



ЧЕЗ Електро България АД

Доклад за дейността и финансов отчет

31 декември 2015 година



Съдържание на финансовия отчет

ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ.....	ii
ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА.....	
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР.....	ix
ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД.....	1
ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ.....	2
ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНЕТЕ 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.....	6
2.3 Съществени счетоводни преценки, приблизителни оценки и предположения.....	7
2.4 Обобщение на съществените счетоводни политики.....	8
2.5. Публикувани стандарти, които все още не са в сила и не са възприети по-рано.....	15
3. Приходи и разходи.....	19
4. Данък върху доходите.....	24
5. Доходи на акция.....	26
6. Дълготрайни материални и нематериални активи.....	26
7. Търговски и други вземания.....	27
8. Парични средства и краткосрочни депозити.....	29
9. Основен капитал и резерви.....	29
10. Провизии.....	30
11. Доходи за персонала при пенсиониране.....	31
12. Търговски и други задължения.....	33
13. Оповестяване на свързани лица.....	33
14. Сегментно отчитане по лицензии.....	35
15. Парични гаранции по договори за продажба на енергия.....	41
16. Цели и политики за управление на финансовия риск.....	41
17. Ангажменти и условни задължения.....	43
18. Изплатени дивиденди.....	43
19. Справедливи стойности.....	44
20. Събития след края на отчетния период.....	44



ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

Управителен съвет

Кремена Стоянова

Жанна Пехливанова

Карел Крал

Седалище и адрес на управление

бул. Цариградско шосе № 159

БенчМарк Бизнес Център

гр. София 1784

Адрес за кореспонденция

бул. Цариградско шосе № 159

БенчМарк Бизнес Център

гр. София 1784

Банки

УниКредит Булбанк АД

ДСК АД

Ситибанк АД

БНП Париба АД

СЖ Експресбанк 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 2015 г.

Ръководството на Дружеството представя своя годишен доклад и годишния финансов отчет към 31 декември 2015 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския съюз. Този финансов отчет е одитиран от Ърнст и Янг Оudit 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, бул.Цариградско шосе № 159, БенчМарк Бизнес Център.

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 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, 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, преименувана на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР). С решение Л-409/01.07.2013 г. на Дружеството беше издадена лицензия за доставчик от последна инстанция.

С решение от заседание на Общото събрание на акционерите, проведено на 26.04.2012 г. са приети изменения и допълнения в устава на Дружеството, касаещи предстояща промяна в статута на Дружеството като публично.

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 продажба на 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 2015г.

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

1.1.Обща информация за Дружеството (продължение)

Капиталовата структура към 31.12.2015 г. е следната:

31 декември 2015 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	338	6,76%
Други физически лица	69	1,38%
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 КЕВР 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 2015г.

1.2. Управление на Дружеството (продължение)

Към 01.01.2015 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.

До края на 2015 г. не са извършвани промени в състава на Надзорния съвет на Дружеството.

Към 24.03.2016 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.

Управителен съвет

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

Към 01.01.2015 г. Управителният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Ондřej Шфарж, Петър Баран и Жанна Василева Пехливанова.

С решение на Надзорния съвет от 27.03.2015 г. г-н Ондřej Шфарж е освободен като член на Управителния съвет на Дружеството, а г-жа Кремена Стоянова е назначена 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 16.04.2015 г.

С решение на Надзорния съвет на Дружеството от 29.04.2015 г. е одобрено решението на Управителния съвет от 01.04.2015 г. за избора и овластяването на г-жа Кремена Стоянова за изпълнителен директор на Дружеството ведно с обема на правомощията ѝ, както са одобрени с решението на Управителния съвет.

С решение на Надзорния съвет от 21.12.2015 г. г-н Петър Баран е освободен като член на Управителния съвет на Дружеството, а г-н Карел Крал е назначен като член на Управителния съвет на Дружеството. Посочената персонална промяна в състава на Управителния съвет на Дружеството е вписана в Търговския регистър към Агенцията по вписванията на 20.01.2016 г.

Към 24.03.2016 г. Управителният съвет на Дружеството се състои от следните членове: Кремена Стоянова Стоянова, Карел Крал и Жанна Василева Пехливанова.



ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

за годината, приключваща на 31 декември 2015г.

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 2015 г. са в размер на 190 хил.лева. Членовете на Управителния съвет и Надзорния съвет през 2015 година не са придобивали, притежавали или прехвърляли акции на Дружеството. Членовете на Управителния съвет и Надзорния съвет през 2015 година не са имали права да придобиват акции на Дружеството. През 2015 г. Дружеството не е издавало облигации.

През 2015 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. и заличен като такъв на 12.12.2015 г.; вписан като член на Управителния съвет на „ТЕЦ Варна“ ЕАД на 24.08.2011 г. и заличен като такъв на 04.01.2016 г.; вписан като член на Съвета на директорите на „Фри Енерджи Проджект Оредец“ ЕАД на 06.3.2014 г.; вписан като управител на „Бара Груп“ ЕООД на 27.2.2014 г.;
2. **г-н Одржеј Шафарж** - вписан като член на Съвета на директорите на „Еко Етропол“ АД на 28.01.2013 г. и заличен като такъв на 01.04.2015 г., член на Надзорния съвет на Eco Wind JSC, Полша, и член на управителния съвет на SAKARYA ELEKTRİK PERAKENDE SATIŞ ANONİM ŞİRKETİ.
3. **г-н Карел Крал** – вписан като член на управителния съвет на „ЧЕЗ България“ ЕАД на 26.10.2015 г. и вписан като член на управителния съвет на „ТЕЦ Варна“ ЕАД на 04.01.2016 г.; член на Управителния съвет на TOMIS TEAM S.A., Romania;

През 2015 г. членовете на Надзорния съвет на Дружеството, които имат участие в управлението на други търговски дружества са:

1. **Г-н Христо Петров**, който към 31.12.2015 г. участва като управител на „Медиаkontakt Аутдор“ ЕООД и Българо-унгарска търговска камара; управител и едноличен собственик на капитала на „ИНТЕР МЕДИА ГРУП БЪЛГАРИЯ“ ЕООД;
2. **Г-н Евжен Коченда** - 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 Листопада“ 597/62 Прага 6;
3. **Г-н Карел Клусак** - Председател на Основен синдикат ЕЧНО, Кладно; Председател на Асоциация на Основните организации на синдикат ЕЧНО на Групата ЧЕЗ, Централен регион; Председател на Европейски работнически съюз ЧЕЗ (ЕРС ЧЕЗ);
4. **Г-н Георги Димитров Константинов** - Изпълнителен директор и член на Управителния съвет на „Централна Кооперативна Банка“ АД; член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор на „ЦКБ Асете Менеджмънт“ 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 Сдружение „Атлетик Хемус“; Член на Надзорния съвет на „Централна Кооперативна Банка“ АД, Скопие; Съдружник в „ЕКОАКТИВ 7“ ООД и в „РИГА 25“ ООД;
5. **Г-н Любомир Тодоров Чакъров** - 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 „Български 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
6. **Г-жа Барбора Кржижкова** - притежава пряко 50% от капитала и е управител на Andělský dvůr, spol. s r.o., Чешката Република.

**ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА**

за годината, приключваща на 31 декември 2015 г.

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 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, г-н Ондржей Шафарж и г-н Карел Крал, да участват в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети.

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-жа Барбора Кржижкова, г-н Евжен Коченда, г-н Карел Клусак, 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 2015 г. няма запис по смисъла на член 240б, ал. 2 от Търговския закон членовете на Управителния съвет и Надзорния съвет през 2015 г. да са сключвали договори по член 240б от Търговския закон.

2. Анализ на дейността на дружеството за 2015 г.

През 2015 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 2015 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 когенерационни.

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. През 2015 г. Дружеството започна дейност по лицензията си за търговия като купува и продава електроенергия по свободно договорени цени.



ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

за годината, приключваща на 31 декември 2015г.

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.

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 9.737 хил.лева.

Приходите за финансовата година са свързани с лицензията за снабдяване с електрическа енергия, лицензията за доставчик от последна инстанция и лицензията за търговия са в размер общо на 1.401.593 хил.лв.

Разходите за 2015 г. са в размер на 1.391.856 хил.лв. и са разпределени както следва:

Разходи за покупка и пренос на ел. енергия – 1.367.418 хил.лв.;

Разходи за външни услуги – 16.751 хил.лв.;

Разходи за персонала – 1.962 хил.лв.;

Разходи за обезценка на вземания – 2.380 хил.лв.;

Разходи за материали и други разходи – 3.345 хил.лв.;

Разходите за външни услуги са свързани основно с извършени услуги по изнесени процеси, необходими за извършване на лицензионната дейност – 15.141 хил.лв.

Финансови приходи – 57 хил.лв.

Нетната печалба за дружеството е 8.681 хил.лв.

Активи

Общо активите към края на годината на дружеството са 306.041 хил.лв.: краткотрайни активи 302.343 хил.лв. и дълготрайни 3.698 хил. лв. Активите са разпределени както следва:

Година	ДМА/ДНА	Активи по отсрочени данъци	Вземания	Парични средства	Общо
2015	105	3.593	241.212	61.131	306.041

Задължения и капитал

Капиталовата секция в частта финансов резултат е увеличена до 88.476 хил. лева, като изменението се дължи основно на реализираната нетна печалба през 2015 г. в размер на 8.681 хил. лева.

Година	Основен капитал	Резерви и натрупана печалба	Дългосрочни задължения	Краткосрочни задължения	Общо
2015	50	88.426	27.489	190.076	306.041

Финансови показатели

		2015
Възвръщаемост на капитала, (ROE)	Печалба за година / Собствен капитал (%)	9,81%
Възвръщаемост на активите, (ROA)	Печалба за година / Общо активи (%)	2,84%
Оперативна печалба, %	Оперативна печалба / Приходи (%)	0,69%
Обща ликвидност	Краткотрайни активи / Краткосрочни пасиви	1,59
Коефициент ликвидност	Парични средства и краткосрочни депозити / Краткосрочни пасиви	0,32
Обръщаемост на активите	Приходи / Общо активи	4,58

**ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА**

за годината, приключваща на 31 декември 2015г.

4. Човешки ресурси и социална политика**4.1. Социално партньорство**

През месец декември 2015 г. беше подписан нов Колективен трудов договор във всички дружества в групата на ЧЕЗ в България, със срок на действие 01 януари 2016 – 31 декември 2017 г. И през 2015 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 годишните Общи събрания на 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 карьерно развитие. Продължи и инициативата ЧЕЗ Иноватор за служители, в която служители, които имат иновативни идеи могат да получат допълнителен стимул и възможност за реализация на своите проекти.

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 „мекки 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 подобряване на здраве, организиране и провеждане на спорт – ЧЕЗ Спартаклада, туризъм и културни изяви, които промотират политика на баланс „работа – личен живот“. През 2015 г., в чест на 10-тата годишнина от стъпването на ЧЕЗ на българския пазар, беше проведено и най-голямото мероприятие за служителите, в което взеха участие над 1 500 служители.
- ▶ допълнително пенсионно осигуряване, разходите по което се поемат от работодателя.

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

През 2016 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 2015 г. и 2014 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 2015г.

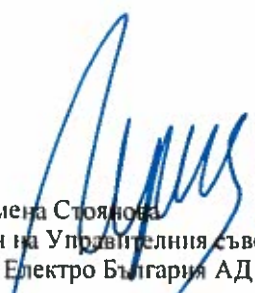
Отговорност на ръководството

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 причините му потоци през годината.

Ръководството потвърждава, че е прилагало последователно адекватни счетоводни политики и че при изготвянето на годишния финансов отчет към 31 декември 2015 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.



Кремена Стоянова
Член на Управителния съвет
ЧЕЗ Електро България АД

София, 24 март 2016 г.

ЧЕЗ "Електро България" АД
CEZ Electre Bulgaria AD



Карел Крал
Член на Управителния съвет
ЧЕЗ Електро България АД

София, 24 март 2016 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 2015 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 съществените 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, основаващо 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 2015 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 Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР), (предишно наименование Държавна комисия за енергийно и водно регулиране), предприети съгласно решение на КЕВР 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 КЕВР 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 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 (действащ за 2015 година), ние се запознахме със съдържанието на приложения доклад за дейността за 2015 година. По наше мнение, представеният от ръководството годишен доклад за дейността е в съответствие с финансовия отчет за годината, приключваща на 31 декември 2015 година.



Николай Гърнев, ДЕС
Регистриран одитор
Управител
„Ърнст и Янг Одит“ ООД



25 март 2016 година
гр. София, България



ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД

За годината приключваща на 31 декември 2015 г.

		2015	2014
	Бележки	хил. лв.	хил. лв.
Продажба на електроенергия	3.1	1.394.262	1.392.424
Други приходи	3.2	7.331	44.063
Приходи		1.401.593	1.436.487
Разходи за закупена електроенергия	3.3	(1.108.259)	(1.086.394)
Разходи по разпределение на електроенергия	3.3	(259.159)	(287.824)
Разходи за външни услуги	3.4	(16.751)	(16.021)
Разходи за персонала	3.5	(1.962)	(1.964)
Загуби от обезценка на вземания	3.6	(2.380)	(1.055)
Други разходи	3.7	(3.345)	(16.066)
Оперативна печалба		9.737	27.163
Финансови приходи	3.8	57	254
Финансови разходи	3.9	(23)	(18)
Печалба преди данъци		9.771	27.399
Разход за данък върху доходите	4	(1.090)	(2.641)
Печалба за годината		8.681	24.758
Друг всеобхватен доход			
<i>Друг всеобхватен доход, неподлежащ на рекласификация в печалбата или загубата в следващи периоди</i>			
Актьорски загуби по планове с дефинирани доходи	11	(58)	(1)
Ефект на данъка върху доходите		6	-
Общо друг всеобхватен доход (загуби), неподлежащ на рекласификация в печалбата или загубата в следващи периоди		(52)	(1)
Друг всеобхватен доход (загуби) за периода, нетно от данъци		(52)	(1)
Общо всеобхватен доход за периода, нетно от данъци		8.629	24.757
Доход на акция – основни и с намалена стойност	5	1.736 лв.	4.952 лв.

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Управителния съвет от 24.03.2016 г.

Кремена Стоянова

Карел Крал

ЧЕЗ България ЕАД

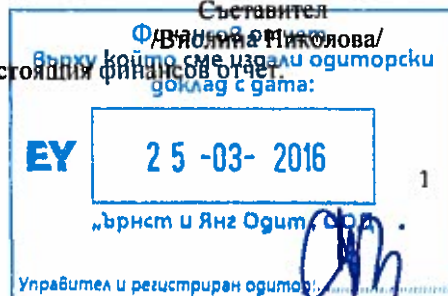
Член на Управителния съвет

Член на Управителния съвет

Съставител

Филипа Николова/

Пояснителните бележки от стр. 5 до стр. 44 са неразделна част от настоящия финансов отчет.



ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ АД
ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ



към 31 декември 2015 г.

АКТИВИ	Бележки	2015 <i>хил. лв.</i>	2014 <i>хил. лв.</i>
Дълготрайни активи			
Оборудване	6	89	-
Нематериални активи	6	16	20
Отсрочени данъчни активи	4	3.593	3.936
		3.698	3.956
Краткотрайни активи			
Търговски и други вземания	7	238.759	254.103
Вземания от свързани лица	13	1.780	1.660
Надвнесен данък върху доходите		673	956
Парични средства и краткосрочни депозити	8	61.131	58.306
		302.343	315.025
ОБЩО АКТИВИ		306.041	318.981
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		(56)	(4)
Неразпределена печалба		23.099	14.418
Общо собствен капитал		88.476	79.847
Дългосрочни пасиви			
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	11	186	141
Провизии	10	18.481	18.615
Парични гаранции по договори за продажба на енергия	15	8.748	8.847
Други дългосрочни задължения		74	68
		27.489	27.671
Краткосрочни пасиви			
Търговски и други задължения	12	131.000	156.199
Задължения към свързани лица	13	56.455	53.934
Провизии за задължения	10	1.420	1.330
Получени заеми от свързани лица		1.201	-
		190.076	211.463
ОБЩО ПАСИВИ		217.565	239.134
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ		306.041	318.981

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Управителния съвет от 24.03.2016 г.

Кремена Стоянова

Член на Управителния съвет

ЧЕЗ България ЕАД

Счетоводен отчет,

Върху който е извършено одиторско

поклаз с дата:

Появяващите бележки от стр. 6 до стр. 44 са неразделна част от настоящия финансов отчет.



25 -03- 2016

„Бърнст и Янг Оудит“ ООД

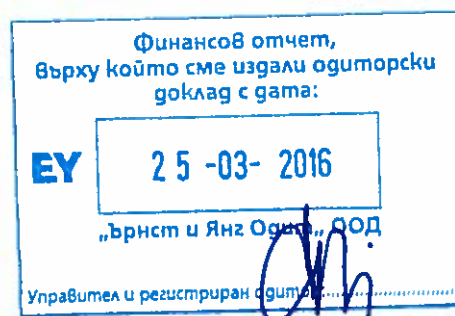
Управител и регистриран одитор

ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ АД
ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ



за годината приключваща на 31 декември 2015 г.

	Регистри- ран капитал	Резерв от отделяне	Законови резерви	Резерв по планове с дефинирани доходи	Неразпреде- лена печалба	Общо
	(Бележка 9.1) хил. лв.	(Бележка 9.3) хил. лв.	(Бележка 9.2) хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
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
На 1 януари 2015 г.	50	65.378	5	(4)	14.418	79.847
Печалба за годината	-	-	-	-	8.681	8.681
Друг всеобхватен доход	-	-	-	(52)	-	(52)
Общо всеобхватен доход	-	-	-	(52)	8.681	8.629
На 31 декември 2015 г.	50	65.378	5	(56)	23.099	88.476



Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Управителния съвет от 24.03.2016 г.

Кремена Стоянова

Карел Крал

ЧЕЗ България ЕАД

Член на Управителния съвет

Член на Управителния съвет

Съставител
/Виолина Николова/

Пояснителните бележки от стр. 5 до стр. 44 са неразделна част от настоящия финансов отчет.

ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ АД
ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ



за годината приключваща на 31 декември 2015 г.

		2015	2014
	Бележки	хил. лв.	хил. лв.
Парични потоци от оперативна дейност			
Печалба преди данъци		9.771	27.399
<i>Корекция за равнение на печалбата преди данъци с нетните парични потоци</i>			
<i>Непарични движения:</i>			
Амортизация на нематериални активи	6	5	2
Разходи за обезценка на вземания	3.6	2.380	1.055
Изменение в провизиите	10	(44)	12.947
Обезщетения при пенсиониране	11	(13)	17
Финансови приходи	3.8	(57)	(254)
Финансови разходи	3.9	23	18
<i>Корекции на оборотния капитал:</i>			
Намаление/(увеличение) на търговски и други вземания и вземания от свързани лица		12.820	(58.234)
(Намаление)/увеличение на търговски и други задължения и задължения към свързани лица		(22.765)	36.663
		2.120	19.613
Платени данъци върху доходи		(530)	(250)
Получени лихви		57	254
Нетни парични потоци от оперативна дейност		1.647	19.617
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Покупка на нематериални активи		-	(2)
Нетни парични потоци, използвани в инвестиционна дейност		-	(2)
Парични потоци от финансова дейност			
Платени финансови разходи		(22)	(18)
Получени заеми от свързани лица		1.200	
Нетни парични потоци от/ (използвани във) финансова дейност		1.178	(18)
Нетно увеличение на паричните средства и паричните еквиваленти		2.825	19.597
Парични средства и еквиваленти на 1 януари	8	58.306	38.709
Парични средства и еквиваленти на 31 декември	8	61.131	58.306

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Управителния съвет от 24.03.2016 г.

Кремена Стоянова

Карел Крал

ЧЕЗ България ЕАД

Член на Управителния съвет

Член на Управителния съвет

Съставител

/Виолетта Николова/

Финансов отчет,
върху който сме издали одиторски
доклад с дата:

Пояснителните бележки от стр. 5 до стр. 44 са неразделна част от настоящия финансов отчет



ЕУ

25 -03- 2016

„Брнст и Янг Одит“ ООД

Управител и регистриран одитор



1. КОРПОРАТИВНА ИНФОРМАЦИЯ

Организация

ЧЕЗ Електро България АД („Дружеството“) е акционерно дружество със седалище Република България, град София, адрес по съдебна регистрация гр. София, бул. „Цариградско шосе“ № 159 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 Борса. Към 31 декември 2015 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	338	6,76%
Други физически лица	69	1,38%
ОБЩО	5.000	100,00%

Основната дейност на Дружеството през 2015 г. е обществено снабдяване и снабдяване като краен снабдител, доставчик от последна инстанция с електрическа енергия на клиенти ниско и средно напрежение, както и търговия с електрическа енергия на свободния пазар, съгласно Закона за енергетиката, условията на лицензията за обществено снабдяване и условията на лицензията за краен снабдител, лицензията за доставчик от последна инстанция и лицензията за търговия. Финансовият отчет на Дружеството за годината, приключваща на 31 декември 2015 г. е одобрен за издаване съгласно решение на Управителния съвет от 24.03.2016 г. Този финансов отчет подлежи на одобрение от акционерите на Дружеството.

Регулаторна рамка

Дружеството е създадено в изпълнение на задължението по § 17, ал.2 от ПЗР на Закона за Енергетиката за отделяне на дейностите, свързани с разпределение на електрическа енергия и оперативно управление на разпределителните мрежи, в юридическо и организационно отношение от снабдяването с електрическа енергия и другите дейности на електроразпределителните дружества. ЧЕЗ Електро България АД е правопреемник на правоотношенията, свързани с дейността "обществено снабдяване" с електрическа енергия, осъществявана от "Електроразпределение Столично" АД, "Електроразпределение София област" АД и "Електроразпределение Плевен" АД (разпределителните дружества), които преминават в резултат на преобразуването на трите дружества. В изпълнение на задължението по § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на ЗЕ електроразпределителните дружества извършиха преобразуване при условията на чл.262в, ал.1 и 2 първо предложение от ТЗ, чрез отделяне с придобиване на дейността по обществено снабдяване. Считано от 3 януари 2007 г., всички активни и пасивни 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 Комисията по енергийно и водно регулиране (КЕВР):

- Лицензия No 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 Комисията по енергийно и водно регулиране (КЕВР):

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

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



2.1 БАЗА ЗА ИЗГОТВЯНЕ

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

Изявление за съответствие

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

Действащо предприятие

С Решение № 01-Л-135-11 от 19.03.2014 г. Комисията 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 КЕВР и в указаните срокове е предоставено становище. Ако КЕВР 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., тъй като Дружеството не е платило на НЕК ЕАД задължение по фактура № 1200037259 от 31.01.2014 г.

С НП-3 от 24.03.2014 г., връчено на Дружеството на 25.03.2014 г., КЕВР 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.

КЕВР 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 решение от 13.11.2015 г. Административен съд София град в касационен състав окончателно отмени НП-3 от 24.03.2014 г.

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.

2.2 ПРОМЕНИ В СЧЕТОВОДНИТЕ ПОЛИТИКИ И ОПОВЕСТЯВАНИЯ

Нови и изменени стандарти и разяснения

Счетоводните политики на Дружеството са последователни с тези, прилагани през предходния отчетен период. Следните изменения в стандартите са възприети от 1 януари 2015 г.:

- Годишни подобрения в МСФО – Цикъл 2011-2013 година, обхващащи малки уточняващи промени в:
 - МСФО 3 *Бизнес комбинации*
 - МСФО 13 *Оценяване на справедлива стойност*
 - МСС 40 *Инвестиционни имоти*

Възприемането на посочените по-горе изменения в стандартите няма ефект върху настоящия финансов 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.

Нефактурирана енергия

Приходите от продажба на електрическа енергия се признават в отчета за всеобхватния доход на месечна база за периода, за който се отнася потреблението. През 2007 г. ЧЕЗ Електро България премина към фактуриране на база 1-месечно ролиращо отчитане на електрическата енергия и по тази причина

Дружеството прави приблизителна оценка за неотчетената консумирана енергия към края на месеца. Разликата в приблизителните оценки за периодите се признава като приход или разход в отчета за всеобхватния доход. Тази преценка е направена на база историческа информация за потреблението и тенденции. Поради естеството на факторите и предположенията, заложи в методиката, е възможно приблизителните оценки да се различават от фактическите резултати. Сумата на нефактурираната енергия се коригира в посока на увеличение или намаляване в зависимост от сезонните колебания. Допълнителна информация е представена в Бележка 7.

Провизия за съдебни иски и провизия за санкции

Към 31 декември 2015 г. най-добрата преценка за необходимата провизия за задължения по съдебни иски срещу Дружеството и издадени наказателни постановления от КЕВР в процес на обжалване от Дружеството е в размер на 10.516 хил. лв. (2014: 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., КЕВР 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 КЕВР. Дружеството фактурира по отделните компоненти, детайлно изброени в цитираните решения на КЕВР. 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 КЕВР и в указаните срокове обжалва наказателните постановления. През 2014 г. във финансовите отчети на Дружеството са начислени провизии в размер на 2.000 хил.лв. Допълнителна информация е представена в Бележка 10.



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

Провизия за енергийна ефективност

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

Обезценка на вземания

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

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

Специфична обезценка се изчислява за клиенти в несъстоятелност и ликвидация, за които няма надеждна гаранция за събирането на вземанията. За съдебни и присъдени вземания се изчислява обезценка съобразно нивото на събираемост на тези вземания. Поради присъщата несигурност в тази преценка реалните резултати могат да се различават от очакваните. 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 2015 г. и 31 декември 2014 г. отсрочените данъчни активи са в размер на 3.593 хил. лв. и 3.936 хил. лв. съответно. Допълнителна информация е представена в Бележка 4.

2.4 ОБОБЩЕНИЕ НА СЪЩЕСТВЕНИТЕ СЧЕТОВОДНИ ПОЛИТИКИ

Преизчисление в чуждестранна валута

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

Имоти, машини и съоръжения

Имотите, машините и съоръженията се отчитат по цена на придобиване, нетно от натрупаните амортизации и натрупаните загуби от обезценка. Цената на придобиване включва и разходи за подмяна на части от машините и съоръженията, когато тези разходи бъдат извършени и при условие че отговарят на критериите за признаване на дълготраен материален актив. При извършване на разходи за основен преглед на машина и/или съоръжение, те се включват в балансовата стойност на съответния актив като разходи за подмяна, при условие че отговарят на критериите за признаване на дълготраен материален актив. Всички други разходи за ремонт и поддръжка се признават в печалбата или загубата в периода, в който са извършени.

Амортизацията се изчислява на база на линейния метод за срока на полезния живот на активите.

Имот, машина или съоръжение се отписва при продажбата му или когато не се очакват никакви бъдещи икономически изгоди от неговото използване, или при освобождаване от него. Печалбите или загубите, възникващи при отписването на актива (представляващи разликата между нетните постъпления от



2.4 Обобщение на съществени счетоводни политики (продължение)

Имоти, машини и съоръжения (продължение)

продажбата, ако има такива, и балансовата стойност на актива), се включват в отчета за всеобхватния доход, когато активът бъде отписан.

В края на всяка финансова година се извършва преглед на остатъчните стойности, полезния живот и прилаганите методи на амортизация на активите и ако очакванията се различават от предходните приблизителни оценки, последните се променят проспективно.

Най-общо, полезният живот на имотите, машините и съоръженията за 2015 г. е оценен в години, както следва:

	2015
Машини и оборудване	10

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:

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
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.



2.4 Обобщение на съществениите счетоводни политики (продължение)

Обезценка на нефинансови активи (продължение)

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 ангажирало да купи или продаде актива.

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

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.



2.4 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

Финансови активи (продължение)

Отписване (продължение)

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

Прехвърленият актив и свързаното задължение се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Дружеството е запазило. Степента на продължаващото участие, което е под формата на гаранция за прехвърления актив, се оценява по по-ниската от първоначалната балансова стойност на актива и максималната стойност на възнаграждението, което може да се наложи да бъде възстановено от Дружеството.

Обезценка на финансови активи

Към всяка отчетна дата Дружеството прави преценка дали съществуват обективни доказателства, че даден финансов актив или група от финансови активи може да е обезценена. Финансовият актив или групата от финансови активи се счита за обезценена, когато съществуват обективни доказателства за обезценка в резултат на едно или повече събития, които са възникнали след първоначалното признаване на актива ("събитие за понесена загуба") и това събитие за понесена загуба оказва влияние върху очакваните бъдещи парични потоци от финансовия актив или групата от финансови активи, които могат да бъдат надеждно оценени. Доказателствата за обезценка могат да включват индикации, че длъжници или група от длъжници изпитват сериозни финансови затруднения или са в неизпълнение или просрочие при изплащането на лихви или главници, или вероятност да обявят неплатежоспособност/свърхзадлъжнялост или да предприемат финансова реорганизация, или когато наблюдавани данни индиректно измеримо намаление в очакваните бъдещи парични потоци, като например промени в просрочията или икономическите 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).



2.4 Обобщение на съществените счетоводни политики (продължение)

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 заеми и лихвоносни депозити по договори за продажба на електроенергия.

Последващо оценяване

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

Заеми и привлечени средства

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

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

Търговски и други задължения

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

Парични гаранции по договори за продажба на енергия

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

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.



2.4 Обобщение на съществени счетоводни политики (продължение) **Финансови пасиви (продължение)**

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.

Обици

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, съдържащи 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 акция

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.



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.

Съвкупни/събирателни критерии

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

а) естеството на продуктите и услугите;

б) естеството на производствените процеси;

в) вида или класа клиенти за техните продукти и услуги;

г) методите, използвани за разпространение на техните продукти или предоставяне на техните услуги; и

д) естеството на регулативната среда, отнасяща се до обществени услуги.

Количествени критерии

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

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



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

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. Не се очаква тези изменения 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 предстои да анализира и оцени ефектите от този стандарт върху бъдещото финансово състояние и резултати 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. 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 е важно за компания-майка, която е дъщерно дружество на инвестиционно предприятие, което оценява всички дъщерни дружества по справедлива стойност. Също така, измененията уточняват, че единствено дъщерно дружество, което не отговаря на дефиницията за инвестиционно предприятие и предоставя услуги по подпомагане на дейността на инвестиционното предприятие в групата, подлежи на консолидация. Всички други дъщерни дружества на инвестиционното предприятие се оценяват по справедлива стойност. Измененията в 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 информация, която да се оповести и начина на представянето ѝ, и поясняват съществуващите изисквания на МСС 1. Измененията касат същественост, последователност на бележки, междинни суми и разбивки, счетоводни политики и представяне на компоненти на другия всеобхватен доход, свързани с инвестиции, отчитани по метода на собствения капитал. Дружеството ще анализира ефектите от тези изменения при представянето на бъдещи финансови отчети.



За годината приключваща на 31 декември 2015 г.

2.5. Публикувани стандарти, които все още не са в сила и не са възприети по-рано (продължение)**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 и не извършва регулирани дейности, 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 2018 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 ще анализира и оцени ефектите от възприемането на този стандарт върху финансовото състояние или резултатите от дейността.

МСФО 16 *Лизинг*

Стандартът влиза в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2019 г. МСФО 16 изисква лизингополучателите да отчитат повечето лизинги в баланса и да прилагат единен модел при отчитането на всички лизингови договори, с някои изключения. Отчитането при лизингодателите не се променя по същество. Стандартът все още не е приет от ЕС. Дружеството ще анализира и оцени ефектите от възприемането на 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. 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.

МСС 7 *Отчет за паричните потоци (изменение) – Инициатива по оповестяване*

Изменението изисква детайлно равнение на началните и крайните салда на всички позиции включени като потоци от финансова дейност в отчета за паричните потоци. Измененията влизат в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2017 година. Изменението все още не е прието от ЕС. Дружеството е в процес на оценка на ефекта на тези изменения върху бъдещите си финансови отчети.

МСС 12 *Данъци върху дохода (изменение) – Признаване на отсрочен данъчен актив за нереализирани загуби*

Ограниченото изменение е свързано с разяснение относно отчитането на отсрочените данъчни активи, които възникват при преценка на дългови инструменти отчитани по справедлива стойност. Измененията влизат в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2017 година. Изменението все още не е прието от ЕС. Не се очаква тези изменения да имат ефект върху бъдещите финансови отчети на Дружеството.



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 равенството на общата сума на сегментните активи с общо активите на отчитащото се предприятие;
- МСФО 13 Оценка на справедлива стойност – уточнява се взаимодействието с МСФО 9 по отношение на краткосрочните вземания и задължения;
- МСС 16 Имоти, машини и съоръжения – изменението изисква при преценка на дълготраен материален актив, неговата отчетна стойност да бъде коригирана по подходящ начин съобразно преоценената балансова стойност, докато натрупаната амортизация да бъде изчислена като 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 ще анализира и оцени ефекта от измененията върху бъдещите си финансови отчети.

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. 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 ще анализира и оцени 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

	2015	2014
	хил. лв.	хил. лв.
Стопански потребители	499.154	549.919
Битови потребители	659.897	598.578
Клиенти на отворен пазар	7.990	-
Ел.енергия от производители, изкупена от ЧЕЗ	214.365	231.103
Електро съгласно чл.94 от ЗЕ	-	74
Други електроразпределителни дружества (ЕРД)	2.257	776
Приходи от балансираща енергия излишък ЕСО	2.589	1.139
Приходи от балансираща енергия недостиг ЕРД	129	-
Приходи от балансираща енергия излишък НЕК	7.775	10.775
Приходи от балансираща енергия отговорност за балансиране на производителите на електрическа енергия	106	60
Приходи от услуга балансиране на производители на електрическа енергия	<u>1.394.262</u>	<u>1.392.424</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 лицензния- оперативни резултати по лицензи, активни по лицензи и пасивни по лицензи, е направено в Бележка 14.

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 КЕВР 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 (КСлБГ), членове на която са всички производители присъединени към разпределителната мрежа на ЧЕЗ, от които ЧЕЗ Електро изкупува електрическа енергия и които не са избрани 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, топлофикацион и когенерацион.

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.

Съгласно ценово решение на КЕВР от 01.08.2015 г. крайните клиентите на свободния пазар и клиентите на Доставчика от последна инстанция заплащат цена за задължения към обществото в размер на 37.90 лв/МВт без ДДС., С Решение от 01.11.2015 на КЕВР цената за задължения към обществото в размер на 36.83 лв/МВт без ДДС.



3. Приходи и разходи (продължение)

3.2 Други приходи

	2015 хил. лв.	2014 хил. лв.
Приходи от услуги	12	15
Неустойки за просрочени вземания и по договори	4.130	5.332
Неустойка от Национална Агенция по приходите	-	1.008
Възстановена провизия за съдебни искове и наложени санкции (Бележка 10)	1.039	175
Други приходи по чл. 51 от ПИКЕЕ	2.047	1.919
Приходи от съдебни такси	143	24
Приходи от сертификати	(40)	40
Приходи по компенсаторен механизъм	-	35.549
Други	-	1
	7.331	44.063

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

Приходите по компенсаторен механизъм признати в печалбата и загубата през 2014 г. 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 обществения 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 КЕВР 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. Приходи и разходи (продължение)

3.3 Разходи за закупена електроенергия

	2015	2014
	хил.лв.	хил.лв.
НЕК ЕАД	(853.865)	(830.827)
Топлофикации	(33.883)	(40.091)
Възобновяеми източници	(182.263)	(191.002)
Търговец	(2.833)	-
Задължение към обществото	(6.053)	-
<i>Балансираща енергия в т.ч.:</i>		
Балансираща енергия при недостиг от ЕСО	(21.121)	(13.555)
Балансираща енергия при излишък от ЕРД	(313)	(131)
Разходи за балансираща енергия за производителите на електрическа енергия като координатор на специална балансираща група (КСБГ)	(7.904)	(10.774)
Цена за услуга за балансиране от КСБГ	(24)	(14)
Общо закупена енергия за продажба и балансиране	(1.108.259)	(1.086.394)
Разходи за услугата пренос и достъп до разпределителната мрежа	(181.155)	(206.322)
Разходи за услугата пренос и достъп до мрежа ВН, зелена енергия, ВКЕП и некомпенсируеми разходи	29	(2.387)
Достъп до разпределителна мрежа – мощност	(21.838)	(25.581)
Разходи за услугата пренос до електропреносната мрежа ВН и достъп до електропреносната мрежа ВН	(55.858)	(53.367)
Балансиране на електроенергийната система за разпределителната мрежа	(337)	(167)
Общо разходи по разпределение на електроенергия	(259.159)	(287.824)
Общо разходи за закупена електроенергия и разходи за разпределянето ѝ	(1.367.418)	(1.374.218)

С решение Ц-27/31.07.2015 г., в сила от 01.08.2015 г., КЕВР промени цените за продажба на електрическа енергия, както и цената за закупуване на електрическа енергия от НЕК ЕАД. Съгласно ценовото решение Дружество заплаща на НЕК за клиентите на Доставчика от последна инстанция и клиентите на Търговеца цена за задължения към обществото в размер на 37.90 лв/МВт без ДДС.

С решение Ц-35/01.11.2015 г., в сила от 01.11.2015 г., КЕВР промени цените за продажба на електрическа енергия, както и цената за закупуване на електрическа енергия от НЕК ЕАД. Съгласно ценовото решение Дружество заплаща на НЕК за клиентите на Доставчика от последна инстанция и клиентите на Търговеца цена за задължения към обществото в размер на 36.83 лв/МВт без ДДС.

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. За периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г. общо изкупеното количество електрическа енергия от тези производители – 906.310 хил квтч. на стойност 214.365 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 КЕВР Методика за компенсиране на разходите по чл. 35 от Закона за енергетиката.

За периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г. Дружеството е закупило от НЕК ЕАД електрическа енергия 6.900.190 хил.квтч. на стойност 853.865 хил.лв. (за периода от 01.01.2014 г. до 31.12.2014 г. 7.405.687 хил.квтч. на стойност 830.827 хил.лв.).

Считано от 01.08.2015г. до 31.12.2015г. за клиенти на свободен пазар дружеството е закупило електрическа енергия от производители и търговец на стойност 4 614 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



3. Приходи и разходи (продължение)

3.3 Разходи за закупена електроенергия (продължение)

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. За 2015 г. разходите за балансиране на енергия недостиг от ЕСО са в размер на 21.121 хил.лв. (2014: 13.555 хил.лв.), а за енергията при излишък от ЕРД са в размер на 313 хил.лв. (2014: 131 хил.лв.).

Такси 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 събираемостта на тези вземания.



3. Приходи и разходи (продължение)

3.4 Разходи за външни услуги

	2015	2014
	хил. лв.	хил. лв.
Счетоводни и финансови услуги	(6.252)	(6.167)
Услуги, свързани с обслужване на клиенти-клиентска база, управление, фактуриране	(5.680)	(5.266)
Услуги в областта на информационните и телекомуникационни технологии	(969)	(780)
Съдействия по проекти	(275)	(634)
Услуги в областта на връзки с обществеността	(690)	(704)
Услуги, свързани с регулация и правни въпроси	(1.085)	(885)
Услуги в областта на човешките ресурси	(81)	(100)
Услуги, свързани с управление на собствеността	(97)	(26)
Разходи, свързани със сертифициране на система за качество	(1)	(5)
Други консултантски услуги	(56)	(31)
Наеми	(300)	(307)
Такси искови молби и други правни услуги	(179)	(227)
Одиторски услуги	(16)	(15)
Нает транспорт	(215)	(189)
Комуникации (пощенски и телефонни разходи)	(32)	(21)
Обучение	(44)	(5)
Реклама и маркетинг	(66)	(82)
Лицензионни такси	(638)	(497)
Застраховки гражданска отговорност	(60)	(55)
Други външни услуги	(15)	(25)
	(16.751)	(16.021)

3.5 Разходи за персонала

	2015	2014
	хил. лв.	хил. лв.
Възнаграждения	(1.520)	(1.533)
Разходи за социално осигуряване	(290)	(284)
Социални разходи	(126)	(131)
Доходи на персонала при пенсиониране	(26)	(16)
	(1.962)	(1.964)

3.6 Загуби от обезценка

Загубите от обезценка включват провизии за несъбираеми търговски вземания в размер на 2.380 хил. лв. (2014 г.: 1.055 хил. лв.) (Вж. Бележка 7).



3. Приходи и разходи (продължение)

3.7 Други разходи

	2015 хил. лв.	2014 хил. лв.
Провизии за съдебни искове и наложени санкции (Бележка 10)	(129)	(10.096)
Провизия за енергийна ефективност	(866)	(3.026)
Командировки и представителни разходи	(33)	(33)
Дарения	(5)	-
Неустойки за забавени плащания	-	(18)
Изплатени обезщетения по дела срещу Дружеството	(236)	(436)
Други разходи по чл.51 от ПИКЕЕ	(2.047)	(1.919)
Други	(29)	(538)
	<u>(3.345)</u>	<u>(16.066)</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

	2015 хил. лв.	2014 хил. лв.
Приходи от лихви по банкови сметки и депозити	30	212
Приходи от лихви по банкови сметки за гаранции за продажба на енергия	29	47
Начисления съгласно Общи условия за лихви по гаранции на клиенти за продажба на енергия	(2)	(5)
Нетни финансови приходи от лихви по гаранции на клиенти за продажба на енергия	<u>27</u>	<u>42</u>
	<u>57</u>	<u>254</u>

3.9 Финансови разходи

	2015 хил. лв.	2014 хил. лв.
Разходи за лихви по заеми от свързани лица	(3)	-
Други финансови разходи	<u>(20)</u>	<u>(18)</u>
	<u>(23)</u>	<u>(18)</u>

4. Данък върху доходите

Основни компоненти на разходите за данък върху доходите за периодите, приключващи на 31 декември 2015 г. и 31 декември 2014 г. са:

	2015 хил. лв.	2014 хил. лв.
Отчет за всеобхватния доход		
Текущ данък върху доходите		
Текущи разходи за данък печалба	(742)	(179)
Отсрочени данъци, свързани с:		
Произход и обратно проявление на временни разлики	<u>(348)</u>	<u>(2.462)</u>
Разход за данък, отчетен в отчета за всеобхватния доход	<u>(1.090)</u>	<u>(2.641)</u>

Приложимата ставка на данъка върху доходите за 2015 г. е 10% (2014 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 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. е представено по-долу:

	2015 хил. лв.	2014 хил. лв.
Счетоводна печалба преди данъци	9.771	27.399
Разход за данък по данъчна ставка от 10%	(977)	(2.740)
Разходи, непризнати за данъчни цели	(113)	(2)
Необлагаеми лихви, получени от НАП	-	101
Разход за данък върху доходите при ефективна данъчна ставка 11,16% (2014 г.: 9,64%).	(1.090)	(2.641)

Ръководството на Дружеството счита, че ще има достатъчни бъдещи облагаеми печалби, така че отсрочения данъчен актив да бъде възстановен.

Отсрочени данъци

Отсрочените данъци към 31.12.2015 г. и 31.12.2014 г. са свързани със следното:

	Отчет за финансовото състояние		Печалба или загуба	
	2015 хил. лв.	2014 хил. лв.	2015 хил. лв.	2014 хил. лв.
<i>Отсрочени данъчни активи</i>				
Данъчна загуба	-	-	-	(2.214)
Начисление за бонуси на персонала	21	17	4	(3)
Неползвани отпуски на персонала	7	7	-	1
Провизия	1.990	1.995	(5)	1.295
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	19	14	-	2
Обезценка на вземания	1.556	1.903	(347)	(1.541)
Ускорена амортизация	-	-	-	(2)
Отсрочени данъчни активи	3.593	3.936	-	-
Разход за отсрочени данъци (в печалба или загуба)			(348)	(2.462)



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 9.1, следователно няма ефект на намаление в доходността на акциите за периодите, приключващи на 31 декември 2015 г. и 31 декември 2014 г.

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

	2015	2014
Печалба за годината (хил.лв.)	8.681	24.758
Средно-претеглен брой обикновени акции (Бележка 9.1)	5.000	5.000
Доход на акция – основни и с намалена стойност (лв.)	1,736	4,952

6. ДЪЛГОТРАЙНИ МАТЕРИАЛНИ И НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ

Оборудване

През 2015 г. Дружеството е направило разходи за придобиване на материални активи във връзка с обзавеждане на офиса в размер на 89 хил. лв. (2014: нула лв.)

Нематериални активи

	Лицензи хил. лв.	Други хил. лв.	Разходи за придобиване хил. лв.	Общо хил. лв.
<i>Отчетна стойност:</i>				
На 1 януари 2014 г.	30	-	-	30
Придобити	-	-	2	2
На 31 декември 2014 г.	30	-	2	32
Придобити	-	3	1	4
Отписани	-	-	(3)	(3)
На 31 декември 2015 г.	30	3	0	33
<i>Амортизация:</i>				
На 1 януари 2014 г.	10	-	-	10
Начислена амортизация за годината	2	-	-	2
На 31 декември 2014 г.	12	-	-	12
Начислена амортизация за годината	2	3	-	5
На 31 декември 2015 г.	14	3	-	17
<i>Балансова стойност:</i>				
На 1 януари 2014	20	-	-	20
На 31 декември 2014	18	-	2	20
На 31 декември 2015	16	0	0	16

Ръководството на Дружеството счита, че няма индикатори за обезценка.



7. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ВЗЕМАНИЯ

	2015 хил. лв.	2014 хил. лв.
Търговски вземания от продажби, свързани с енергия, брутно	189.296	181.436
Търговски вземания от продажби, нефактурирана енергия, брутно	56.352	66.188
Минус: Междинни плащания, фактурирани на клиенти	(1)	(7)
Търговски вземания по продажби, нефактурирана енергия, нетно	56.351	66.181
Минус: Натрупана обезценка на трудностъбираеми и несъбираеми търговски вземания	(59.546)	(57.193)
Търговски вземания, нетно	186.101	190.424
ДДС за възстановяване	3.949	5.487
Вземане от НЕК ЕАД съгласно чл.94 от ЗЕ	8.810	19.698
Разчет, свързан с компенсаторен механизъм	36.463	36.463
Други вземания	3.436	2.031
	238.759	254.103

Търговски вземания, платени в срок не са лихвоносни и лихва в размер на законовата наказателна 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 снабдителни продавачи 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 31.12.2015 г. вземанията от НЕК ЕАД съгласно чл.94 от ЗЕ са в размер на 8.810 хил.лв. (31.12.2014 г. в размер на 19.698 хил.лв.).

Вземането в размер на 36.463 хил. лв. е свързано с признатия през 2014 г. приход на стойност 35.549 хил.лв. 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 Дружеството посочва вземания в размер на 2.093 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 2015 г. търговски вземания с номинална стойност 77.570 хил. лв. (31.12.2014 г.: 71.857 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 2014 г.	63.335
Призната през периода обезценка на трудносъбираеми и несъбираеми търговски вземания (Бележка 3.6)	1.055
Призната през периода обезценка на вземане по компенсационен механизъм от НЕК ЕАД (Бележка 3.6)	(7.178)
Отписани обезценени вземания	(19)
На 31 декември 2014 г.	57.193
Призната през периода обезценка на трудносъбираеми и несъбираеми търговски вземания (Бележка 3.6)	2.380
Отписани обезценени вземания	(27)
На 31 декември 2015 г.	59.546

Към 31 декември 2015 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.
2015	231.374	208.719	8.897	2.278	3.243	8.237
2014	246.585	228.418	9.022	832	1.636	6.677

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



8. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И КРАТКОСРОЧНИ ДЕПОЗИТИ

	2015 хил. лв.	2014 хил. лв.
Парични средства в каса и банкови сметки	42.048	55.931
Краткосрочни депозити	19.083	2.375
	<u>61.131</u>	<u>58.306</u>

Към 31 декември 2015 г. Дружеството има пари на път в размер на 16.708 хил.лв. (31.12.2014 г.: 21.194 хил.лв.). Те са включени в общия размер на паричните средства на стойност 61.131 хил.лв. (31.12.2014 г.: 58.306 хил.лв.), посочени по-горе.

9. ОСНОВЕН КАПИТАЛ И РЕЗЕРВИ

9.1 Основен капитал

Капиталова структура на ЧЕЗ Електро България АД					
31 декември 2014 г.			31 декември 2015 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	343	6,86%	Други юридически лица	338	6,76%
Други физически лица	64	1,28%	Други физически лица	69	1,38%
ОБЩО	5.000	100,00%	ОБЩО	5.000	100,00%

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

9.2 Законови резерви

Законовите резерви се формират от акционерните дружества, като ЧЕЗ Електро България АД, като разпределение на печалбата по реда на чл. 246 от Търговския закон. Те се заделят докато достигнат една десета или по-голяма част от основния капитал. Източници за формиране на законовите резерви са най-малко една десета част от нетната печалба, премии от емисии на акции и средствата, предвидени в устава или по решение на общото събрание на акционерите. Законовите резерви могат да бъдат използвани единствено за покриване на загуби от текущия и предходни отчетни периоди. Към 31 декември 2015 г. и 31 декември 2014 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.



	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.	11.426	8.519	19.945
На 1 януари 2015 г.	11.426	8.519	19.945
Възникнали през периода	129	866	995
Възстановени	(1.039)	-	(1.039)
На 31 декември 2015 г.	10.516	9.385	19.901
Текущи 2015 г.	1.420	-	1.420
Нетекущи 2015 г.	9.096	9.385	18.481
	10.516	9.385	19.901
Текущи 2014 г.	1.330	-	1.330
Нетекущи 2014 г.	10.096	8.519	18.615
	11.426	8.519	19.945

Провизия за съдебни искове и провизия за наложени санкции

Дружеството има провизия за съдебни искове в размер на 1.120 хил. лв. въз основа на вероятния изход по няколко съдебни спорове, които са на различен етап, но са нерешени към настоящия момент.

ЧЕЗ Електро има провизия за наложени санкции в размер на 300 хил. лв. във връзка с наложени санкции, а именно:

- по НП 13 от 21.05.2013 г. КЕВР налага санкция от 300 хил. лв. на Дружеството за неспазена Методика за компенсиране на разходите на общественния доставчик и крайните снабдителни.

- с НП-3 от 24.03.2014 г., връчено на Дружеството на 25.03.2014 г., КЕВР 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 е обжалвало наложеното наказание и през 2014 г. е признало провизия в отчета. С решение от 13.11.2015 г. Административен съд София град в касационен състав окончателно отмени НП-3 от 24.03.2014 г.

През 2015 г. тази провизия е възстановена.

С Наказателни постановления 234 и 235 от 06.08.2014г., КЕВР 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 КЕВР. Дружеството фактурира по отделните компоненти, детайлно изброени в цитираните решения на КЕВР. Интересите на потребителите не се накърняват, а напротив те получават детайлна информация за отделните компоненти на цените. Менеджмънтът на Дружеството е предприел конкретни действия по повод решението на ДКЕВР и в указаните срокове е обжалвал наказателните постановления. Дружеството е начислило провизии в размер на 2,000 хил.лв. през 2014 г.

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 и към 31 декември 2015 г. е на стойност 9.385 хил.лв. (31.12.2014 г. : 8.519 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)

Провизия за евентуални санкции, наложени от Комисията за защита на конкуренцията (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 клиентите, 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, през 2014 г. Дружеството е начислило провизия за евентуално наложена глоба в размер на 7.096 хил.лв. Към 31 декември 2015 г. Дружеството не е променило преценката си.

11. Доходи за персонала при пенсиониране

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

Компонентите на разходите за доходи на персонала при пенсиониране, признати в отчета за всеобхватния доход и задълженията, признати в отчета за финансовото състояние към 31 декември 2015 г. и 2014 г. са обобщени по-долу:

Компоненти на доходи на персонала при пенсиониране

	2015 хил. лв.	2014 хил. лв.
Разходи за текущ стаж	(22)	(13)
Разходи за лихви	(4)	(3)
Разходи за доходи на персонала при пенсиониране, признати в печалбата или загубата за периода	(26)	(16)
Нетни актюерски загуби признати през годината	(58)	(1)
Разходи за доходи на персонала при пенсиониране, признати в другия всеобхватен доход	(58)	(1)

	2015 хил. лв.	2014 хил. лв.
Настояща стойност на задължението за доходи на персонала при пенсиониране	186	141
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране, признати в отчета за финансовото състояние	186	141

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



11. Доходи за персонала при пенсиониране (продължение)

Сума

	хил. лв.
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 1 януари 2014 г.	124
Разходи за лихви	3
Разходи за текущ стаж	13
Общо признати в печалбата и загубата	16
Актьорски загуби	1
Общо признати в другия всеобхватен доход	1
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 31 декември 2014 г.	141
Разходи за лихви	4
Разходи за текущ стаж	22
Общо признати в печалбата и загубата	26
Изплатени обезщетения	(39)
Актьорски загуби	58
Общо признати в другия всеобхватен доход	58
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране на 31 декември 2015 г.	186

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

	2015	2014
Норма на дисконтиране	2,44%	3%
Бъдещо увеличение на възнагражденията	3%	2,5%
Текучество на персонала	до 30г.- 9% 31-40г.- 6% 41-50г.- 4,5% над 50г.- 3,5%	5,7%

Анализ на чувствителността

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

	Увеличение хил. лв.	Намаление хил. лв.
2015		
Ефект върху разхода за текущ стаж и разхода за лихви	4	(3)
Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	31	(25)

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

	Увеличение хил. лв.	Намаление хил. лв.
2015		
Ефект върху разхода за текущ стаж и лихви	(3)	4
Ефект върху задължението за доходи на персонала при пенсиониране	(26)	33

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

	2015	2014
	хил. лв.	хил. лв.
До 1 година	-	27
От 2 до 5 години	-	-
От 6 до 10 години	18	16
Над 10 години	312	213
Общо очаквани плащания	330	256



12. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

	2015	2014
	хил. лв.	хил. лв.
Задължения към доставчици на енергия	92.035	117.427
Задължения към персонала	247	217
Задължения по социално осигуряване	54	53
Други задължения към бюджета	441	552
Други задължения	1.760	1.487
Разчет, свързан с компенсаторен механизъм	36.463	36.463
	<u>131.000</u>	<u>156.199</u>

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, Бара Груп ЕООД, ЧЕЗ Българинън Инвестмънтс Б.В. и ЧЕЗ Информационни и комуникационни технологии България ЕАД (дъщерно дружество на ЧЕЗ Разпределение България АД).

- Други:*

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



13. Оповестяване на свързани лица (продължение)

Към 31 декември 2015 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:

<i>Продажби към/ покупки от свързано лице</i>		<i>Продажби към свързани лица хил. лв. към 31.12</i>	<i>Покупки от свързани лица хил. лв. към 31.12</i>	<i>Вземания от свързани лица хил. лв. към 31.12</i>	<i>Задължения към свързани лица хил. лв. към 31.12</i>
ЧЕЗ Разпределение България АД	2015	4.349	261.612	854	47.674
	2014	2.800	289.973	1.651	45.332
ЧЕЗ България ЕАД	2015	179	15.103	9	6.780
	2014	169	14.928	8	8.460
Фри Енерджи Проджект Орешец ЕАД	2015	104	2.794	5	23
	2014	72	2.667	1	142
ЧЕЗ Трейд България ЕАД	2015	2.033	4.184	912	1.833
	2014	-	-	-	-
ЧЕЗ Информационни и комуникационни технологии България ЕАД	2015	-	417	-	145
	2014	-	-	-	-
Общо	2015	6.665	284.110	1.780	56.455
Общо	2014	3.041	307.568	1.660	53.934

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

		<i>Получени заеми</i>	<i>Разход за лихва</i>	<i>Дължимата сума към свързани лица</i>
ТЕЦ Варна ЕАД	2015	1.200	3	1.201
ТЕЦ Варна ЕАД	2014	-	-	-

На 20.08.2015 г. е сключен договор между ТЕЦ Варна ЕАД и ЧЕЗ Електро България АД за паричен заем в размер на 500.000 (петстотин хиляди) лв. Лихвеният процент по договора е в размер на едномесечен SOFIBOR +1,65% надбавка на годишна база. Срокът за връщане на заетата сума ведно с уговорената лихва е до 12 месеца от предоставяне на заема, т.е. 12.09.2016 г.

На 18.12.2015 г. е сключено допълнително споразумение към Договора за заем от 20.08.2015г., по силата на което ТЕЦ Варна ЕАД предоставя допълнителен заем на ЧЕЗ Електро България АД в размер на 700.000.(седемстотин хиляди) лв. Срокът за връщане на допълнително заетата сума ведно с уговорената лихва е до 12.09.2016 г., лихвеният процент остава непроменен.

Дружеството е сключило този договор за заем, за да финансира дейността си по лицензията Търговец.

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината приключваща на 31 декември 2015 г.

13. Оповестяване на свързани лица (продължение)

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 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	2015	2014
Краткосрочни доходи	226	232
Общо начислени възнаграждения на основния ръководен персонал	<u>226</u>	<u>232</u>

14. СЕГМЕНТНО ОТЧИТАНЕ ПО ЛИЦЕНЗИИ

С Решение Л-409 на КЕВР 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. През 2015 г. беше активирана лицензията за търговия. 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 приходите и разходите за годината, приключваща на 31 декември 2015 г.

	Общо	Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»	Лицензия „Търговец“	Лицензия «Доставчик от последна инстанция»
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Продажба на електроенергия	1.394.262	1.310.080	7.990	76.192
Други приходи	7.331	6.866	9	456
Приходи	1.401.593	1.316.946	7.999	76.648
Разходи за закупена електроенергия	(1.108.259)	(1.038.154)	(5.965)	(64.140)
Разходи по разпределение на електроенергия	(259.159)	(247.494)	(1.377)	(10.288)
Разходи за външни услуги	(16.751)	(15.707)	(179)	(865)
Разходи за персонала	(1.962)	(1.316)	(218)	(428)
Загуби от обезценка	(2.380)	(1.015)	(10)	(1.355)
Други разходи	(3.345)	(3.254)	(13)	(78)
Оперативна печалба/(загуба)	9.737	10.006	237	(506)
Финансови приходи	57	57	-	-
Финансови разходи	(23)	(18)	(4)	(1)
Печалба/(Загуба) преди данъци	9.771	10.045	233	(507)
(Разходи за)/ приход от данък върху доходите	(1.090)	(1.118)	(23)	51
Печалба/(Загуба) за периода	8.681	8.927	210	(456)

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината приключваща на 31 декември 2015 г.



14. Сегментно отчитане по лицензни (продължение)

14.2 Отчет за финансовото състояние към 31 декември 2015г.

	Общо	Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»	Лицензия „Търговец“	Лицензия «Доставчик от последна инстанция»
	хил. лв.	хил. лв.		хил. лв.
АКТИВИ				
Дълготрайни активи				
Оборудване	89	89	-	-
Нематериални активи	16	2	-	14
Отсрочени данъчни активи	3.593	3.484	8	101
	3.698	3.575	8	115
Краткотрайни активи				
Търговски и други вземания	238.759	228.293	4.631	5.835
Вземания от свързани лица	1.780	1.776	-	4
Надвнесен данък върху доходите	673	786	(29)	(84)
Парични средства и краткосрочни депозити	61.131	57.996	523	2.612
	302.343	288.851	5.125	8.367
ОБЩО АКТИВИ	306.041	292.426	5.133	8.482
СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ				
Собствен капитал				
Основен капитал	50	50	-	-
Законови резерви	5	5	-	-
Резерв от отделяне	65.378	65.378	-	-
Резерв от актюерски преоценки	(56)	(21)	(17)	(18)
Неразпределена печалба	23.099	21.139	210	1.750
Общо собствен капитал	88.476	86.551	193	1.732
Дългосрочни пасиви				
Задължения за доходи на персонала при пенсиониране	186	114	28	44
Провизии	18.481	18.481	-	-
Парични гаранции по договори за продажба на енергия	8.748	8.712	6	30
Други дългосрочни задължения	74	51	9	14
	27.489	27.358	43	88
Краткосрочни пасиви				
Търговски и други задължения	131.000	124.359	1.055	5.586
Задължения към свързани лица	56.456	52.738	2.642	1.076
Провизии за задължения	1.420	1.420	-	-
Получени заеми от свързани лица	1.200	-	1.200	-
	190.076	178.517	4.897	6.662
ОБЩО ПАСИВИ	217.565	205.875	4.940	6.750
ОБЩО СОБСТВЕН КАПИТАЛ И ПАСИВИ	306.041	292.426	5.133	8.482



14. Сегментно отчитане по лицензин (продължение)

14.3 Отчет за паричните потоци за годината, приключваща на 31 декември 2015 г.

	Общо	Лицензия «Общественно снабдяване с ел. енергия»	Лицензия „Търговец“	Лицензия «Доставчик от последна инстанция»
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Парични потоци от оперативна дейност				
Печалба/ (загуба) преди данъци	9.771	10.045	233	(507)
Корекция за равнение на печалбата преди данъци с нетните парични потоци				
Непарични:				
Амортизация на нематериални активи	5	4	-	1
Разходи за обезценка на вземания	2.380	1.015	10	1.355
Изменение в провизиите	(44)	(44)	-	-
Обезщетения при пенсиониране	(13)	(31)	9	9
Финансови приходи	(57)	(57)	-	-
Финансови разходи	23	18	4	1
Други движения	-	(321)	-	(209)
Корекции на оборотния капитал:				
Намаление/(увеличение) на търговски и други вземания и вземания от свързани лица	12.820	12.057	(4.641)	5.404
(Намаление)/ увеличение на търговски и други задължения и задължения към свързани лица	(22.765)	(21.629)	3.712	(4.848)
	2.120	1.057	(673)	1.206
Платени данъци върху доходите	(530)	-	-	-
Получени лихви	57	57	-	-
Нетни парични потоци, от/ (използвани в) оперативна дейност	1.647	1.114	(673)	1.206
Парични потоци от инвестиционна дейност				
Покупка на нематериални активи	-	-	-	-
Нетни парични потоци, използвани в инвестиционна дейност	-	-	-	-
Парични потоци от финансова дейност				
Платени финансови разходи	(22)	(17)	(4)	(1)
Получени заеми към свързани лица	1.200	-	1.200	-
Нетни парични потоци, от/ (използвани във) финансова дейност	1.178	(17)	1.196	(1)
Нетно увеличение на паричните средства и паричните еквиваленти	2.825	1.097	523	1.205
Парични средства и еквиваленти на 1 януари	58.306	56.899	-	1.407
Парични средства и еквиваленти на 31 декември	61.131	57.996	523	2.612

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

За годината приключваща на 31 декември 2015 г.

14. Сегментно отчитане по лицензи (продължение)



14.4 Отчет за приходите и разходите за годината, приключваща на 31 декември 2014 г.

	<i>Общо</i>	<i>Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»</i>	<i>Лицензия «Доставчик от последна инстанция»</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
Продажба на електроенергия	1.392.424	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



14. Сегментно отчитане по лицензин (продължение)

14.5 Отчет за финансовото състояние към 31 декември 2014 г.

	<i>Общо</i>	<i>Лицензия «Обществено снабдяване с ел. енергия»</i>	<i>Лицензия «Доставчик от последна инстанция»</i>
	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>	<i>хил. лв.</i>
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	-
Законови резерви	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

ПОЯСНИТЕЛНИ БЕЛЕЖКИ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
За годината приключваща на 31 декември 2015 г.
14. Сегментно отчитане по лицензии (продължение)



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
<i>Корекция за равнение на печалбата преди данъци с нетните парични потоци</i>			
<i>Непарични:</i>			
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
<i>Корекции на оборотния капитал:</i>			
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



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

	Общо хил. лв.
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
На 1 януари 2015 г.	8.847
Прихванати от вземанията	(24)
Начислени лихви съгласно Общите условия	2
Възстановени през периода	(77)
На 31 декември 2015	8.748
Нетекущи 2015 г.	8.748
Нетекущи 2014 г.	8.847

16. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКИ ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК

Финансовите пасиви на Дружеството включват лихвоносни депозити по договори за продажба на енергия, търговски задължения, задължения към и заеми от свързани лица. Основната цел на тези финансови инструменти е да привлечат 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 2015 г., както и през 2014 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 и краткосрочни заеми. 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.
2015		
По краткосрочни депозити	+1%	191
По краткосрочни депозити	-0.5%	(95)
2014		
По краткосрочни депозити	+1%	24
По краткосрочни депозити	-0.5%	(12)



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

Ликвиден риск

Към 31 декември 2015 г. и 31 декември 2014 г. падежната структура на финансовите пасиви на Дружеството, на база на договорените недисконтирани плащания, е представена по-долу:

Годината, приключваща на 31 декември 2015 г.

	На поискване	< 3 месеца	3-12 месеца	1-5 години	> 5 години	Общо
Търговски и други задължения	131.000	-	-	74	-	131.074
Задължения към свързани лица	56.456	-	-	-	-	56.456
Получени заеми от свързани лица	-	-	1.200	-	-	1.200

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

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, намалена с гаранциите за продажба на енергия към 31 декември 2015 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 2015 г., както и през 2014 г., няма промени в целите, политиките или процесите по отношение на управлението на капитала на Дружеството.



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

Управление на капитала (продължение)

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

	2015	2014
	хил. лв.	хил. лв.
Нетна печалба	8.681	24.758

Върху Дружеството няма външно-наложени капиталови изисквания.

17. АНГАЖИМЕНТИ И УСЛОВНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

Капиталови ангажименти

Към 31 декември 2015 г. Дружеството няма капиталови ангажименти.

Правни искиове

Срещу Дружеството няма заведени значителни правни искиове, освен посочените във финансовия отчет към 31 декември 2015 г. (Бележка 10)

Дружеството е получило искова молба относно предявени срещу него от "Национална електрическа компания" ЕАД, обективно съединени искиове за вземания по фактури за продадена и неплатена електрическа енергия в размер както следва: главница в размер на 6.362.850 лв. предявен частично от пълния размер на исковите – 63.628.505 лв. и лихви в размер на 1.008.414 лв., предявени частично от 10.084.146 лв., въз основа на която е образувано търговско дело при Софийски градски съд. Дружеството счита предявените искиове за напълно неоснователни. Дружеството не е създадо провизии във финансовите отчети. Към настоящия момент делото все се е висящо и е на етап на първоначална размяна на документи.

Срещу Дружеството като ответник е образувано арбитражно дело при Арбитражния съд при Българската Търговско – Промислена Палата по искова молба на „Национална електрическа компания“ ЕАД 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 своевременно е подало отговор на исковата молба, в който е изложило подробно възраженията си срещу неоснователността на предявената претенция. Първото съдебно заседание беше на 12.11.2014 г. На 17.02.2015 г., 19.05.2015 г. и 29.10.2015 г. и 2.03.2016 г. се проведеха нови заседания. Следващото заседание е насрочено за 18.05.2016 г. Дружеството не е създадо провизии във финансовите отчети.

Дружеството е получило искова молба относно предявен срещу него от Топлофикация София за заплащане на сумата от 1.934.661,17 лв., по фактури за електрическа енергия. Делото е висящо и предстои разглеждане през първата половина на 2016 г. Ако съдът счете за основателен искът на Топлофикация София, енергията ще бъде изкупена и препродадена на НЕК ЕАД съгласно ч. 94 от Закона за енергетиката. Дружеството не е създадо провизии във финансовите отчети.

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 2015 г. и през 2014 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.