидирани финансови отчети; МСС 27 Индивидуални финансови отчети (Преработен)*
- МСФО 11 *Съвместни споразумения*
- МСФО 12 *Оповестяване на участия в други предприятия*
- МСС 39 *Финансови инструменти: Признаване и оценяване (Изменен) – Новиране на деривативи и продължаване на отчитането на хеджиране*
- МСС 36 *Обезценка на активи (Изменен) – Оповестяване на възстановима стойност на нефинансови активи*
- КРМСФО 21 *Налози*

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

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

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. Изменението няма ефект върху финансовия отчет на Дружеството.

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

Изменението 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 сетълмънт. Изменението няма ефект върху финансовия отчет на Дружеството.

МСФО 10 *Консолидирани финансови отчети; МСС 27 Индивидуални финансови отчети (Преработен)*

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 приложим 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. Изменението няма ефект върху финансовия отчет на Дружеството.

МСФО 11 *Съвместни споразумения*

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. Премахната е опцията по МСС 31, позволяваща съвместните предприятия (така както са дефинирани в МСФО 11) да бъдат отчитани по метода на пропорционална консолидация. Съвместните предприятия се изисква да бъдат отчитани по метода на собствения капитал. Изменението няма ефект върху финансовия отчет на Дружеството.

МСФО 12 *Оповестяване на участия в други предприятия*

МСФО 12 включва всички оповестявания, които по-рано бяха обхванати от МСС 27 и които бяха свързани с консолидирани 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.

Изменението няма ефект върху финансовия отчет на Дружеството.



МСС 39 Финансови инструменти: Признаване и оценяване (Изменен) - Новиране на деривативи и продължаване на отчитането на хеджиране

Изменението предоставя освобождаване от прекратяване на отчитането на хеджиране в случай, че новирането на дериватив, който е определен като хеджиращ инструмент, отговаря на определени условия. Изменението няма ефект върху финансовия отчет на Дружеството.

МСС 36 Обезценка на активи (Изменен) - Оповестяване на възстановима стойност на нефинансови активи

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 няма ефект върху финансовия отчет на Дружеството.

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. Изискванията се прилагат ретроспективно. Изменението няма ефект върху финансовия отчет на Дружеството.

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.

Преценки

Ръководството счита, че предположението за действащо предприятие е уместно за изготвянето на тези годишни финансови отчети въз основа на следното:

- няма установени нарушения
- критериите за значимост не биха били налице, дори ако установени нарушения бяха потвърдени с влязли в сила наказателни постановления.

Допълнителна информация е представена в бележка 2.1 База за изготвяне, изявление за съответствие.

Основните предположения, които са свързани с бъдещи и други основни източници на несигурности в приблизителните оценки към датата на баланса, и за които съществува значителен риск да доведат до съществени корекции в балансовите стойности на активите и пасивите през следващия отчетен период, са посочени по-долу. Дружеството базира своите предположения и преценки на параметри, налични към датата на изготвяне на финансови отчети. Съществуващите обстоятелства и предположения за бъдещи промени все пак биха могли да се променят поради изменения на пазарите или обстоятелства извън контрола на Дружеството. Такива промени намират отражение в предположенията, тогава когато настъпят.

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.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2014 г.

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



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, заложен 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. Допълнителна информация е представена в Бележка 7.

Провизия за съдебни искове и провизия за санкции

Към 31 декември 2014 г. най-добрата преценка за необходимата провизия за задължения по съдебни искове срещу Дружеството и издадени наказателни постановления от ДКЕВР в процес на обжалване от Дружеството е в размер на 11.426 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. С Наказателни постановления № 234 и № 235 от 06.08.2014 г., ДКЕВР наложи на Дружеството две имуществени санкции от по 1.000 хил. лв. поради липса на крайна цена във фактура на битов клиент така както е одобрена в ценовите решения на ДКЕВР. Дружеството фактурира по отделните компоненти, детайлно изброени в цитираните решения на ДКЕВР. Интересите на потребителите не се накърняват, а напротив те получават детайлна информация за отделните компоненти на цените. Мениджмънтът на Дружеството предприе конкретни действия по повод решението на ДКЕВР и в указаните срокове обжалва наказателните постановления. Във финансовите отчети на Дружеството са начислени провизии в размер на 2.000 хил.лв.

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. Допълнителна информация е представена в Бележка 7.

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 2014 г. и 31 декември 2013 г. отсрочените данъчни активи са в размер на 3.936 хил. лв. и 6.398 хил. лв. съответно. Допълнителна информация е представена в Бележка 4.



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:

	2014	2013
Лицензи	10-28 години	10-28 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.

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 (в частта печалба или загуба).



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 ангажирано да купи или продаде актива.

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

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 котира 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.

**Финансови активи (продължение)***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 неплатежоспособност/свръхзадължнялост или да предприемат финансова реорганизация, или когато наблюдавани данни индигират измеримо намаление в очакваните бъдещи парични потоци, като например промени в просрочията или икономически условия, които са свързани с неизпълнения от страна на длъжниците.

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. 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 (в частта печалба или загуба).

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.



Финансови пасиви (продължение)

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.

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 (в частта печалба или загуба).

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.

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 акции

Сумата на основния доход на акция е изчислен като финансовият резултат за периода е разделен на средно-претегления брой на обикновените акции налични през периода. Сумата на дохода на акция с намалена стойност е изчислен като нетния финансов резултат за периода за разпределение към акционерите, притежаващи обикновени акции е разделен на средно-претегления брой на обикновените акции налични през периода 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 по начин, съвместим с вътрешната отчетност към ръководството на Дружеството, вземащо главните оперативни решения (включително приходи и разходи, свързани със сделки с други компоненти на Дружеството); Ръководството на Дружеството, вземащо главните оперативни решения, което е отговорно за разпределяне на ресурсите и оценяване на резултатите е идентифицирано като Управителния съвет, който взема решения; и
- в) за който е налице отделна финансова информация.

Съкупни/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 отчетли загуба и б) общата загуба на всички оперативни сегменти, които са отчетли 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.



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

По-долу са представени накратко публикуваните стандарти, които все още не са действащи или не са приложени по-рано от Дружеството към датата на издаване на настоящия финансов отчет. Оповестено е как в разумна степен може да се очаква да бъдат повлияни оповестяванията, финансовото състояние и резултатите от дейността, когато Дружеството възприеме тези стандарти за първи път. Това се очаква да стане, когато те влязат в сила.

МСС 16 *Имоти, машини и съоръжения* и МСС 38 *Нематериални активи (Изменения)* – разяснение на допустимите методи на амортизация

Измененията влизат в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г. Те разясняват принципа на МСС 16 и МСС 38, че приходите отразяват икономическите ползи получени в резултат на оперирането на бизнеса (от който активът е част), като цяло, а не икономическите ползи само от използването на актива. В резултат на това е недопустимо определянето на амортизациите на имоти, машини и съоръжения и нематериални активи на бази, свързани с генерираните приходи. Измененията все още не са приети от ЕС. Не се очаква те да имат ефект върху бъдещите финансови отчети на Дружеството.

МСС 16 *Имоти, машини и съоръжения* и МСС 41 *Земеделие (Изменения)* - Многогодишни култури

Измененията влизат в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г. Многогодишните култури ще влязат в обхвата на МСС 16 и ще се оценяват според изискванията на МСС 16, т.е. ще се даде възможност за избор между модела на цената на придобиване и модела на преоценената стойност при последващо оценяване. Земеделската продукция от многогодишни култури (например плодовете на овощно дърво) ще останат в обхвата на МСС 41. Правителствените помощи за многогодишни култури ще се отчитат по МСС 20 Счетоводно отчитане на правителствени дарения и оповестяване на правителствена помощ, вместо по МСС 41. Измененията все още не са приети от ЕС. Не се очаква те да имат ефект върху бъдещите финансови отчети на Дружеството.

МСС 19 *Доходи на наети лица (Изменение)* - Вноски от наетите лица

Ограниченото по обхват изменение на МСС 19 влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 февруари 2015 г. То 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. Не се очаква изменението да има ефект върху бъдещите финансови отчети на Дружеството.

МСФО 9 *Финансови инструменти*

МСФО 9 влиза в сила за годишни периоди започващи на или след 1 януари 2018 г., като се позволява по-ранното му прилагане. Финалната версия на МСФО 9 Финансови инструменти заменя МСС 39 Финансови инструменти: Признание и оценяване и всички предишни редакции на МСФО 9. Стандартът въвежда нови изисквания относно класификация и оценяване, обезценка и отчитане на хеджиране. Стандартът 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.

МСФО 11 *Съвместни споразумения (Изменение): Счетоводно отчитане на придобиване на участие в съвместна дейност*

Изменението влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г. Добавени са указания за отчитане на придобиване на участие в съвместна дейност, която представлява бизнес по смисъла на МСФО. Изменението все още не е прието от ЕС. Не се очаква изменението да има ефект върху бъдещите финансови отчети на Дружеството.

МСФО 10, МСФО 12 и МСС 28: *Инвестиционни предприятия: Прилагане на освобождаването от изготвяне на консолидиран финансов отчет (Изменения)*

Измененията влизат в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г. Те разясняват, че освобождаването от представяне на консолидиран финансов отчет важи за компания-майка, която е дъщерно дружество на инвестиционно предприятие, което оценява всички дъщерни дружества по справедлива стойност. Друго изменение касае консолидирането на дъщерно дружество, което предоставя услуги на инвестиционното предприятие. Всички други дъщерни дружества на инвестиционното предприятие се оценяват по справедлива стойност. Измененията на МСС 28 позволяват инвестиционно предприятие, което прилага метода на собствения капитал, да запази справедливите стойности по отношение на дъщерните дружества на своите асоциирани или съвместни предприятия. Измененията все още не са приети от ЕС. Не се очаква измененията да имат ефект върху бъдещите финансови отчети на Дружеството.



МСС 1 *Представяне на финансови отчети: Оповестявания (Изменения)*

Измененията влизат в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г. Те са свързани с насърчаване на дружествата да прилагат професионална преценка при избора на информацията и начина на представянето ѝ, и поясняват съществуващите изисквания на МСС 1. Измененията касаят същественост, ред на бележките, междинни суми и разбивки, счетоводни политики и представяне на компоненти на другия всеобхватен доход, свързани с инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал. Измененията все още не са приети от ЕС. Дружеството е в процес на оценка на ефектите от този стандарт върху бъдещите финансови отчети.

МСФО 14 *Разсрочвания по регулаторни дейности*

Стандартът влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г. Целта на този междинен стандарт е да допринесе за сравнимостта на отчети на предприятия извършващи регулирани дейности и по-специално дейности с регулирани цени. Такива дейности биха могли да бъдат доставките на газ, електричество, вода. МСФО 14 изисква ефектите от регулирани цени да бъдат представяни отделно и предоставя освобождаване при първоначално прилагане на МСФО. Стандартът все още не е приет от ЕС. Тъй като Дружеството е възприело МСФО не се очаква новият стандарт да имат ефект върху бъдещите му финансови отчети.

МСФО 15 *Приходи по договори с клиенти*

Стандартът влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2017 г. МСФО 15 въвежда модел от пет стъпки, който е приложен към приходите по договори с клиенти (с малки изключения), независимо от типа на сделката или дейността. Стандартът ще се прилага и по отношение на признаването и оценяването на печалби и загуби от продажба на някои нефинансови активи, които произтичат от нерегулярни дейности (например продажба на имоти, машини и съоръжения или нематериални активи). Ще се изискват по-детайлни оповестявания, включително разпределение на възнаграждението за сделката между отделните задължения за изпълнение, информация за отделните задължения за изпълнение и ключови преценки и оценки. Стандартът 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.

МСС 27 *Индивидуални финансови отчети (Изменение)*

Изменението влиза в сила от 1 януари 2016 г. То позволява използването на метода на собствения капитал при отчитането на инвестиции в дъщерни предприятия, съвместно контролирани предприятия и асоциирани предприятия в индивидуалните финансови отчети. Изменението все още не е прието от ЕС. Тъй като Дружеството не отчита инвестиции в дъщерни дружества, съвместно контролирани предприятия и асоциирани предприятия, изменението няма да намери отражение върху неговото финансово състояние и резултати от дейността.

Изменения в МСФО 10 Консолидирани финансови отчети и МСС 28 Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия: Продажба или вноска на активи със страни по сделката инвеститор и негово асоциирано или съвместно предприятие

Измененията разглеждат установеното несъответствие между изискванията на МСФО 10 и МСС 28 при продажба или вноска на активи със страни по сделката инвеститор и негово асоциирано или съвместно предприятие. Признава се пълната печалба или загуба, когато сделката касае бизнес и част от печалбата или загубата, когато сделката касае активи, които не представляват бизнес. Измененията влизат в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г. Изменението все още не е прието от ЕС. Дружеството не очаква ефектите от това изменение да имат ефект върху финансовото състояние или резултатите от дейността.



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 годишни периоди започващи на или след 1 февруари 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 равнището 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 и МСС 39 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 разликата 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 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 влязъл 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 „портфолио 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.



2.5. Публикувани стандарти, които все още не са в сила и не са възприети по-рано (продължение)

Годишни подобрения в МСФО – Цикъл 2012-2014 година

В цикъла 2012-2014 година от проекта за годишни подобрения в МСФО, БМСС публикува изменения, касаещи четири стандарта, които ще влязат в сила за финансовата 2016 г. Подобренията все още не са приети от ЕС. Обобщение на измененията по съответните стандарти е представено по-долу:

- МСФО 5 Нетекущи активи, държани за продажба и преустановени дейности – уточнява се, че промяната на начина на освобождаване от актива (продажба или разпределение към собствениците) не се счита за нов план за освобождаване от актива, а представлява продължение на първоначалния план;
- МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестявания – уточняват се примери за продължаващо участие във финансов актив и изискуемите оповестявания в съкратен междинен финансов отчет;
- МСС 19 Доходи на наети лица – дават се разяснения по отношение на параметрите определящи дисконтовия процент при изчисление на дългосрочни задължения.
- МСС 34 Междинно финансово отчитане – разяснява се, че изискуемите оповестявания е необходимо да се съдържат в междинните финансови отчети или, чрез препратка, да могат да бъдат проследени до друга междинна информация (например доклад на ръководството), която следва да е на разположение на потребителите при същите условия и по същото време.

Дружеството е в процес на оценка на ефекта от измененията върху бъдещите си финансови отчети.



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

	2014	2013
	хил. лв.	хил. лв.
Стопански потребители	549.919	715.323
Битови потребители	598.578	608.452
Ел.енергия от производители, изкупена от ЧЕЗ Електро съгласно чл.94 от ЗЕ	231.103	92.801
Други електроразпределителни дружества (ЕРД)	74	166
Приходи от балансираща енергия излишък ЕСО	776	-
Приходи от балансираща енергия недостиг ЕРД	1.139	-
Приходи от балансираща енергия отговорност за балансиране на производителите на електрическа енергия	10.775	-
Приходи от услуга балансиране на производители на електрическа енергия	60	-
	<u>1.392.424</u>	<u>1.416.742</u>

Приходите на Дружеството от обществено 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 лицензирани оперативни резултати по лицензи, активи по лицензи и пасиви по лицензи, е направено в Бележка 12.

Съгласно чл.94 от ЗЕ в сила от 05.07.2013 г., крайните снабдителни 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 снабдителни 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.

Считано от 01.06.2014 г. стартира балансиращият пазар в страната. Дружеството функционира като координатор на балансиращите групи на Краен снабдител и на Доставчик от последна инстанция, както и като координатор/подкоординатор на специална балансираща група (КСПБГ), членове на която са всички производители присъединени към разпределителната мрежа на ЧЕЗ, от които ЧЕЗ Електро изкупува електрическа енергия и които не са избрали друг Координатор на комбинирана балансираща група (БГ). В качеството си на подкоординатор на БГ на производителите, ЧЕЗ Електро е групов член на виртуалната БГ на всички производители в страната, с Координатор „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК). От 01.06.2014 г. Дружеството подава ежедневни графици към Енергийния системен оператор за прогнозни количества електрическа енергия за продажба на крайни клиенти по лицензия за Краен снабдител и по лицензия Доставчик от последна инстанция и ежедневни графици към НЕК ЕАД за прогнозни количества за покупка на ел.енергия от производителите – ВЕИ, топлофикационни и когенерационни.

В съответствие с Правилата за търговия с електрическа енергия от месец юни 2014 г. Дружеството има реализирани приходи от балансираща енергия за недостиг от ЕРД и излишък от ЕСО.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2014 г.

3. Приходи и разходи (продължение)

3.2 Други приходи

	2014	2013
	хил. лв.	хил. лв.
Приходи от услуги	15	17
Реализирана печалба от покупка на вземания	-	224
Неустойки за просрочени вземания и по договори	5.332	3.952
Неустойка от Национална Агенция по приходите	1.008	-
Възстановена провизия за съдебни искове и наложени санкции (Бележка 10)	175	297
Други приходи по чл. 51 от ПИКЕЕ	1.919	-
Приходи от сертификати	40	80
Приходи по компенсаторен механизъм	35.549	-
Други	25	12
	44.063	4.582

Други приходи по чл. 51 от ПИКЕЕ, представляват суми, фактурирани по подадена информация от и превеждани на ЧЕЗ Разпределение България АД.

Приходи по компенсаторен механизъм възникват от Решение № 14506 от 05.11.2013 г. на петчленен състав на Първа колегия на Върховния административен съд за отмяна на Методиката за компенсиране на разходите на общественния доставчик и крайните снабдителни, произтичащи от наложени им към обществото задължения за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. С отмяната на Методиката от ВАС, остава в сила действащата предходна Методика, с която на Дружеството се компенсират всички разходи над определената базисна цена.

Приходът в размер на 35.549 хил. лв. е сумата на некомпенсирания разход за изкупуване на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници за периода 1 юли 2012- 4 юли 2013 г. съгласно действащата Методика през този период. Дружеството беше задължено по закон да изкупува зелена енергия от възобновяеми енергийни източници в пълен размер, но беше компенсирано само до определен размер съгласно действащата тогава Методика. Некомпенсираната сума за периода възлиза на 35.549 хил. лв. През 2014 г. всички възможности на ДКЕВР да обжалва Решение № 14506 се изчерпаха, предходната Методика влезе в сила и възникнаха обстоятелства за признаване на прихода, справедливата стойност на който може да бъде точно оценена.

3.3 Разходи за закупена електроенергия

	2014	2013
	хил.лв.	хил.лв.
НЕК ЕАД	(830.827)	(700.857)
Топлофикацион	(40.091)	(41.469)
Възобновяеми източници	(191.002)	(132.965)
<i>Балансираща енергия в т.ч.:</i>		
Балансираща енергия при недостиг от ЕСО	(13.555)	-
Балансираща енергия при излишък от ЕРД	(131)	-
Разходи за балансираща енергия за производителите на електрическа енергия като координатор на специална балансираща група (КСБГ)	(10.774)	-
Цена за услуга за балансиране от КСБГ	(14)	-
Общо закупена енергия за продажба и балансиране	(1.086.394)	(875.291)
Разходи за услугата пренос и достъп до разпределителната мрежа	(206.322)	(285.070)
Разходи за услугата пренос и достъп до мрежа ВН, зелена енергия, ВКЕП и некомпенсируеми разходи	(2.387)	(171.560)
Достъп до разпределителна мрежа - мощност	(25.581)	(32.426)
Разходи за услугата пренос до електропреносната мрежа ВН и достъп до електропреносната мрежа ВН	(53.367)	(39.183)
Балансиране на електроенергийната система за разпределителната мрежа	(167)	-
Общо разходи по разпределение на електроенергия	(287.824)	(528.239)
Общо разходи за закупена електроенергия и разходи за разпределянето ѝ	(1.374.218)	(1.403.530)



3. Приходи и разходи (продължение)

3.3 Разходи за закупена електроенергия (продължение)

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 (Методиката) некомпенсираните разходи за закупена енергия от възобновяеми енергийни източници за периода са в размер на 23.189 хил. лв. за периода от 1 януари до 4 юли 2013 г. С отмяна на Методиката с Решение № 14506 от 05.11.2013 г. на Върховния административен съд, остава в сила действащата предходна Методика, съгласно която на Дружеството се компенсират всички разходи над определената базисна цена. През 2014 г. Дружеството е признало приход от компенсаторен механизъм вследствие на отмяната на Методиката.

С решение Ц-68/21.12.2012 г., 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., с решение Ц-25/29.07.2013 г., в сила от 01.08.2013 г. и с решение Ц-43/30.12.2013 г., в сила от 30.12.2013 г., промени цените за продажба на електрическа енергия, както и цената за закупуване на електрическа енергия от НЕК ЕАД.

С решение Ц-12/30.06.2014 г., в сила от 01.07.2014 г. и с решение Ц-16/01.10.2014 г., в сила от 01.10.2014 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 за четвъртото тримесечие на 2013 г. и четвъртото тримесечие на 2014 г.

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 01.01.2014 г. до 31.12.2014 г. общо изкупеното количество електрическа енергия от тези производители - 1 035 797 хил. квтч. на стойност 231.103 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.

За периода от 01.01.2014 г. до 31.12.2014 г. Дружеството е закупило от НЕК ЕАД електрическа енергия 7 405 687 хил.квтч. на стойност 830,827 хил.лв. (за периода от 01.01.2013 г. до 30.12.2013 г. 8.046.174 хил.квтч. на стойност 700.857 хил.лв.).

Считано от 01.06.2014 г. ЧЕЗ Електро България АД подава ежедневни графици към Енергийния системен оператор за прогнозни количества електрическа енергия за продажба на крайни клиенти и ежедневни графици към НЕК ЕАД за прогнозни количества за покупка на ел.енергия от производителите. В съответствие с Правилата за търговия с електрическа енергия от месец юни 2014 г. Дружеството има разходи за балансиране на производителите, в качеството си на техен координатор, които заплаща на НЕК ЕАД. За крайните клиенти по лицензия краен снабдител, доставчик последна инстанция и ЧЕЗ Разпределение, ЧЕЗ Електро България носи финансова отговорност за балансирането им пред ЕСО. Разходите за балансиране на енергия недостиг са в размер на 13.555 хил.лв. , а за енергията при излишък от ЕРД са в размер на 131 хил.лв.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2014 г.

3. Приходи и разходи (продължение)**3.3 Разходи за закупена електроенергия (продължение)***Такси пренос и достъп*

Към фактурираните цени за услугите пренос и достъп до разпределителната мрежа от ЧЕЗ Електро България АД на крайните клиенти за периода от 1 юли 2012 г. до 31 юли 2013 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.

С решение Ц-43/30.12.2013 г., в сила от 30.12.2013 г., на крайните клиенти се фактурират цена за енергия, цена за пренос до електропреносна мрежа ВН, цена за достъп до електропреносната мрежа ВН, 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 събирасмостта на тези вземания.

3.4 Разходи за външни услуги

	2014 хил. лв.	2013 хил. лв.
Счетоводни и финансови услуги	(6.167)	(5.707)
Услуги, свързани с обслужване на клиенти- клиентска база, управление, фактуриране	(5.266)	(6.069)
Услуги в областта на информационните и телекомуникационни технологии	(780)	(845)
Съдействие по проекти	(634)	(471)
Услуги в областта на връзки с обществеността	(704)	(905)
Услуги, свързани с регулация и правни въпроси	(885)	(937)
Услуги в областта на човешките ресурси	(100)	(122)
Услуги, свързани с управление на собствеността	(26)	(17)
Разходи, свързани със сертифициране на система за качество	(5)	-
Други консултантски услуги	(31)	(27)
Наемн	(307)	(308)
Такси иски молби и други правни услуги	(227)	(247)
Одиторски услуги	(15)	(15)
Нает транспорт	(189)	(204)
Комуникации (пощенски и телефонни разходи)	(21)	(20)
Обучение	(5)	-
Реклама и маркетинг	(82)	(54)
Лицензионни такси	(497)	(419)
Застраховки гражданска отговорност	(55)	(60)
Други външни услуги	(25)	(21)
	(16.021)	(16.448)

3.5 Разходи за персонала

	2014 хил. лв.	2013 хил. лв.
Възнаграждения	(1.533)	(1.530)
Разходи за социално осигуряване	(284)	(288)
Социални разходи	(131)	(134)
Доходи на персонала при пенсиониране	(16)	(15)
	(1.964)	(1.967)

3.6 Загуби от обезценка

Загубите от обезценка включват провизии за несъбираеми търговски вземания в размер на 1.055 хил. лв. (2013 г.: 14.170 хил. лв.) (Вж. Бележка 7).

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината, приключваща на 31 декември 2014 г.
3. Приходи и разходи (продължение)



3.7 Други разходи

	<i>2014</i>	<i>2013</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Провизии за съдебни искове и наложени санкции (Бележка 10)	(10.096)	(906)
Провизия за енергийна ефективност	(3.026)	(2.319)
Командировки и представителни разходи	(33)	(42)
Дарения	-	(32)
Неустойки за забавени плащания	(18)	-
Изплатени обезщетения по дела срещу Дружеството	(436)	(397)
Други разходи по чл.51 от ПИКЕЕ	(1.919)	-
Други	(538)	(26)
	<u>(16.066)</u>	<u>(3.722)</u>

Други разходи по чл. 51 от ПИКЕЕ, представляват суми, фактурирани по подадена информация от и превеждани на ЧЕЗ Разпределение България АД.

3.8 Финансови приходи

	<i>2014</i>	<i>2013</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Приходи от лихви по банкови сметки и депозити	212	248
Приходи от лихви по банкови сметки за гаранции за продажба на енергия	47	77
Начисления съгласно Общи условия за лихви по гаранции на клиенти за продажба на енергия	(5)	(1)
Нетни финансови приходи от лихви по гаранции на клиенти за продажба на енергия	42	76
	<u>254</u>	<u>324</u>

3.9 Финансови разходи

	<i>2014</i>	<i>2013</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Други финансови разходи	(18)	(18)
	<u>(18)</u>	<u>(18)</u>

4. ДАНЪК ВЪРХУ ДОХОДИТЕ

Основни компоненти на разходите за данък върху доходите за периодите, приключващи на 31 декември 2014 г. и 31 декември 2013 г. са:

Отчет за всеобхватния доход	<i>2014</i>	<i>2013</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
<i>Текущ данък върху доходите</i>		
Текущи разходи за данък печалба	(179)	-
<i>Отсрочени данъци, свързани с:</i>		
Произход и обратно проявление на временни разлики	(2.462)	1.817
(Разход за)/ приход от данък, отчетен в отчета за всеобхватния доход	<u>(2.641)</u>	<u>1.817</u>

Приложимата ставка на данъка върху доходите за 2014 г. е 10% (2013 г. : 10%).



4. Данък върху доходите (продължение)

Равнението между (разхода за)/ прихода от данък върху дохода и счетоводната печалба/ (загуба), умножена по приложимата данъчна ставка за периодите, приключващи на 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. е представено по-долу:

	2014 хил. лв.	2013 хил. лв.
Счетоводна печалба/ (загуба) преди данъци	27.399	(18.207)
(Разход за)/ приход от данък по данъчна ставка от 10%	(2.740)	1.821
Разходи, непризнати за данъчни цели	(2)	(4)
Необлагаеми лихви, получени от НАП	101	-
(Разход за)/ приход от данък върху доходите при ефективна данъчна ставка 9,64% (2013 г.: 9,98%).	(2.641)	1.817

Отсрочени данъци

Отсрочените данъци към 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. са свързани със следното:

	Отчет за финансовото състояние		Отчет за всеобхватния доход	
	2014 хил. лв.	2013 хил. лв.	2014 хил. лв.	2013 хил. лв.
<i>Отсрочени данъчни активи</i>				
Данъчна загуба	-	2.214	(2.214)	2.191
Начисление за бонуси на персонала	17	20	(3)	1
Неползвани отпуски на персонала	7	6	1	(2)
Провизия	1.995	700	1.295	293
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	14	12	2	1
Обезценка на вземания	1.903	3.444	(1.541)	(665)
Ускорена амортизация	-	2	(2)	(1)
Слаба капитализация	-	-	-	(1)
Отсрочени данъчни активи	3.936	6.398		
(Разход за)/ приход от отсрочени данъци (в печалба или загуба)			(2.462)	1.817



5. ДОХОДИ НА АКЦИЯ

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

Няма извършвани 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 8, следователно няма ефект на намаление в доходността на акциите за периодите, приключващи на 31 декември 2014 г. и 31 декември 2013 г.

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

	2014	2013
Печалба/ (загуба) за годината (хил.лв.)	24.758	(16.390)
Средно-претеглен брой обикновени акции (Бележка 9.1)	5.000	5.000
Доходи/ (загуба) на акция – основни и с намалена стойност (лв.)	4.952	(3.278)

6. НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ

	Лицензи хил. лв.	Разходи за придобиване хил. лв.	Общо хил. лв.
<i>Отчетна стойност:</i>			
На 1 януари 2013 г.	15	-	15
Придобити	15	-	15
На 31 декември 2013 г.	30	-	30
Придобити	-	2	2
На 31 декември 2014 г.	30	2	32
<i>Амортизация:</i>			
На 1 януари 2013 г.	8	-	8
Начислена амортизация за годината	2	-	2
На 31 декември 2013 г.	10	-	10
Начислена амортизация за годината	2	-	2
На 31 декември 2014 г.	12	-	12
<i>Балансова стойност:</i>			
На 1 януари 2013	7	-	7
На 31 декември 2013	20	-	20
На 31 декември 2014	18	2	20

Ръководството на Дружеството счита, че няма индикатори за обезценка.



7. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ВЗЕМАНИЯ

	2014	2013
	хил. лв.	хил. лв.
Търговски вземания от продажби, свързани с енергия, брутно	181.436	162.941
Търговски вземания от продажби, нефактурирана енергия, брутно	66.188	38.864
Минус: Междинни плащания, фактурирани на клиенти	(7)	-
Търговски вземания по продажби, нефактурирана енергия, нетно	66.181	38.864
Минус: Натрупана обезценка на трудносъбираеми и несъбираеми търговски вземания	(57.193)	(56.157)
Търговски вземания, нетно	190.424	145.648
ДДС за възстановяване	5.487	11.816
Вземане от НЕК ЕАД съгласно чл.94 от ЗЕ	19.698	48.040
Минус: Натрупана обезценка на вземане по компенсационен механизъм от НЕК ЕАД	-	(7.178)
Разчет, свързан с компенсаторен механизъм	36.463	
Други вземания	2.031	(40)
	254.103	198.286

Търговски вземания, платени в срок не са лихвоносни и лихва се дължи след този период.

От 5 юли 2013 г. компенсационният механизъм бе напълно променен. Съгласно чл.94 от ЗЕ, влязъл в сила на 5 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 31.12.2014 г. вземанията от НЕК ЕАД съгласно чл.94 от ЗЕ са в размер на 19.698 хил.лв. (31.12.2013 г. в размер на 48.040 хил.лв.).

Вземането в размер на 36.364 хил. лв. е свързано с признатия приход на стойност 35.549 хил.лв. (Бележка 3.2) и вземане към 4 юли 2013 г., възлизащо на 914 хил.лв. за компенсиране на изкупуването на електрическа енергия от възобновяеми източници за периода 1-4 юли 2013 г. съгласно действащата Методика за този период. Дружеството счита, че вземането ще бъде събрано, тъй като то възниква от Методиката, отменена от ВАС и текущите задължения на Дружеството са по-големи от това вземане.

Като други вземания дружество посочва вземания в размер на 1.343 хил.лв. представляващи вземания от клиенти на основание чл. 51 от ПИКЕЕ.

Като други вземания ЧЕЗ Електро България АД посочва вземания в размер на 311 хил.лв. представляващи констатираните задължения на Дружеството установени с ревизионен акт № 291400015/1.08.2014 г. във връзка с извършена данъчна ревизия на ЧЕЗ Електро България АД за периода 2007-2009 г. по ЗКПО и за периода от 01.12.2007 г. до 30.06.2013 г. по ЗДДС.



7. Търговски и други вземания (продължение)

С посочения ревизионен акт на „ЧЕЗ Електро България“ АД се установяват следните данъчни задължения и вземания:

1. Данъчни вземания - възстановява се ДДС в размер на 33.045 хил.лв., от които 26.000 хил. лв. са възстановени на Дружеството на 13.08.2013г. и остатък за възстановяване 7.045 хил.лв. възстановени на 15.09.2014г. и дължима законна лихва в размер на 924 хил. лв.(изчислена към 01.08.2014г.)
2. Данъчни задължения в общ размер на 328 хил.лв. в т.ч.
 - 2.1. Лихва за закъснение на тримесечна авансова вноска – 17 хил.лв.
 - 2.2. Лихва за закъснение на авансова вноска за м.4 2008г. – 69 хил. лв.
 - 2.3. Корпоративен данък за 2008г. 168 хил.лв. и лихва за закъснение 75 хил.лв.

Дружеството приема констатациите за дължимата лихва за закъснение на тримесечна авансова вноска – 17 хил.лв., и не приема и обжалва констатациите за лихва за закъснение на авансова вноска за м.4 2008г. – 69 хил. лв. и корпоративен данък за 2008г. 168 хил.лв. и лихва за закъснение 75 хил. лв. Общият размер на установените данъчни задължения, които Дружеството обжалва е в размер на 311 хил.лв.

В изготвената жалба срещу ревизионен акт до Административен съд София град Дружеството иска да се признаят за данъчни цели временните разлики от обезценени периодични вземания с тригодишна давност за 2007, 2008 и 2009 г., които имат като общ ефект от преизчисляване на данъчното задължение за корпоративен данък за периода 2007-2009 г. на ЧЕЗ Електро България АД и е поискало да се възстанови корпоративен данък в размер на 1.039.346 лева.

Към 31 декември 2014 г. търговски вземания с номинална стойност 71 857 хил. лв. (31.12.2013 г.: 70.438 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 2013 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
Призната през периода обезценка на трудносъбираеми и несъбираеми търговски вземания (Бележка 3.6)	1.055
Отписани вземания	(19)
Възстановена обезценка на вземане по компенсационен механизъм от НЕК ЕАД	(7.178)
На 31 декември 2014 г.	57.193

Към 31 декември 2014 г., възрастовият анализ на вземанията, свързани с енергия след направена обезценка, 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.
31 декември 2014	246.585	228.418	9.022	832	1.636	6.677
31 декември 2013	186.510	128.534	21.498	27.538	2.774	6.166

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



	2014 хил. лв.	2013 хил. лв.
Парични средства в каса и банкови сметки	55.931	36.031
Краткосрочни депозити	2.375	2.678
	<u>58.306</u>	<u>38.709</u>

Към 31 декември 2014 г. Дружеството има пари на път в размер на 21.194 хил.лв. (31.12.2013 г.: 17.208 хил.лв.). Те са включени в общия размер на паричните средства на стойност 58.306 хил.лв. (31.12.2013 г.: 38.709 хил.лв.), посочени по-горе.

9. ОСНОВЕН КАПИТАЛ И РЕЗЕРВИ

9.1 Основен капитал

Капиталова структура на ЧЕЗ Електро България АД					
30 септември 2014 г.			31 декември 2014 г.		
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	496	9,92%
Други юридически лица	351	7,02%	Други юридически лица	343	6,86%
Други физически лица	56	1,12%	Други физически лица	64	1,28%
ОБЩО	5.000	100,00%	ОБЩО	5.000	100,00%

Номиналната стойност на издадените акции е 10 лв. за 1 акция.

9.2 Законов резерв

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 2014 г. и 31 декември 2013 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.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2014 г.

10. ПРОВИЗИИ



	Провизии за съдебни искове и наложени санкции хил. лв.	Провизия за енергийна ефективност хил.лв.	Общо хил.лв.
На 1 януари 2014 г.	1.505	5.493	6.998
Възникнали през периода (Бележка 3.7)	10.096	3.026	13.122
Възстановени	(175)	-	(175)
На 31 декември 2014 г.	<u>11.426</u>	<u>8.519</u>	<u>19.945</u>
Текущи 2014 г.	1.330	-	1.330
Нетекущи 2014 г.	<u>10.096</u>	<u>8.519</u>	<u>18.615</u>
	<u>11.426</u>	<u>8.519</u>	<u>19.945</u>
Текущи 2013 г.	1.505	5.493	6.998
Нетекущи 2013 г.	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
	<u>1.505</u>	<u>5.493</u>	<u>6.998</u>

Провизия за съдебни искове и провизия за наложени санкции

Дружеството е признало провизия за съдебни искове в размер на 1.158 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 1.300 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 неспазена Методика за компенсиране на разходите на обществените доставчици и крайните снабдител.

С НП-3 от 24.03.2014 г., връчено на Дружеството на 25.03.2014 г., ДКЕВР постанови имуществена санкция в размер на 1 млн. лв. във връзка с Акт за установяване на административно нарушение, въз основа на който е започната процедура за отнемане на лицензия за Краен снабдител. Дружеството обжалва наложеното наказание и е признало провизия в отчета.

С Наказателни постановления 234 и 235 от 06.08.2014г., ДКЕВР наложи на Дружеството две имуществени санкции от по 1 000 000 лв. поради липса на крайна цена във фактура на битов клиент така както е одобрена в ценовите решения на ДКЕВР. Дружеството фактурира по отделните компоненти, детайлно изброени в цитираните решения на ДКЕВР. Интересите на потребителите не се накърняват, а напротив те получават детайлна информация за отделните компоненти на цените. Мениджмънтът на Дружеството предприе конкретни действия по повод решението на ДКЕВР и в указаните срокове обжалва наказателните постановления. Дружеството е начислило провизии в размер на 2,000 хил.лв..

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 2014 г. и е на стойност 8.519 хил.лв. (31.12.2013 г. : 5.493 хил. лв.) спрямо частта от постигнатата цел за енергийна ефективност за текущата година при по-малка вероятност да бъде сертифициран.

Провизия за евентуални санкции, наложени от Комисията за защита на конкуренцията

На 23.07.2014 г. КЗК издаде Определение за твърдяно нарушение 1008, с което предяви обвинения към ЧЕЗ Електро, ЧЕЗ Разпределение и ЧЕЗ Трейд за злоупотреба с господстващо положение като прилагат обща стратегия на пазара на доставка на електрическа енергия до крайни небитови клиенти, с която се дискриминират независимите търговци извън Групата и се ограничава търговията с електрическа енергия чрез:

1. Обмен на съществена информация в Групата за клиенти, които преминават от доставка по регулирани към доставка по свободно договорени цени и
2. Възпрепятстване на процеса на първоначална смяна на крайния снабдител с доставчик по свободно договорени цени



10. Провизии (продължение)

КЗК повдигна няколко обвинения срещу дружествата от Групата на ЧЕЗ в България. Само едно от обвиненията се отнася до ЧЕЗ Електро. По тази причина, независимо че КЗК квалифицира нарушенията като тежки като цяло, за ЧЕЗ Електро нарушението не може да се квалифицира като тежко. Дружеството преценява, че по такъв начин нарушението следва да се класифицира като леко. Дружеството счита, че ще му бъде наложена санкция съгласно съществуваща методология. Неговата преценка се базира на прихода от бизнес клиенти, нетно от услугите по пренос и достъп, тъй като това би дублирало изчислената санкция с тази за ЧЕЗ Разпределение. След анализ на други санкции, наложени от КЗК на дружества в енергийния сектор, размерът на санкцията е изчислен като 0,4% от нетния приход на Дружеството. Приложен е коефициент на повторяемост 4,5%. В резултат на тези изчисления, Дружеството е начислило провизия за евентуално наложена глоба в размер на 7.096 хил.лв.

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 служител 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 2014 г. и 2013 г. са обобщени по-долу:

Компоненти на доходи на персонала при пенсиониране	2014	2013
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Разходи за текущ стаж	(13)	(12)
Разходи за лихви	(3)	(3)
Разходи за доходи на персонала при пенсиониране, признати в печалбата или загубата за периода	(16)	(15)
Нетни актюерски (загуби)/ печалби признати през годината	(1)	(5)
Разходи за доходи на персонала при пенсиониране, признати в другия всеобхватен доход	(1)	(5)
	2014	2013
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Настояща стойност на задължението за доходи на персонала при пенсиониране	141	124
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране, признати в отчета за финансовото състояние	141	124

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

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2014 г.

11. Доходи за персонала при пенсиониране (продължение)



Сума

хил. лв.

Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 1 януари 2013 г.	111
Разходи за лихви	3
Разходи за текущ стаж	12
Общо признати в печалбата и загубата	15
Изплатени обезщетения	(7)
Актюерски загуби	5
Общо признати в другия всеобхватен доход	5
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 31 декември 2013 г.	124
Разходи за лихви	3
Разходи за текущ стаж	13
Общо признати в печалбата и загубата	16
Актюерски загуби	1
Общо признати в другия всеобхватен доход	1
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 31 декември 2014 г.	141

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

	2014	2013
Норма на дисконтиране	3%	3,38%
Бъдещо увеличение на възнагражденията	2,5%	2,0%
Текущество на персонала	5,7%	5,9%

Анализ на чувствителността

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

	Увеличение хил. лв.	Намаление хил. лв.
2014		
Ефект върху разхода за текущ стаж и разхода за лихви	2.3	(1.9)
Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	20.9	(17.5)

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

	Увеличение хил. лв.	Намаление хил. лв.
2014		
Ефект върху разхода за текущ стаж и лихви	(2)	2.5
Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	(17.6)	21.6

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

	2014	2013
	хил. лв.	хил. лв.
До 1 година	27	21
От 2 до 5 години	-	4
От 6 до 10 години	16	10
Над 10 години	213	209
Общо очаквани плащания	256	244



	2014	2013
	хил. лв.	хил. лв.
Задължения към доставчици на енергия	117.427	104.815
Задължения към персонала	217	234
Задължения по социално осигуряване	53	57
Други задължения към бюджета	552	701
Други задължения	1.487	112
Разчет, свързан с компенсаторен механизъм	36.463	-
	156.199	105.919

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 (до 2 септември 2014 г.), Бара Груп ЕООД и ЧЕЗ Български Инвестмънтс Б.В.

- 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 2014 г. сделките между свързани лица са във връзка с продажби и покупки на електроенергия, услуги и наемни.
Общата сума на сделките със свързани лица в групата на ЧЕЗ и дължимите салда за текущия и предходен отчетен период са представени както следва:

Продажби към/покупки от свързано лице		Продажби към свързани лица хил. лв. към 31.12	Покупки от свързани лица хил. лв. към 31.12	Вземания от свързани лица хил. лв. към 31.12	Задължения към свързани лица хил. лв. към 31.12
ЧЕЗ Разпределение България АД	2014	2.800	289.973	1.651	45.332
	2013	1.892	528.341	295	58.097
ЧЕЗ България ЕАД	2014	169	14.928	8	8.460
	2013	110	15.451	5	8.788
Фри Енерджи Проджект Орешец ЕАД	2014	72	2.667	1	142
	2013	13	2.885	1	162
Общо	2014	<u>3.041</u>	<u>307.568</u>	<u>1.660</u>	<u>53.934</u>
Общо	2013	<u>2.015</u>	<u>546.677</u>	<u>301</u>	<u>67.047</u>



13. Оповестяване на свързани лица (продължение)

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. 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	2014	2013
Краткосрочни доходи	232	225
Общо начислени възнаграждения на основния ръководен персонал	232	225

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 2014 г.

	Общо	Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»	Лицензия «Доставчик от последна инстанция»
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Продажба на електроенергия	1.392.424	1.275.805	116.619
Други приходи	44.063	43.345	718
Приходи	1.436.487	1.319.150	117.337
Разходи за закупена електроенергия	(1.086.394)	(991.213)	(95.181)
Разходи по разпределение на електроенергия	(287.824)	(269.232)	(18.592)
Разходи за външни услуги	(16.021)	(15.085)	(936)
Разходи за персонала	(1.964)	(1.456)	(508)
Загуби от обезценка	(1.055)	(2.787)	1.732
Други разходи	(16.066)	(16.019)	(47)
Оперативна печалба	27.163	23.358	3.805
Финансови приходи	254	247	7
Финансови разходи	(18)	(17)	(1)
Печалба преди данъци	27.399	23.588	3.811
Разход за данък върху доходите	(2.641)	(2.260)	(381)
Печалба за годината	24.758	21.328	3.430

ЧЕЗ Електро България АД
Финансов отчет за 2014 година



14. Сегментно отчитане по лицензи (продължение)

14.2 Отчет за финансовото състояние към 31 декември 2014 г.

	Общо	Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»	Лицензия «Доставчик от последна инстанция»
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
АКТИВИ			
Дълготрайни активи			
Нематериални активи	20	6	14
Отсрочени данъчни активи	3.936	3.972	(36)
	3.956	3.978	(22)
Краткотрайни активи			
Търговски и други вземания*	254.103	241.507	12.596
Вземания от свързани лица	1.660	1.655	5
Надвнесен данък върху доходите	956	1.165	(209)
Парични средства и краткосрочни депозити	58.306	56.899	1.407
	315.025	301.226	13.799
ОБЩО АКТИВИ	318.981	305.204	13.777
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Основен капитал	50	50	-
Законов резерв	5	5	-
Резерв от отделяне	65.378	65.378	-
Резерв от актюерски преоценки	(4)	(3)	(1)
Неразпределена печалба	14.418	12.212	2.206
Общо собствен капитал	79.847	77.642	2.205
Дългосрочни пасиви			
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	141	125	16
Провизии	18.615	18.615	-
Парични гаранции по договори за продажба на енергия	8.847	8.815	32
Други дългосрочни задължения	68	50	18
	27.671	27.605	66
Краткосрочни пасиви			
Търговски и други задължения	156.199	146.697	9.502
Задължения към свързани лица	53.934	51.930	2.004
Провизии за задължения	1.330	1.330	-
	211.463	199.957	11.506
ОБЩО ПАСИВИ	239.134	227.562	11.572
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ	318.981	305.204	13.777

*Забележка: разчетите между лицензните «Обществено снабдяване с ел. енергия» и «Доставчик от последна инстанция» са представени в отчета за финансовото състояние, като на реда «Търговски и други задължения» е представено увеличение на задължението за лицензия «Доставчик от последна инстанция» в размер на 3 хил. лв, като същото е представено в намаление на търговски и други задължения за лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия».

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината, приключваща на 31 декември 2014 г.

14. Сегментно отчитане по лиценз (продължение)



14.3 Отчет за паричните потоци за годината, приключваща на 31 декември 2014 г.

	Общо	Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»	Лицензия «Доставчик от последна инстанция»
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Парични потоци от оперативна дейност			
Печалба преди данъци	27.399	23.588	3.811
Корекция за равнение на печалбата преди данъци с нетните парични потоци			
Непарични:			
Амортизация на нематериални активи	2	1	1
Разходи за обезценка на вземания	1.055	2.787	(1.732)
Изменение в провизиите	12.947	12.947	-
Обезщетения при пенсиониране	17	10	7
Финансови приходи	(254)	(247)	(7)
Финансови разходи	18	17	1
Корекции на оборотния капитал:			
Увеличение на търговски и други вземания и вземания от свързани лица	(58.234)	(58.052)	(182)
Увеличение/ (намаление) на търговски и други задължения и задължения към свързани лица	36.663	37.264	(601)
	(21.571)	(20.788)	(783)
Платени данъци върху доходите	(250)	(250)	-
Получени лихви	254	247	7
Нетни парични потоци от оперативна дейност	19.617	18.312	1.305
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Покупка на нематериални активи	(2)	(2)	-
Нетни парични потоци, използвани в инвестиционна дейност	(2)	(2)	-
Парични потоци от финансова дейност			
Платени финансови разходи	(18)	(18)	-
Нетни парични потоци, използвани във финансова дейност	(18)	(18)	-
Нетно увеличение на паричните средства и паричните еквиваленти	19.597	18.292	1.305
Парични средства и еквиваленти на 1 януари	38.709	38.607	102
Парични средства и еквиваленти на 31 декември	58.306	56.899	1.407



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 2013 г.	10.021
Прихванати от вземанията	2
Начислени лихви съгласно Общите условия	1
Възстановени през периода	(659)
На 31 декември 2013 г.	9.365
На 1 януари 2014 г.	9.365
Прихванати от вземанията	(3)
Начислени лихви съгласно Общите условия	2
Възстановени през периода	(517)
На 31 декември 2014 г.	8.847
Нетекущи 2014 г.	8.847
Нетекущи 2013 г.	9.365

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 2014 г., както и през 2013 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.
2014		
По краткосрочни депозити	+1%	24
По краткосрочни депозити	-0.5%	(12)
2013		
По краткосрочни депозити	+1%	27
По краткосрочни депозити	-0.5%	(14)



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

Ликвиден риск

Към 31 декември 2014 г. и 31 декември 2013 г. надежната структура на финансовите пасиви на Дружеството, на база на договорените недисконтирани плащания, е представена по-долу:

Годината, приключваща на 31 декември 2014 г.

	На поискване	< 3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	> 5 години	Общо
Търговски и други задължения	156.199	-	-	68	-	156.267
Задължения към свързани лица	53.934	-	-	-	-	53.934

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

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 2014 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 2014 г., както и през 2013 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:

	2014	2013
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Нетна печалба/ (загуба)	24.758	(16.390)

Върху Дружеството няма външно-наложени капиталови изисквания.



17. АНГАЖИМЕНТИ И УСЛОВНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

Капиталови ангажименти

Към 31 декември 2014 г. Дружеството няма капиталови ангажименти.

Правни искове

Срещу Дружеството няма заведени значителни правни искове, освен посочените във финансовия отчет към 31 декември 2014 г. (Бележка 10)

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. Дружеството своевременно е подало отговор на исковата молба, в който е изложило подробно възраженията си срещу неоснователността на предъявената претенция. Беше проведено заседание на 12.11.2014 г. Следващото заседание беше насрочено за 17.02.2015 г. На 17.02.2015 г. изслушването беше отложено за 19.5.2015 г.

Други

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 2014 г. и през 2013 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 непринудена сделка между пазарни участници към датата на оценката. Парични средства и краткосрочни депозити (ниво 1), търговски вземания (ниво 2), търговски задължения (ниво 2) и други текущи финансови активи и пасиви (ниво 2) – 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

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