

Финансов отчет

на EVN България Електроразпределение ЕАД

за годината, приключваща на 31 декември 2016
с независим одиторски доклад

Доклад за дейността

Съдържание

	Стр.
Финансов отчет	
Отчет за финансовото състояние	1 – 2
Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3 – 4
Отчет за паричните потоци	5 – 6
Отчет за промените в собствения капитал	7 – 8
Бележки към финансовия отчет	9 – 64
Доклад за дейността	i
Доклад на независимия одитор	ii

Отчет за финансовото състояние


в хиляди лева	Бележка	31 декември 2016	31 декември 2015
Активи			
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	15	825,468	774,794
Нематериални активи	16	16,812	16,324
Активи по отсрочени данъци	17	3,487	6,156
Общо нетекущи активи		845,767	797,274
Материални запаси	18	9,074	9,734
Активи, държани за продажба	19	453	505
Търговски и други вземания	20	10,978	25,719
Вземания от свързани лица	31	171,056	144,407
Предплащания и други активи	20	474	327
Вземания за данъци	21	-	163
Пари и парични еквиваленти	22	11,966	56,061
Общо текущи активи		204,001	236,916
Общо активи		1,049,768	1,034,190


Отчет за финансовото състояние (продължение)

в хиляди лева	Бележка	31 декември 2016	31 декември 2015
Собствен капитал			
Регистриран капитал	23	1,564	1,564
Резерви		588,645	563,045
Натрупана печалба		61,930	55,489
Общо собствен капитал		652,139	620,098
Пасиви			
Провизии	27	17,270	17,341
Отсрочен приход от присъединявания	26 а	182,629	171,890
Отсрочен приход от финансираня	26 б	19,713	17,938
Доходи на наети лица	25	4,096	3,840
Общо нетекущи пасиви		223,708	211,009
Заеми и кредити	24	-	3,056
Провизии	27	19,236	22,179
Търговски и други задължения	28	137,109	161,797
Търговски и други задължения към свързани лица	31	5,378	2,183
Отсрочен приход от финансираня	26 б	943	818
Отсрочен приход от присъединявания	26 а	9,149	8,933
Доходи на наети лица	25	941	809
Задължение за корпоративен данък		1,165	3,308
Общо текущи пасиви		173,921	203,083
Общо пасиви		397,629	414,092
Общо собствен капитал и пасиви		1,049,768	1,034,190

Бележките на страници 9 до 64 са неразделна част от този финансов отчет.

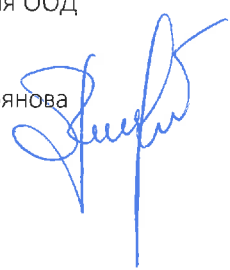

 Роналд Брехелмахер
 Председател на
 Съвет на директорите


 Гочо Чемширов
 Зам. председател на
 Съвет на директорите

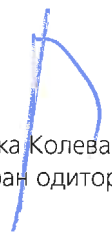

 Велко Куршумов
 Съставител



Съгласно независим одиторски доклад:
 КПМГ България ООД


 Добринка Калоянова
 Управител




 Цветелинка Колева
 Регистриран одитор

Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

За годината, приключваща на 31 декември

в хиляди лева	Бележка	2016	2015
Приходи от пренос по разпределителната мрежа	5	287,807	268,546
Приходи от други услуги	6	16,952	17,914
Други оперативни приходи	7	12,519	7,532
Изменение в активи в процес на изграждане		8,950	6,869
Технологични разходи за пренос по мрежата	8	(66,732)	(48,443)
Разходи за материали	9	(15,246)	(17,142)
Разходи за външни услуги	10	(55,315)	(53,912)
Разходи за амортизация	15, 16	(59,696)	(70,013)
Разходи за възнаграждения на наети лица	11	(50,292)	(50,100)
(Начислени) / реинтегрирани провизии, нетно	27	503	8,059
Други оперативни разходи	12	(10,457)	(9,528)
Резултат от оперативна дейност		68,993	59,782
Финансови приходи	13	60	544
Финансови разходи	13	(281)	(85)
Нетни финансови (разходи)/приходи		(221)	459
Печалба преди данъци		68,772	60,241
Разходи за данъци	14	(6,842)	(4,752)
Печалба за периода		61,930	55,489

Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (продължение)


За годината, приключваща на 31 декември

в хиляди лева	Бележка	2016	2015
Друг всеобхватен доход			
<i>Компоненти, които няма да бъдат впоследствие рекласифицирани в печалбата или загубата</i>			
Преоценки на задължение по планове с дефинирани доходи		(551)	328
Друг всеобхватен доход за периода, нетно от данъци		(551)	328
Общо всеобхватен доход за периода		61,379	55,817

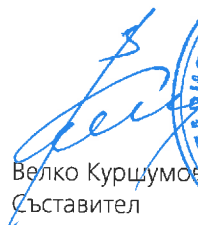
Бележките на страници 9 до 64 са неразделна част от този финансов отчет.



Роналд Брехелмахер
Председател на
Съвет на директорите



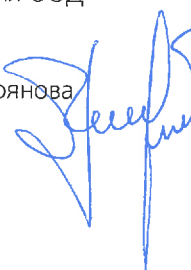
Гочо Чемширов
Зам. председател на
Съвет на директорите



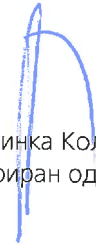
Велко Курцумов
Съставител



Съгласно независим одиторски доклад:
КПМГ България ООД



Добрина Калоянова
Управител

Цветелинка Колева
Регистриран одитор

Отчет за паричните потоци

За годината приключваща на 31 декември


в хиляди лева	Бележка	2016	2015
Парични потоци от оперативна дейност			
Печалба за периода		61,930	55,489
Корекции за:			
(Възстановена загуба от обезценка)/ Обезценка на вземания	12	358	311
Обезценка на материали	9	(83)	(29)
Амортизация на машини, съоръжения, оборудване	15	57,445	67,255
Амортизация на нетекущи нематериални активи	16	2,251	2,758
(Печалба)/загуба от продажба на машини, съоръжения, оборудване	7, 12	(570)	960
(Печалба)/загуба от продажба на бракувани активи	7	(1,044)	(999)
Печалба от безвъзмездно придобити активи	7	(954)	(945)
Начислени (сторнирани) провизии през периода	27	(503)	(8,059)
Признати приходи от присъединявания		(9,041)	(8,577)
Признати приходи от финансиране		(990)	(1,827)
Брак на машини, съоръжения, оборудване	12	294	377
Разходи/(приходи) за данък печалба	14	6,842	4,752
Нетни финансови разходи/(приходи)	13	221	(459)
Промяна в активи държани за продажба		52	4,496
Промяна в материалните запаси		743	170
Промяна в търговски и други вземания		17,057	(1,643)
Промяна в търговски и други задължения		(12,578)	(14,781)
Промяна в отсрочени приходи от присъединявания		(12,852)	8,074
Паричен поток от оперативна дейност		108,578	107,323
Изплатени лихви		(2)	(24)
Възстановен данък върху печалбата		(6,316)	7,525
Платени данъци върху печалбата		-	(632)
Нетен паричен поток от оперативна дейност		102,260	114,192


Отчет за паричния поток (продължение)

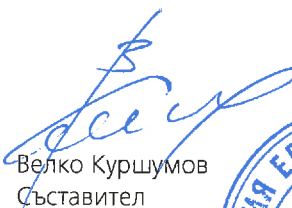
За годината приключваща на 31 декември

в хиляди лева	Бележка	2016	2015
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Постъпления от финансираня и присъединявания		35,519	29,240
Предоставени депозити		(48,896)	(19,558)
Възстановени депозити		19,558	3,265
Плащания по придобиване на нетекущи активи (машини, съоръжения, оборудване, нематериални активи)		(120,945)	(86,856)
Постъпления по продажба на машини, съоръжения и оборудване		731	1,046
Получени лихви		91	305
Нетен паричен поток за инвестиционна дейност		(113,942)	(72,558)
Паричен поток от финансова дейност			
Изплатени заеми и кредити		(3,056)	(6,112)
Изплатени дивиденди		(29,338)	(46,000)
Други платени финансови разходи		(19)	(10)
Нетен паричен поток за финансова дейност		(32,413)	(52,122)
Нетно увеличение/(намаление) на пари и парични еквиваленти		(44,095)	(10,488)
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	22	56,061	66,549
Пари и парични еквиваленти в края на периода	22	11,966	56,061

Бележките на страници 9 до 64 са неразделна част от този финансов отчет.



 Роналд Брехелмахер
 Председател на
 Съвет на директорите


 Гочо Чемширов
 Зам. председател на
 Съвет на директорите

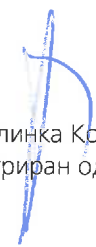

 Велко Куршумов
 Съставител



Съгласно независим одиторски доклад
 КПМГ България ООД


 Добрина Калоянова
 Управител




 Цветелинка Колева
 Регистриран одитор

Отчет за промените в собствения капитал

в хиляди лева	Бел.	Регистриран капитал	Законови резерви	Други резерви	Резерв от актюерски преоценки	Печалби и загуби	Общо собствен капитал
Баланс на 1 януари 2015		1,564	2,743	705,200	(1,028)	(98,198)	610,281
Всеобхватен доход за периода:		-	-	-	-	-	-
Печалба за периода		-	-	-	-	55,489	55,489
Друг всеобхватен доход		-	-	-	328	-	328
Общо всеобхватен доход за периода		-	-	-	328	55,489	55,817
Сделки с акционери, отчетени в собствен капитал		-	-	-	-	-	-
Дивидент		-	-	(46,000)	-	-	(46,000)
Общо сделки с акционери		-	-	(46,000)	-	-	(46,000)
Трансфер между резерви въз основа на решение на акционерите	23	-	-	(98,198)	-	98,198	-
Баланс на 31 декември 2015		1,564	2,743	561,002	(700)	55,489	620,098


Отчет за промените в собствения капитал (продължение)

в хиляди лева	Бел.	Регистриран капитал	Законови резерви	Други резерви	Резерв от актюерски преоценки	Печалби и загуби	Общо собствен капитал
Баланс на 1 януари 2016		1,564	2,743	561,002	(700)	55,489	620,098
Всеобхватен доход за периода:		-	-	-	-	-	-
Печалба за периода		-	-	-	-	61,930	61,930
Друг всеобхватен доход		-	-	-	(551)	-	(551)
Общо всеобхватен доход за периода		-	-	-	(551)	61,930	61,379
Сделки с акционери, отчетени в собствен капитал		-	-	-	-	-	-
Дивидент	23	-	-	(29,338)	-	-	(29,338)
Общо сделки с акционери		-	-	(29,338)	-	-	(29,338)
Трансфер между резерви въз основа на решение на акционерите	23	-	-	55,489	-	(55,489)	-
Баланс на 31 декември 2016		1,564	2,743	587,153	(1,251)	61,930	652,139

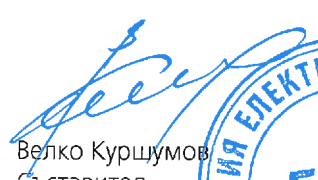
Бележките на страници 9 до 64 са неразделна част от този финансов отчет.



Роналд Брехелмахер
Председател на
Съвет на директорите



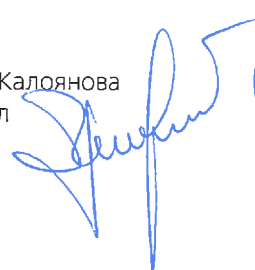
Гочо Чемширов
Зам. председател на
Съвет на директорите



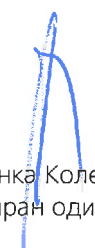
Велко Куршумов
Съставител



Съгласно независим одиторски доклад:
КПМГ България ООД



Добринка Калоянова
Управител

Цветелинка Колева
Регистриран одитор

Бележки към финансовия отчет

	стр.		стр.
1. Статут и предмет на дейност	10	18. Материални запаси	25
2. База за изготвяне	11	19. Активи държани за продажба	25
3. Функционална валута и валута на представяне	11	20. Търговски и други вземания	26
4. Използване на приблизителни оценки и преценки	11	21. Вземания за данъци	27
5. Приходи от пренос по разпределителната мрежа	13	22. Пари и парични еквиваленти	27
6. Приходи от други услуги	14	23. Капитал и резерви	27
7. Други оперативни приходи	15	24. Заеми и кредити	28
8. Технологични разходи по пренос и разпределение на електрическата енергия	15	25. Доходи на персонала при пенсиониране	29
9. Разходи за материали	16	26 а Отсрочени приходи от присъединявания	31
10. Разходи за външни услуги	17	26 б Отсрочени приходи от финансиране	32
11. Разходи за възнаграждения на наети лица	17	27. Провизии	33
12. Други оперативни разходи	18	28. Търговски и други задължения	37
13. Финансови приходи и разходи	18	29. Финансови инструменти	38
14. Разходи за данъци	19	30. Задължения за капитални инвестиции	45
15. Имоти, машини, съоръжения и оборудване	20	31. Свързани лица	46
16. Нематериални активи	22	32. Оперативен лизинг	49
17. Активи и пасиви по отсрочени данъци	23	33. Условни пасиви	51
		34. Събития след датата на финансовия отчет	52
		35. База за измерване	52
		36. Значими счетоводни политики	53
		37. Нови стандарти и разяснения	63

1. Статут и предмет на дейност

ЕВН България Електроразпределение ЕАД (Дружеството, „ЕВН ЕР“) е акционерно дружество, регистрирано в България с решение № 2436/2000 г. на Пловдивски Градски съд, под номер 4, том 1, страница 8. Дружеството е регистрирано с решение N: 6184 / 05.10.2006. Дружеството е вписано в Търговския Регистър при Агенцията по вписванията с ЕИК 115552190. Седалище и адрес на управление на дружеството е гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37.

Дружеството е част от групата на EVN AG в България. Единоличен собственик на капитала е ЕВН България Щромнетц Холдинг ГмбХ, притежаващо 100% от регистрирания капитал. Крайното контролиращо предприятие е EVN AG, Австрия.

Съветът на директорите е в състав: Роналд Брехелмахер, Гочо Чемширов и Костадин Величков.

Дружеството е с предмет на дейност: експлоатация на електроразпределителната мрежа, представляваща съвкупност от електропроводни линии и електрически уредби със средно и ниско напрежение, която служи за пренос и разпределение на електрическа енергия с цел снабдяване на потребителите, присъединени към електроразпределителната мрежа на дружеството („ЕРМ“) на територията, на която извършва своята дейност при наличието и поддържането на валидна лицензия за извършване на разпределителна дейност, обхваната от ЕРМ; Дружеството осигурява разпределение на електрическа енергия за целите на снабдяване на потребителите, управление на ЕРМ, поддържане на обектите и съоръженията в съответствие с техническите изисквания, развитие на ЕРМ в съответствие с перспективите на икономическото развитие и прогнозите за изменение на потреблението в региона, поддържане и развитие на спомагателни мрежи, непрекъснатост на електроснабдяването и качество на подаваната енергия, други услуги за потребителите, свързани с електрическата енергия.

ЕВН България Електроразпределение ЕАД е притежател на лицензия за разпределение на електрическа енергия, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

КЕВР е променила лицензията с решение № И1-Л-140-07/29.09.2008г. и Решение № И2-Л-140 / 19.12.2011г. Лицензията е за период от 35 години.

С лицензията Държавната комисия за енергийно и водно регулиране разрешава на Дружеството да извършва дейности по разпределение на електрическа енергия на територията на следните административни единици: област Пловдив, област Пазарджик, област Стара Загора, област Сливен, област Бургас, област Ямбол, област Хасково, област Кърджали, и област Смолян, съгласно разпоредбите на Закона за енергетиката и подзаконовите актове по неговото прилагане. ЕВН България Електроразпределение ЕАД има изключителното право единствен да осъществява дейността по разпределение на електрическа енергия на територията на лицензията.

С решение № И3-Л-140/09.12.2013г. на КЕВР лицензията на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е изменена и допълнена с права и задължения на „координатор на специална балансираща група“.

2. База за изготвяне

Този финансов отчет е изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския Съюз (ЕС).

Финансовият отчет е одобрен за издаване от Съвета на директорите на Дружеството на 24 март 2017 г.

Детайлна информация за счетоводните политики на Дружеството, включително промени, са оповестени в бележки 35, 36 и 37.

3. Функционална валута и валута на представяне

Този финансов отчет е представен в български лева (BGN), която е функционалната валута на Дружеството. Цялата финансова информация е представена в лева, закръглени до хиляда освен когато е посочено друго.

4. Използване на приблизителни оценки и преценки

При изготвянето на този финансов отчет, ръководството е направило преценки, приблизителни оценки и допускания, които влияят на прилагането на счетоводните политики на Дружеството и на отчетените суми на активите и пасивите, приходите и разходите. Реалният резултат може да бъде различен от тези приблизителни оценки. Приблизителните оценки и основните допускания се преразглеждат текущо. Преразглеждането на приблизителните оценки се признава проспективно.

Преценки

Информация за критични преценки, направени при прилагане на счетоводните политики, които имат най-значителен ефект върху признатите суми във финансовия отчет, се съдържа в следните бележки:

- Бележка 26а – Отсрочени приходи от присъединявания – Преценка на ръководството при разсрочване на приходите от присъединяване
- Бележка 28 – Търговски и други задължения във връзка с текуща/нетекуща класификация на финансово задължение според ценово решение на КЕВР

Несигурност в допусканията и оценките

Информация за несигурност в допусканията и оценките, за които има значителен риск да доведат до съществени корекции в следващата финансова година, се съдържа в следните бележки:

- Бележка 20 – Търговски и други вземания: по отношение на критични допускания за загуби от обезценки на финансови активи;
- Бележка 25 – Доходи на персонала: по отношение на основни изходни допускания при изчисление на бъдещите задължения;
- Бележки 27 – Провизии: по отношение на основни изходни допускания при изчисление на провизиите;
- Бележка 33 – Условни пасиви: по отношение на условни задължения, свързани с лицензионни ангажименти за периодите до 31 декември 2016 г., които биха могли да бъдат установени в хода на нормалната дейност на Дружеството от регулатора или друг компетентен орган за текущия и предходни периоди.

4. Използване на приблизителни оценки и преценки (продължение)

Несигурност в допусканията и оценките (продължение)

Справедливи стойности

Някои от счетоводните политики и оповестявания на Дружеството изискват оценка на справедливи стойности за финансови и за нефинансови активи и пасиви.

Значими въпроси, свързани с оценките, се докладват на Одит комитета на Дружеството.

Когато оценява справедливата стойност на актив или пасив, Дружеството използва наблюдаеми данни, доколкото е възможно. Справедливите стойности се категоризират в различни нива в йерархията на справедливите стойности на базата на входящите данни в техниките за оценка, както следва:

- Ниво 1: котираны цени (некоригирани) на активни пазари за сходни активи или пасиви.
- Ниво 2: входящи данни различни от котираны цени, включени в Ниво 1, които, пряко (т.е. като цени) или косвено (т.е. получени от цени), са достъпни за наблюдаване за актива или пасива.
- Ниво 3: входящи данни за актива или пасива, които не са базирани на наблюдаеми пазарни данни (ненаблюдаеми входящи данни).

Ако входящите данни, използвани за оценка на справедливата стойност на актива или пасива, могат да се категоризират в различни нива от йерархията на справедливите стойности, тогава оценката на справедливата стойност се категоризира в нейната цялост в това ниво от йерархията на справедливите стойности, чиято входяща информация е от значение за цялостната оценка.

Дружеството признава трансфери между нивата на йерархията на справедливите стойности към края на отчетния период, през който е станала промяната.

Повече информация за допусканията, направени при оценка на справедливите стойности, е включена в бележка 29.

(б) Действащо предприятие

Ръководството на ЕВН ЕР е направило анализ на рисковете пред Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие.

Дружеството е генерирало печалба в размер на 61.9 млн. лева през 2016 г. Нетният паричен поток от оперативна дейност за 2016 г. е 102.2 млн. лева. Общата стойност на текущите активи на дружеството надвишава стойността на текущите задължения с 30 млн. лева, което представлява намаление с 3.8 млн. лева спрямо 2015г. Няма забавяния в погасяването на задълженията към доставчиците.

В резултат на гореизложеното, Ръководството счита, че няма съществени рискове пред Дружеството застрашаващи принципа на действащо предприятие. Този финансов отчет на ЕВН ЕР е изготвен въз основа на допускането, че Дружеството ще продължи да оперира като Действащо предприятие в обозримо бъдеще.

5. Приходи от пренос по разпределителната мрежа

По-долу е представена информация за приходите от дейност по разпределение на електрическа енергия на територията на лицензията (виж бележка 1), групирани по тип на услугата за крайни клиенти.

В хиляди лева	2016	2015
Средно напрежение	27,543	25,819
Ниско напрежение	241,392	214,419
Усвояване/(сторниране) на част от финансовото задължение за текущия период	18,872	28,308
	287,807	268,546

През 2014 г. беше проведен регулаторен одит, който завърши с доклад на КЕВР от 12.05.2014г. с констатация, че за периода 2008-2012г. Дружеството е генерирало приходи, превишаващи одобрените от КЕВР необходими приходи за съответните ценови периоди. За посочения по-горе период ЕВН ЕР постоянно е намалявало размера на технологичните загуби по мрежата в резултат на направените инвестиции и подобреното състояние на разпределителната мрежа. Разликата между планираното ниво на технологични загуби и действително отчетените разходи беше интерпретирана от Комисията като допълнително събрани приходи. Регулаторът счита, че при равни други условия, тези суми представляват допълнителен приход за сметка и в ущърб на потребителите. По тези констатации на доклада, КЕВР предприе мерки за компенсиране на потребителите, като в последвалите две ценови решения на Комисията - Ц - 12/30.06.2014 и Ц-16/01.10.2014, констатациите от доклада бяха използвани като аргумент за намаление на цените за мрежови услуги на ЕВН Електроразпределение .

Сумата на задължението е конкретно посочена в решенията на КЕВР.

На база на изброените по-горе факти ЕВН ЕР посочва във финансовите отчети за 2014 година задължение за възстановяване на суми през следващите периоди чрез намаление на приходите от пренос по разпределителната мрежа.

Първоначалното признаване на финансовото задължение, се базират на справедливата стойност на очакваните плащания. Последващото отчитане е по амортизирана стойност.

През периода януари 2015 – юли 2015 чрез намаление на цените, базирано на гореспоменатите ценови решения и механизъм, ЕВН ЕР компенсира своите клиенти със сумата от 11,009 хил. лв.

В текста на ценово решение Ц -27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, в което са определени новите цени за периода 01.08.2015 г. - 30.06.2016 г., Регулаторът потвърди резултатите и констатациите от регулаторния одит проведен през 2014 г. и също упомена сумите на приложените корекции върху необходимите годишни приходи във връзка с ценовите решения от 2014г.

Въпреки това, изразявайки своето намерение да даде „възможност на електроразпределителните дружества да развият дейността си и да подобрят качеството на предоставяните услуги“, Комисията приема за обосновано да не прилага корекцията за текущия ценови период. В резултат на това през 2015/2016 г. Дружеството коригира/сторнира задължението си за възстановяване на суми в рамките на ценовия период, предмет на ценово решение Ц-27. За периода август 2015 г. – декември 2015 г. корекцията е в размер на 17,299 хил. лв.

В ценовото си решение Ц-19 от юни 2016 г., Регулаторът запази този подход, в резултат на което, Дружеството коригира/сторнира задължение в размер на 18,872 хил. лв. общо за 2016 г.

6. Приходи от други услуги

В хиляди лева	Бел.	2016	2015
Приходи от предоставени услуги		4,631	5,143
Други приходи – нетен резултат от добавките към цената на електрическата енергия		226	60
Приходи от присъединяване към електроразпределителната мрежа	26 а	9,028	8,564
Приходи от присъединяване към електроразпределителната мрежа в ЕВН групата	26 а	13	13
Приходи от услуги, предоставени на компании от ЕВН Групата		3,054	4,134
		16,952	17,914

Приходи от предоставени услуги

Приходи от предоставени услуги включва основно приходи от временно прекъсване и възстановяване на клиенти към електрическата мрежа на стойност 2,052 хил. лева, (2015: 2,388 хил. лева) и приходи от технически и проучвателни услуги, предшестващи присъединяването на нови клиенти към мрежата на Дружеството на стойност 1,311 хил. лева (2015: 1,250 хил. лева).

Приходи от услуги, предоставени на компании от ЕВН Групата

Предоставените услуги на компании от ЕВН Групата включват дейности по технически услуги във връзка с присъединявания към мрежата и големи проекти, както и услуги, свързани с инфраструктура.

7. Други оперативни приходи

В хиляди лева		2016	2015
Приходи от финансиране за нетекущи активи	26 6	990	1,827
Нетна печалба от продажба на имоти, машини, съоръжения и оборудване		570	-
Печалба от продажба на материали и бракувани активи		1,044	999
Нетна печалба от продажба на активи държани за продажба		3	22
Печалба от безвъзмездно придобити активи		954	945
Приходи от установено неизмерване на ел. енергия		1,124	1,023
Приходи от застрахователни обезщетения		6,522	1,831
Приходи от наеми		117	446
Приходи от отписани задължения		664	-
Други		531	439
		12,519	7,532

Приходи от финансиране за нетекущи активи

Приходите от финансирането се признават по реда на МСС 20 „Счетоводно отчитане на безвъзмездни средства, предоставени от държавата, и оповестяване на държавна помощ“. За стойността на полученото държавно финансиране се признава отсрочен приход, който се признава текущо като приход за срока на полезния живот на амортизируемия актив.

Приходи от установено неизмерване на ел. енергия

Приходите от установено неизмерване на ел. енергия се фактурират на клиенти на дружеството според чл. 51 (1) от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия, приети от КЕВР на 14.10.2013 г. Приходите се формират на база на установеното количество неизмерване, непълно или неточно измерване и действащата цена, по която операторът на разпределителната мрежа закупува от обществената доставчик електрическа енергия за покриване на технологичните си разходи, както и дължимите мрежови цени.

8. Технологични разходи по пренос и разпределение на електрическа енергия

Технологични разходи на електрическа енергия са разходите на енергия, които са присъщи за технологичния процес на пренос и разпределение на съответния вид енергия през електро-разпределителната мрежа. Стойността на технологичните разходи в мрежите зависи от квадрата на потоците на мощност. Товарите на потребителите се изменят в широки граници, което определя значителен диапазон на изменение на потоците на мощност и оттам и на квадратичните разлики в технологичните разходи. Дружеството е изготвило „вътрешно-фирмен стандарт за определяне на пределните годишни технологични разходи“ и отчита годишни технологични разходи, които са в пряк резултат от процеса на пренос на електрическа енергия.

В ценово решение Ц-27 от 31.07.2015 г. (в сила от 01.08.2015 г.) на КЕВР беше включена „цена за задължение към обществото“ отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници. Тази цена се заплаща и от електроразпределителните дружества за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи.

С ценово решение Ц-19 от 30.06.2016 г. покупната цена от НЕК за електрическа енергия за покриване на технологични разходи беше повишена на 39,99 лв./МВтч, след като с предходните ценови решения беше в размер на 30 лв./МВтч.

9. Разходи за материали

В хиляди лева	Бел.	2016	2015
Други основни материали		4,027	4,225
Кабели и кабелна арматура		1,881	1,696
Горива		2,693	3,340
Електрически стълбове		1,741	2,499
Работно облекло и лични предпазни средства		1,298	1,315
Електрическа енергия за собствени нужди		919	1,029
Инструменти и инвентар		784	887
Електрически табла		590	487
Проводници		238	507
Канцеларски материали		115	112
Автомобилни гуми		281	323
Строителни материали		63	61
Топлинна енергия		160	233
Вода		48	49
(Възстановена)/начислена подоценка на материални запаси до нетна реализируема ст-ст		(83)	(29)
Други		491	408
		15,246	17,142

10. Разходи за външни услуги

В хиляди лева	2016	2015
Ремонти	5,947	9,489
Охрана	5,423	5,659
Разходи за отчитане на измервателни уреди	8,310	8,872
Комисионни за събиране на цена мрежа	1,955	1,880
Аварии, изкопи, просеки	8,200	6,045
Административни услуги, получени от свързани лица	9,808	7,006
Управленски и консултантски услуги, получени от свързани лица	764	668
Софтуерно обслужване от свързани лица	1,947	1,411
Разходи за застраховки	2,809	2,618
Поддръжка и проверка на уреди	2,539	2,326
Комуникации	364	417
Консултантски услуги от несвързани лица	292	283
Наеми	1,644	1,760
Интернет, наети линии	82	113
Нотариални и други такси	480	632
Такса лицензии	427	419
Такси инкасо	79	91
Обучение	68	84
Съгласуване и заснемане	41	36
Софтуерно обслужване	1,348	1,135
Обслужване на автомобили и специализирана автомобилна техника	1,882	1,980
Разходи за одит	34	21
Поддръжка	460	460
Печатни и копирни услуги	79	95
Членски внос	106	102
Други	227	310
	55,315	53,912

11. Разходи за възнаграждения на наети лица

В хиляди лева	Бел.	2016	2015
Заплати		32,372	31,043
Допълнителни възнаграждения		841	1,252
Обезщетения при пенсиониране	25	330	1,474
Неизползван платен отпуск		1,483	1,132
Социални осигуровки		8,795	8,872
Социални разходи		5,031	5,039
Допълнително пенсионно осигуряване		923	954
Социални осигуровки върху неизползван платен отпуск		50	54
Допълнително здравно осигуряване		467	280
		50,292	50,100

12. Други оперативни разходи

В хиляди лева	2016	2015
Данъци върху разходите	78	91
Местни данъци и такси	1,156	1,051
Командировки	637	489
Балансова стойност на бракувани нетекущи активи	294	377
Щети нарушено захранване	322	187
Съдебни такси и експертизи	86	86
Обезценка на вземания	358	311
Загуба от продажба на дълготрайни активи	-	960
Разходи за отдадена реактивна енергия	6,373	6,356
Лихви по данъчен ревизионен акт	-	(1,120)
Други	1,153	740
	10,457	9,528

13. Финансови приходи и разходи

Признати в печалба или загуба

В хиляди лева	Бел.	2016	2015
Лихви по депозити		2	16
Приходи от лихви в ЕВН Групата		58	219
Ефекти от дисконтиране на провизии		-	309
Общо финансови приходи		60	544
Разходи за лихви по ефективен лихвен процент, възникващи от финансови пасиви отчитани по амортизирана стойност- банкови заеми		(21)	(61)
Ефекти от дисконтиране на провизии	27	(258)	(14)
Курсови разлики (нетно)		(2)	(10)
Общо финансови разходи		(281)	(85)
Нетно финансови приходи / (разходи)		(221)	459

По-горе представените финансови приходи и разходи включват следното от гледна точка на активи (пасиви), които не се оценяват по справедлива стойност през печалби и загуби:

В хиляди лева	2016	2015
Общо лихвен приход от финансови активи	60	235
Общо лихвен разход по финансови задължения	(21)	(61)
	39	174

14. Разходи за данъци

В хиляди лева	Бел.	2016	2015
Признати в печалби и загуби			
Разходи за текущи данъци			
Разходи за данъци за текущ период		(4,174)	(3,941)
Намаление на разходите за данъци за периода 2009г.-2012г., наложено с ревизионен акт през 2015 г.		-	3,577
		(4,174)	(364)
Отсрочен данък			
Възникване и обратно проявление на данъчни временни разлики	17	(2,668)	(4,388)
Общо разходи за данъци		(6,842)	(4,752)

Разходите за данъци за периода 2009 г. – 2012 г. са начислени в резултат на данъчна проверка на НАП по ЗКПО и ЗДДС, която завърши през 2014 година с издаден на 13.01.2015 г. данъчен ревизионен акт, който Дружеството оспори. С решение 834 от 05.06.2015г. на дирекция ОДОП към НАП, ревизионният акт беше частично отменен и беше назначена нова данъчна проверка по ЗКПО за периода 2009 г. – 2012 г. В резултат на новата данъчна проверка на 06.10.2015 г. на Дружеството беше издаден нов ревизионен акт, с които беше намален размерът на допълнителното данъчно задължение за периода 2009 г. - 2012 г. с 3,577 хил. лева.

Обяснение за ефективната данъчна ставка

В хиляди лева		2016		2015
Нетна печалба за периода		61,930		55,489
Разходи за данъци		6,842		4,752
Печалба преди облагане с данъци		68,772		60,241
Разходи за корпоративен данък на база законова данъчна ставка	10,00%	(6,877)	10,00%	(6,024)
Непризнати приходи / (разходи) за данъчни цели - нетно	0,05%	35	1.92%	(1,156)
Ефект от данъчна временна разлика върху платен данък, наложен с данъчен ревизионен акт през 2014 г.	-	-	-	-
Намаление за годината на временна разлика върху платен данък, наложен с данъчен ревизионен акт през 2014 г	-	-	1.91%	(1,148)
Намаление на разходите за данъци за периода 2009г.- 2012г., наложено с ревизионен акт през 2015 г.	-	-	5.93%	3,577
		9,95%		(6,842)
		(6,842)		7,88%
				(4,752)

15. Имоти, машини, съоръжения, оборудване

в хиляди лева	Земи и сгради	Машини, съоръжения и оборудване	Транспортни средства	Стопански инвентар и други	Разходи за придобиване	Общо
Отчетна стойност						
Салдо към 1 януари 2015	123,082	1,234,969	29,134	27,547	21,955	1,436,687
Придобити	86	1,171	-	-	78,366	79,623
Рекласификации	(10)	(466)	-	491	-	15
Рекласификация към / от активи, държани за продажба	3,805	-	-	-	-	3,805
Отписани	(181)	(11,392)	(664)	(501)	(2,149)	(14,887)
Трансфери	580	67,921	464	936	(69,901)	-
Салдо към 31 декември 2015	127,362	1,292,203	28,934	28,473	28,271	1,505,243
Салдо към 1 януари 2016	127,362	1,292,203	28,934	28,473	28,271	1,505,243
Придобити	215	978	-	-	107,512	108,705
Рекласификации	-	-	-	-	-	-
Отписани	(747)	(13,251)	(880)	(2,074)	-	(16,952)
Трансфери	409	103,922	145	2,229	(106,705)	-
Салдо към 31 декември 2016	127,239	1,383,852	28,199	28,628	29,078	1,596,996
Амортизации и загуби от обезценка						
Салдо към 1 януари 2015	51,203	578,156	23,470	22,687	-	675,516
Рекласификации	12	(488)	-	491	-	15
Амортизация за годината	5,436	57,343	2,117	2,359	-	67,255
Отписани	(63)	(11,141)	(640)	(493)	-	(12,337)
Салдо към 31 декември 2015	56,588	623,870	24,947	25,044	-	730,449
Салдо към 1 януари 2016	56 588	623 870	24 947	25 044	-	730,449
Рекласификации	-	-	-	-	-	-
Амортизация за годината	4,787	48,921	1,808	1,929	-	57,445
Отписани	(402)	(13,026)	(875)	(2,063)	-	(16,366)
Салдо към 31 декември 2016	60,973	659,765	25,880	24,910	-	771,528
Балансова стойност						
Към 1 януари 2015	71,879	656,813	5,664	4,860	21,955	761,171
Към 31 декември 2015	70,774	668,333	3,987	3,429	28,271	774,794
Към 31 декември 2016	66,266	724,087	2,319	3,718	29,078	825,468

15. Имоти, машини, съоръжения, оборудване (продължение)

Придобивания

През 2016 година разходите за придобиване на машини, съоръжения и оборудване са на стойност 107,497 хил. лева (за 2015: 78,366 хил. лева).

Най-големите групи активи въведени в експлоатация на обща стойност 104,043 хил. лева са описани по-долу (за 2015г.: 67,548 хил.лева):

В хиляди лева	2016	2015
Кабели и въздушни линии ниско напрежение	34,818	26,541
Кабели и въздушни линии средно напрежение	22,823	13,488
Оборудване за трансформаторни станции	13,482	10,519
Средства за търговско измерване	32,920	17,000
	104,043	67,548

През 2016 г. и 2015 г. не са капитализирани разходи за лихви по заеми.

Промяна в приблизителната оценка

През годината Дружеството извърши преглед на полезния живот на средствата за търговско измерване. Активите, които са прегледани са електромери, часовници и други средства за търговско измерване. Някои от тези активи са въведени в експлоатация преди 2010г. На база натрупан опит при употребата на тези активи и поради естеството на оборудването, ръководството е взело решение за промяна на полезния живот на тези активи на 10 години. Ефектът от тези промени в разходите за амортизация в текущата и следващите години е както следва:

В хиляди лева	2016	2017	2018	2019	2020	След това
(Намаление)/ увеличение на разходите за амортизация	(10,460)	(9,983)	(7,591)	(4,087)	(86)	32,208

Рекласификация от активи държани за продажба

Части от земята и сградите притежавани от Дружеството бяха представени като активи държани за продажба съгласно решение на Борда на Директорите през 2011 г. Поради неблагоприятните условия на пазара на недвижими имоти през последните години, усилията за продажба на тези активи не доведоха до сключване на договори за продажба за всички от тях. Затова те са рекласифицирани обратно в Имоти, машини и съоръжения през 2015 г.

16. Нематериални активи

в хиляди лева	Софтуер	Патенти и лицензи	Други	Разходи за придобиване	Общо
Отчетна стойност					
Салдо към 1 януари 2015	18,274	14,246	545	453	33,518
Придобити	-	-	-	2,176	2,176
Отписани	(40)	-	-	-	(40)
Трансфери	1,236	787	-	(2,023)	-
Рекласификации	-	-	-	-	-
Салдо към 31 Декември 2015	19,470	15,033	545	606	35,654
Салдо към 1 януари 2016	19,470	15,033	545	606	35,654
Придобити	-	-	-	2,739	2,739
Отписани	(3)	-	-	-	(3)
Трансфери	2,643	109	2	(2,754)	-
Салдо към 31 Декември 2016	22,110	15,142	547	591	38,390
Амортизации и загуби от обезценка					
Салдо към 1 януари 2015	13,870	2,412	330	-	16,612
Амортизация за годината	2,185	547	26	-	2,758
Отписани	(40)	-	-	-	(40)
Рекласификации	-	-	-	-	-
Салдо към 31 декември 2015	16,015	2,959	356	-	19,330
Салдо към 1 януари 2016	16,015	2,959	356	-	19,330
Амортизация за годината	1,667	560	24	-	2,251
Отписани	(3)	-	-	-	(3)
Салдо към 31 декември 2016	17,679	3,519	380	-	21,578
Балансова стойност					
Към 1 януари 2015	4,404	11,834	215	453	16,906
Към 31 декември 2015	3,455	12,074	189	606	16,324
Към 31 декември 2016	4,431	11,623	167	591	16,812

Придобивания

През 2016 година разходите за придобиване на нематериални активи са на стойност 2,754 хил. лева (за 2015 г.: 2,176 хил. лева).

Най-големите групи активи въведени в експлоатация на обща стойност 2,752 хил. лева са описани по-долу (за 2015 г.: 2,023 хил. лева):

В хиляди лева	2016	2015
Софтуер	2,643	1,236
Права за присъединяване	109	787
	2,752	2,023

17. Активи и пасиви по отсрочени данъци

Признати активи и пасиви по отсрочени данъци

Отсрочените данъчни активи и пасиви към 31 декември 2016 г. и 31 декември 2015 г. са възникнали по отношение на следните балансови позиции:

в хиляди лева	2016		2015		2016	2015
	Активи	Пасиви	Активи	Пасиви	Нетно	Нетно
Имоти, машини и съоръжения	2,226	(20,591)	2,226	(19,824)	(18,365)	(17,598)
Материални запаси	19	-	27	-	19	27
Търговски вземания	184	-	148	-	184	148
Задължения към персонала	186	-	204	-	186	204
Задължения за обезщетения при пенсиониране	381	-	401	-	381	401
Платени данъци по ревизионен акт	6,830	-	6,830	-	6,830	6,830
Финансово задължение по ценово решение на КЕВР	8,964	-	10,851	-	8,964	10,851
Финансиране на дълготрайни активи	1,914	-	1,719	-	1,914	1,719
Провизии по съдебни задължения	345	-	259	-	345	259
Провизия за възстановяване на околната среда	208	-	229	-	208	229
Провизия за достъп до чужди уредби и съоръжения	1,800	-	1,902	-	1,800	1,902
Доходи на местни физически лица	3	-	130	-	3	130
Провизия корекция фактури за директно присъединени клиенти	110	-	119	-	110	119
Провизия за фактуриране пренос и достъп на върната енергия	244	-	244	-	244	244
Провизия за фактуриране надбавки за реактивна енергия	170	-	170	-	170	170
Провизия за преки клиенти	494	-	455	-	494	455
Данъчна корекция на задължение	-	-	66	-	-	66
Данъчни активи/(пасиви)	24,078	(20,591)	25,980	(19,824)	3,487	6,156
Нетирание на данъци	(20,591)	20,591	(19,824)	19,824	-	-
Нетни данъчни активи/(пасиви)	3 487	-	6,156	-	3,487	6,156

17. Активи и пасиви по отсрочени данъци (продължение)

При определяне на текущия и отсрочените данъци, Дружеството е възприело за счетоводна база, базата описана в значими счетоводни политики (бележка 36). Използваната данъчна ставка, представлява законово определената ставка за 2016 година за корпоративен данък върху печалбата, който е в размер на 10% (2015: 10%).

Движения на отсрочените данъци през годината

в хиляди лева	Баланс на 1 януари 2015	Признати в печалба или загуба	Баланс на 31 декември 2015	Признати в печалба или загуба	Баланс на 31 декември 2016
Имоти, машини и съоръжения	(16,486)	(1,112)	(17,598)	(767)	(18,365)
Материални запаси	30	(3)	27	(8)	19
Търговски вземания	134	14	148	36	184
Задължения към персонала	171	33	204	(18)	186
Дългосрочни приходи на персонала	296	105	401	(20)	381
Платени данъци по ревизионен акт	7,978	(1,148)	6,830	-	6,830
Данъчна загуба	1,316	(1,316)	-	-	-
Финансово задължение по ценово решение на КЕВР	13,682	(2,831)	10,851	(1,887)	8,964
Финансиране на дълготрайни активи	-	1,719	1,719	195	1,914
Провизии по съдебни задължения	264	(5)	259	85	345
Провизия за възстановяване на околната среда	272	(43)	229	(21)	208
Провизия за достъп до чужди уредби и съоръжения	1,857	45	1,902	(102)	1,800
Доходи на местни физически лица	4	126	130	(127)	3
Провизия корекция фактури за директно присъединени клиенти	129	(10)	119	(9)	110
Провизия за фактуриране пренос и достъп на върната енергия	244	-	244	-	244
Провизия за фактуриране надбавки за реактивна енергия	151	19	170	-	170
Провизия за преки клиенти	436	19	455	39	494
Данъчна корекция на задължение	66	-	66	(66)	-
Нетни данъчни активи/(пасиви)	10,544	(4,388)	6,156	(2,669)	3,487

18. Материални запаси

В хиляди лева	2016	2015
Резервни части	4,280	4,491
Кабели	3,049	3,479
Ел. табла и стълбове	1,279	1,193
Други материали	466	571
	9,074	9,734

19. Активи, държани за продажба

Части от земята и сградите притежавани от Дружеството бяха представени като активи държани за продажба съгласно решение на Борда на Директорите през 2011г. Поради неблагоприятните условия на пазара на недвижими имоти през последните години, усилията за продажба на тези активи не доведоха до сключване на договори за продажба. Затова те са рекласифицирани обратно в Имоти, машини и съоръжения през 2015 г.

Към 31 декември 2016 г. групата на активи, държани за продажба включва:

Активи, държани за продажба през 2016 година

в хиляди лева	Бел.	31 декември 2015	Рекласи- фицирани	Придобити	Продадени	31 декември 2016
Нетекущи активи в процес на изграждане с цел последваща продажба		505	-	2	(54)	453
Земи	15	-	-	-	-	-
Сгради	15	-	-	-	-	-
		505	-	2	(54)	453

Активи, държани за продажба през 2015 година

в хиляди лева	Бел.	31 декември 2014	Рекласи- фицирани	Придобити	Продадени	31 декември 2015
Нетекущи активи в процес на изграждане с цел последваща продажба		1,096	-	169	(760)	505
Земи	15	221	(221)	-	-	-
Сгради	15	3,684	(3,584)	-	(100)	-
		5,001	(3,805)	169	(860)	505

20. Търговски и други вземания

В хиляди лева	Бел.	2016	2015
Търговски вземания	29	14,469	12,265
Загуба от обезценка на търговски вземания	29	(4,258)	(3,917)
Съдебни вземания	29	68	50
Загуба от обезценка на съдебни вземания	29	(68)	(50)
Гаранции	29	141	113
Вземания от застрахователни компании		561	5,328
		10,913	13,789
Вземания от Министерството на Енергетиката за одобрени разходи за инвестиции		-	10,820
Други вземания		65	1,110
Търговски и други вземания		10,978	25,719
Аванси за финансиране на текущи разходи		141	141
Аванси по доставка на имоти, машини, съоръжения и оборудване		-	5
Предплащания		333	181
Предплащания и други активи		474	327
		11,452	26,046
Нетекущи		-	-
Текущи		11,452	26,046

Вземанията от застрахователни компании представляват вземания по одобрени искове от застрахователя за щети понесени от Дружеството. По-голямата част от вземанията към 31.12.2015 г. представлява отчетени и одобрени разходи във връзка с щети по електроразпределителната мрежа – главно електропроводи и стълбове, които са били повредени или тотално разрушени по време на силен снеговалеж в Югоизточна България в началото на месец март 2015 г.

Вземанията от Министерството на енергетиката за разходи за инвестиции към 31.12.2015 г. са признати на базата на подписано одобрение от Министъра на енергетиката за разходи за инвестиции извършени от ЕВН България Електроразпределение ЕАД през 2013 г. и 2014 г. съобразно „Национален план за инвестиции“. Сумата на вземането към 31.12.2015 г. е изплатена на Дружеството през 2016 г. (за повече детайли виж бележка 26 б).

Възрастовият състав на търговските вземания е описан по-долу:

В хиляди лева	2016	2015
Без просрочие	9,056	6,894
Просрочие 0-90 дни	1,090	978
Просрочие 91-360 дни	492	808
Повече от една година	3,831	3,585
	14,469	12,265

20. Търговски и други вземания (продължение)

Към 31 декември 2016 г. търговските вземания на Дружеството се състоят основно от вземания по присъединяване на нови клиенти в размер на 1,556 хил. лева (2015: 1,557 хил. лева), вземания по пренос на ел. енергия до либерализирани клиенти в размер на 10,644 хил. лева (2015: 8,265 хил. лева) и вземания по предоставени други услуги в размер на 949 хил. лева (2015: 873 хил. лева).

Експозицията на Дружеството към кредитен и валутен риск и загуби от обезценка свързани с търговски и други вземания, са оповестени в бележка 29 Финансови инструменти.

21. Вземания за данъци

В хиляди лева		2016	2015
ДДС за възстановяване		-	163
Надвнесен корпоративен данък – авансови вноски за 2014 година и надплатени суми по ревизионен акт		-	-
		-	163

22. Пари и парични еквиваленти

В хиляди лева	Бел.	2016	2015
Парични средства по банкови сметки		11,925	56,027
Пари на път		41	34
Общо пари и парични еквиваленти	29	11,966	56,061
Пари и парични еквиваленти в отчета за паричните потоци		11,966	56,061

Експозицията на Дружеството спрямо рисковете от промяна на лихвените проценти и анализ на чувствителността са оповестени в бележка 29 Финансови инструменти.

23. Капитал и резерви

Регистриран капитал и премиен резерв

В хиляди акции		2016	2015
Издадени към 1 януари		156	156
Издадени за пари в брой		-	-
Упражняване на опции върху акции		-	-
Издадени към 31 декември		156	156

23. Капитал и резерви (продължение)

Регистрираният капитал се състои от 156,400 броя обикновени акции (2015: 156,400) с номинална стойност от 10 лева всяка, изцяло внесен. Акции на Дружеството са обикновени, с право на глас, без ограничения за прехвърляне. Единоличен собственик на капитала е ЕВН България Щромнетц Холдинг ГмбХ, притежаващ 156,400 акции или 100% от регистрирания капитал на Дружеството. Една акция дава право на един глас в Общото събрание на акционерите, право на дивидент и ликвидационен дял, съизмерими с номиналната стойност на акцията.

Дивиденди

Съгласно решение на общото събрание на акционерите от 30.08.2016 г. част от „други резерви“ на Дружеството в размер на 29,338 хил. лева, натрупани от неразпределена печалба от дейността на Дружеството от предходни години, е изплатена като дивидент на едноличния собственик на капитала.

Законови резерви

Законови резерви се формират на база на Търговския закон чрез прехвърляне на 1/10 от нетната печалба в Резерви до достигане на 1/10 или повече от регистрираният капитал на Дружеството.

Други резерви

Други резерви се формират на база на натрупаната печалба, нетно от сумите, прехвърлени в законови резерви. С решение на Общото събрание на акционерите от 16.07.2015 г., цялата натрупана нетна загуба за 2014 г. се покрива от други резерви.

С решение на Общото събрание на акционерите от 28.06.2016 г., натрупаните печалби за 2015 г. в размер на 55,489 хил. лева се трансферира в други резерви.

Резерв от актюерски преоценки

В хиляди акции	2016	2015
Актюерски печалби/(загуби) върху планове с дефинирани доходи, нетно от данъци	(1,251)	(700)

24. Заеми и кредити

Тази бележка дава информация за договорните условия на лихвоносните заеми на Дружеството, които се отчитат по амортизирана стойност. За повече информация за експозицията на Дружеството към лихвен, валутен и ликвиден риск, вижте бележка 30 Финансови инструменти.

В хиляди лева	Бел.	2016	2015
Нетекущи задължения		-	-
Текущи задължения		-	-
Банков заем – текуща част		-	3,056
Общо заеми и кредити	29	-	3,056

Условия и график на изплащане

в хил. лева	Валу -та	Номинален Лихвен %	Година на падеж	31 декември 2016		31 декември 2015	
				Номинална ст-ст	Балансова ст-ст	Номинална ст-ст	Балансова ст-ст
Банков заем А	EUR	1-мес EURIBOR +0.4	2016	-	-	3,056	3,056
				-	-	3,056	3,056

25. Доходи на персонала при пенсиониране

Задължения по планове с дефинирани доходи при пенсиониране

Дружеството има задължение за изплащане на доход при напускане на тези свои служители, които се пенсионира в съответствие с изискванията на чл. 222, § 3 от Кодекса на Труда (КТ) в България.

Съобразно тези разпоредби на КТ, както и на базата на член 39 от Колективния трудов договор, при прекратяване на трудовия договор на служител, придобил право на пенсия, работодателят му изплаща обезщетение в размер на две брутни работни заплати. В случай, че работникът или служителят е работил в предприятието или сферата на енергетиката през последните десет години, обезщетението е в размер на десет брутни работни заплати, в случай, че прекратяването е извършено до 30 календарни дни от придобитото право на пенсия и на 10 (десет) месечни брутни трудови възнаграждения в случай, че прекратяването е извършено след изтичането на 30 календарни дни от придобитото право на пенсия. Съгласно изискването на чл. 325, § 9 и чл. 327, § 1 от Кодекса на Труда (КТ) в България и чл.38 от Колективния трудов договор при прекратяване на трудовото правоотношение поради болест работникът или служителят има право на обезщетение от работодателя в размер на брунтното му трудово възнаграждение при следните размери (в зависимост от натрупания стаж при работодателя):

от 0 до 10 години - 3 брутни работни заплати;	от 16 до 18 години - 6 брутни работни заплати;
от 11 до 12 години - 4 брутни работни заплати;	от 19 до 21 години - 7 брутни работни заплати;
от 13 до 15 години - 5 брутни работни заплати;	над 21 години - 8 брутни работни заплати;

Изчислените суми на задължението към края на отчетния период, както и разходите за пенсионни обезщетения, признати във финансовия отчет са базирани на актюерски доклад (виж информацията за актюерските предположения по-долу).

Движения в настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи при пенсиониране по възраст и стаж

В хиляди лева	2016	2015
Настояща стойност на задълженията към 1 януари	4,207	3,408
Платени суми	(492)	(424)
Разходи за текущ трудов стаж	267	442
Разходи за минал трудов стаж	-	1,299
Ефект от съкращения	(93)	(404)
Лихвени разходи	116	121
Актюерски (печалби)/загуби	568	(235)
Настояща стойност на задълженията към 31 декември	4,573	4,207

Разходът за минал трудов стаж за 2015 г. отразява промяната на пенсионната възраст, регламентирана в чл.68 и чл.69Б от Кодекса за Социално Осигуряване през август 2015 г.

25. Доходи на персонала при пенсиониране (продължение)

Движения в настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи при пенсиониране по болест

В хиляди лева	2016	2015
Настояща стойност на задълженията по болест към 1 януари	442	530
Платени суми	-	(11)
Разходи за текущ трудов стаж	23	13
Разходи за минал трудов стаж	-	-
Ефект от съкращения	(1)	(17)
Ефект от преместване	-	-
Лихвени разходи	18	20
Актьорски печалби/(загуби)	(17)	(93)
Настояща стойност на задълженията по болест към 31 декември	465	442
Общо настояща стойност на задълженията към 31 декември	5,037	4,649
Текущи задължения	941	809
Не-текущи задължения	4,096	3,840
	5,037	4,649

Разходи, признати в печалби и загуби

В хиляди лева	Бел.	2016	2015
Разходи за лихви	11	134	141
Разходи за текущ стаж	11	290	455
Разходи за минал стаж	11	-	1,299
Ефекти от съкращения и преместване	11	(94)	(421)
		330	1,474

Актьорските изчисления са базирани на следните предположения:

В хиляди лева	2016	2015
Дисконтов процент към 31 Декември	2,50%	2,80%
Увеличение на заплатите следваща година	2,50%	3,20%
Увеличение на заплатите следващите 2 години	2,50%	2,50%
Увеличение на заплатите след това	2,50%	2,50%

25. Доходи на персонала при пенсиониране (продължение)

Анализ на чувствителността

в хиляди лева	Увеличение на ръста на заплатите с 0.5%	Намаление на ръста на заплатите с 0.5%
Ефект върху разходите за текущ стаж и лихви	24	(22)
Ефект върху задължението за обезщетения при пенсиониране	145	(138)

в хиляди лева	Увеличение на лихвата с 0.5%	Намаление на лихвата с 0.5%
Ефект върху разходите за текущ стаж и лихви	2	(3)
Ефект върху задължението за обезщетения при пенсиониране	(136)	144

Историческа информация

в хиляди лева	2016	2015	2014	2013	2012
Настояща стойност на задължения за обезщетения при пенсиониране в т.ч. Настояща стойност на задължения за обезщетения при пенсиониране по възраст и стаж	5,038	4,649	3,938	6,944	3,273
Настояща стойност на задължения за обезщетения при пенсиониране по болест	4,573	4,207	3,408	6,846	2,792
	464	442	530	98	481

26а. Отсрочени приходи от присъединявания

Дружеството получава плащания от клиенти за изграждането на машини, съоръжения и оборудване, позволяващи присъединяването им към мрежата и консумирането на енергия. Клиентите получават постоянен достъп до електроенергия както и до свързани с това технически услуги.

ЕВН Електроразпределение ЕАД придобива активи, които се контролират от Дружеството и се признават като нетекущи активи с цена на придобиване, съответстваща на сумата, получена от клиента.

Цената платена от клиентите за ново присъединяване към мрежата се определя съгласно изискванията на местното законодателство и е одобрена от Комисията за енергийно и водно регулиране.

Дружеството прилага счетоводна политика за разсрочване на приходите от възнаграждения за изграждане на съоръжения за присъединяване на клиента към разпределителната мрежа. Приходи от присъединяванията се признават за периода на полезния живот на активите, използвани за присъединяването и доставката на електроенергия (виж също бележка 36 (а)(iii) – Значими счетоводни политики).

Промяна в отсрочените приходи от присъединяване

В хиляди лева	Бел.	2016	2015
Баланс на 1 януари		180,823	170,849
Ново присъединени клиенти		19,996	18,551
Приход, признат през годината	6	(9,041)	(8,577)
Баланс на 31 декември		191,778	180,823
Текуща част		9,149	8,933
Нетекуща част		182,629	171,890

266. Отсрочени приходи от финансиране

Отсрочени приходи от финансиране по „Национален план за инвестиции“

В хиляди лева	Бел.	2016	2015
Баланс на 1 януари		17,195	-
Начислени отсрочени приходи през периода		2,890	18,967
Признати приходи през периода	7	(946)	(1,772)
Баланс на 31 декември		19,139	17,195
Текуща част		899	777
Нетекуча част		18,240	16,418

ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД участва в „Национален план за инвестиции (НПИ) на Република България за периода от 2013 до 2020 г.“ изготвен във връзка с прилагане на член 10“в” от Директива 2003/87/ЕО за разпределяне на квоти на емисии на парникови газове в замяна на инвестиции в инсталации за производство на електроенергия и в енергийна инфраструктура. В изпълнение на НПИ, дружеството изпълни дейности и извърши инвестиции за реконструкция на електроразпределителната мрежа в периода 2012-2015г.

Със Заповед № Е-РД-16-666 от 23.12.2015 г. на Министъра на енергетиката се одобрява възстановяването на разходи от сметка „Национален план за инвестиции“ на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД по проект „Реконструкция на електроразпределителната мрежа“, етап BG-\$-0109 за 2012 г, етап BG-\$-0110 за 2013 и етапи BG-\$-0111 за 2014 г на обща стойност от 18,967 хил. лева.

Със Заповед № Е-РД-16-600 от 09.12.2016 г. на Министъра на енергетиката се одобрява възстановяването на разходи от сметка „Национален план за инвестиции“ на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД по проект „Реконструкция на електроразпределителната мрежа“, етап BG-\$-0112 за 2015 г. на обща стойност от 2,890 хил. лева.

Приходите от финансиране се признават за срока на полезния живот на амортизируемите активи, които са изградени в рамките на „Национален план за инвестиции“ (виж също бележка 36 (а)(iii) – Значими счетоводни политики).

Отсрочени приходи от други финансираня

В хиляди лева	Бел.	2016	2015
Баланс на 1 януари		1,561	1,616
Получени през периода		-	-
Признати приходи през периода	7	(44)	(55)
Баланс на 31 декември		1,517	1,561
Текуща част		44	41
Нетекуча част		1,473	1,520
Общо отсрочени приходи от финансиране		20,656	18,756
Текуща част		943	818
Нетекуча част		19,713	17,938

27. Провизии

Движението на провизиите през годината е както следва:

В хиляди лева	Период 01.01.2016 - 31.12.2016					Баланс на 31 декември
	Баланс на 1 януари	Начислени през годината	Използвани през годината	Възстановени през годината	Ефект от дисконтиране	
Провизия за съдебни задължения	2,590	1,549	(635)	(49)	-	3,455
Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения	19,022	880	-	(1,968)	62	17,996
Провизия за възстановяване на околната среда	2,290	-	(13)	(390)	195	2,082
Провизия за активи без разрешение за ползване	2,179	639	-	(197)	1	2,622
Провизия за корекция на фактурите за цена за пренос през разпределителната мрежа на потенциални директни клиенти	1,188	399	-	(491)	-	1,096
Провизия за фактуриране надбавки за реактивна енергия	1,695	-	-	-	-	1,695
Провизия за фактуриране пренос и достъп на върната енергия	2,436	-	-	-	-	2,436
Провизия за преки клиенти	4,551	1,766	-	(1,373)	-	4,944
Провизия за санкции	3,569	240	(2,121)	(1,508)	-	180
	39,520	5,473	(2,769)	(5,976)	258	36,506

27. Провизии (продължение)

Провизии – нетекуща част

В хиляди лева	2016	2015
Провизия за възстановяване на околната среда	2,016	1,629
Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения	12,596	13,296
Провизия за активи без разрешение за ползване	507	2,110
Провизия за съдебни задължения	2,151	306
	17,270	17,341

Провизии –текуща част

В хиляди лева	2016	2015
Провизия за съдебни задължения	1,304	961
Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения	5,400	5,726
Провизия за възстановяване на околната среда	66	180
Провизия за активи без разрешение за ползване	2,115	1,873
Провизия за корекция на фактурите за цена за пренос през разпределителната мрежа на потенциални директни клиенти	1,096	1,188
Провизия за фактуриране надбавки за реактивна енергия	1,695	1,695
Провизия за фактуриране пренос и достъп на върната енергия	2,436	2,436
Провизия за преки клиенти	4,944	4,551
Провизия за санкции	180	3,569
	19,236	22,179
Общо провизии	36,506	39,520

Провизия за съдебни задължения

В резултат на текущите съдебни дела срещу Дружеството и очаквания изход от тях, са оценени вероятните изходящи парични потоци, очаквани да се реализират през следващите години. Оценката на провизията е извършена от юристите на Дружеството на база на всички налични факти и обстоятелства за очакваните изходящи парични потоци за погасяване на задълженията, ако Дружеството бъде осъдено да изпълни.

Провизия за цена достъп до чужди уредби и съоръжения

В извършваната дейност по разпределяне на електрическа енергия, Дружеството ползва обекти и съоръжения собственост на трети лица. Възмездното ползване на тези обекти, собственост на трети лица е уредено в чл. 117, ал.1 от Закона за енергетиката. В Дружеството е направен анализ за наличието на подобни съоръжения, въз основа на което е изчислена провизия за правно задължение за заплащане на цена за достъп до чужди уредби и съоръжения.

Провизия за цена на достъп се признава на основание "Методика за определяне на цените за предоставен достъп на преносно или разпределително предприятие от потребители през собствените им уредби и/или съоръжения до други потребители за целите на преобразуването и преноса на електрическа енергия, на преноса на топлинна енергия и на преноса на природен газ", одобрена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране на основание чл. 117 ал.7 от Закона за енергетиката с решение по протокол No 49/15.07.2004 г. т. 2.

Индикация за несигурност са появилите се публични иски и условията предопределящи изкупуването или наемането на чужди съоръжения. Дружеството очаква изходящи парични потоци да възникнат през следващите три години. Очакваните суми са коригирани със съответният времеви ефект.

27. Провизии (продължение)

Провизия за възстановяване на околната среда

Дружеството е собственик на инфраструктурна мрежа и инсталации и е задължено трайно да ги поддържа без да причиняват замърсяване или други вреди на почвата.

През минали периоди дейността на Дружеството е било причина за замърсяване на почвата и съгласно местното законодателство има задължение тя да бъде възстановена за сметка на дружеството в естественото ѝ състояние и функции. Външни лицензирани експерти оценяват дейностите, които да се предприемат. На база на техният доклад и преценка на специалисти по опазване на околната среда е изготвен вътрешен план за дейностите по саниране на замърсявания. Провизията за възстановяване на околната среда отразява задълженията по вътрешния план. Планира се всички дейности по възстановяване на околната среда да бъдат приключени до 2025 година.

Провизия за активи без разрешение за ползване

Провизия за съоръжения, изградени без разрешение за ползване и/или без право на строеж е начислена на база вече издадени и влезли в сила наказателни постановления и актове за установяване на административни нарушения за различни части от лицензионната територия на дружеството от компетентните органи (РДНСК). Извършен е задълбочен анализ на случаите, в които има рискове.

Провизията е начислена на база на очакваните изходящи парични потоци предвид оценка на искове от общините за наличието на подобни съоръжения, както и предвид продължителността на евентуалните съдебни процедури. Ръководството на Дружеството е оценило периода за възможните санкции и на тази база е изчислена сегашната стойност на изходящите парични потоци. Допускането за времеви интервал на изходящите плащания за глоби е направено въз основа на оценката на съответния човек, отговорен за получаване на необходимите разрешителни.

Провизия за корекция на фактурите за цена за пренос през разпределителната мрежа на потенциални директни клиенти

С решение No Ц-021 от 26.06.2008 г. на КЕВР беше направена и структурна промяна в цените, които включват: 1. цена достъп до електроразпределителната мрежа; 2. цена пренос средно напрежение; 3. цена пренос ниско напрежение. Така определените цени предполагат, че клиенти със собствени съоръжения, които са директно присъединени към подстанция, трябва да заплащат само цена достъп. От 1 юли 2008 г. стартира процес за уточняване на клиентите със собствени съоръжения, директно присъединени към подстанциите. Принциплът, който е възприет от Дружеството е да третира такива клиенти като непряко присъединени към електроразпределителната мрежа на дружеството, до момента на доказване на собствеността.

За покриване на бъдещите ресурси за корекция на събраните вече такси от клиентите, което може да стане във всеки един момент след предоставяне на необходимите документи, е начислена провизия, калкулирана на базата на осреднени приходи от клиентите за цена за разпределение, недоказали собствеността си.

Провизия за реактивна енергия

Съгласно чл. 7 ал. 1 на Наредбата за регулиране цените на електрическата енергия разпределителните предприятия са посочени като задължени лица, които следва да заплащат надбавка върху стойността на активната електрическа енергия в зависимост от използваната реактивна електрическа енергия за всеки петнадесетминутен интервал, при който факторът на мощността е по-малък от 0,9. На местата на търговско измерване преминава активна електрическа енергия, предназначена за клиентите на крайния снабдител, за клиенти на свободния пазар, за клиенти на обществения доставчик (пряко присъединени в подстанции), за собствените нужди и технологичните разходи на Дружеството. В следствие на това, ЕВН България Разпределение се явява потребител само и единствено за активната електрическа енергия, закупена за покриване на технологичния си разход. В чл. 7 ал. 4 и 5 в кръга на задължените лица, които заплащат надбавка за използваното/отдаденото количество реактивна електрическа енергия, са посочени единствено ползвателите с предоставена електрическа мощност 100 кВт и повече, а разпределителните предприятия и производителите не са включени като такива. С оглед на изложените основания ЕВН ЕР оспорва издадените от ЕСО ЕАД фактури за използвана и отдадена реактивна електрическа енергия до фактическото изясняване на ситуацията по прилагане на цитираните разпоредби. Дружеството е признало провизия до размера на оспорваните фактури.

27. Провизии (продължение)

Провизия за фактуриран достъп и пренос на върната енергия

За количествата върната електрическа енергия, Дружеството получава фактури за начислена такса пренос, задължение към Електроенергиен системен оператор ЕАД. Съгласно чл. 29 от действащите Правила за търговия с електрическа енергия разпределителното предприятие заплаща на електроенергийния системен оператор цената за достъп, съответно на преносното предприятие цената за пренос, за цялото количество електрическа енергия, постъпило от преносната в разпределителната мрежа.

Ръководството счита, че Дружеството не закупува услугите пренос и достъп от НЕК ЕАД и ЕСО ЕАД, а само и единствено събира и възстановява на тези дружества фактурираните суми от крайните клиенти на база на реални продажби на електрическа енергия. Във връзка с това Дружеството оспорва издадените фактури за цена за пренос върху върната енергия от разпределителната към преносната мрежа.

Ръководството е оценило вероятността за бъдещи вероятни изходящи потоци, в случай, че регулаторния орган не уважи претенциите на Дружеството и е признало разход за провизия до размера на оспорваните фактури.

Провизия за цена достъп за преки клиенти

През 2008 г. КЕВР приема и публикува нови Указания за образуване на цените за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа средно и ниско напрежение. В т. 50 от същите условия е определено, че цената за достъп до разпределителната мрежа се заплаща от всички потребители, присъединени на средно и ниско напрежение. Предвид възникнали претенции от клиенти на Дружеството, присъединени директно към преносната мрежа и влезли в сила съдебни решения регламентиращи, че тези клиенти не дължат такса достъп до електроразпределителната мрежа на Дружеството, последното е направило оценка на съществуващите потенциални задължения към тези клиенти на база събрани такси достъп. Въз основа на тази оценка е начислена провизия.

Провизия за санкции

Както е оповестено в Бележка 1, Дружеството е притежател на лицензия за разпределение на електрическа енергия. Съгласно тази лицензия и приложимите закони, подзаконови актове и регулации, за Дружеството възникват редица задължения от оперативен характер с цел нормалното подsigуряване на разпределението.

В хода на изпълнение на тези задължения възникват редица ограничения, които могат да доведат до непълното или ненавременното им изпълнение. Нерядко тези ограничения са извън контрола на ръководството на Дружеството и зависят от регулаторната среда, в която Дружеството оперира, или от конкретни мерки и действия, които се изисква да бъдат предприети от регулатора или законодателя.

Изпълнението на лицензионните ангажименти се контролира и потвърждава от държавата в лицето на енергийния регулаторен орган. Този мониторинг често се осъществява в период, следващ този, в който ангажиментите се изпълняват. Съгласно нормативната среда, регулаторът има право да поиска корективни мерки в случаите, когато се отчете отклонение от поетите задължения. В допълнение, регулаторът може да налага финансови глоби при отчетено неспазване.

Провизия за санкции се начислява за потенциални неизпълнения на задължения на Дружеството съгласно Общите условия по договори с клиенти, както и на база на получени наказателни постановления. Ръководството на дружеството изготвя анализ на очакваните изходящи ларични потоци, които биха възникнали във връзка с потенциални санкции по тези и подобни нарушения и признава провизия, при преценка на вероятност за санкция над 50%.

Процент на дисконтиране

За дисконтиране на сумите на очакваните разходи за покриване на вероятните задължения е използван лихвен процент за ДЦК с падеж три години – 0,02% (2015: 0.31%), ДЦК с падеж 5 години – 0,04% (2015: 0.46%), ДЦК с падеж седем години – -0,03% (2015: 0.46%), ДЦК с падеж десет години – 0,84% (2015: 1.79%), и ДЦК с падеж повече от десет години – 1,80% (2015: 2.43%). Специфичният за дружеството риск е отразен чрез корекция на очакваните плащания по провизии.

28. Търговски и други задължения

В хиляди лева	Бел.	2016	2015
Финансово задължение по ценово решение на КЕВР		89,641	108,514
Задължения към доставчици		37,375	43,275
Получени гаранции		2,730	1,742
Задължения към персонала		3,374	4,347
Други задължения		1,301	1,550
	29	134,421	159,428
Задължения по социално осигуряване		1,994	2,274
Други задължения към държавния бюджет		694	95
		2,688	2,369
Общо търговски и други задължения		137,109	161,797

Повече информация за Финансовото задължение по ценово решение на КЕВР е представено в бележка 5 „Приходи от пренос по разпределителната мрежа“.

Ръководството е разгледало редица допускания и преценки, свързани с погасяването на финансовото задължение, въз основа на които въпросното финансово задължение е било класифицирано като текущо. Въпреки че това представлява най – добрата преценка на Ръководството, имайки предвид всички факти и обстоятелства към датата на съставяне на финансовия отчет, съществува несигурност на оценката по отношение на сроковете за погасяване.

В задълженията към доставчици към 31 декември 2016 г. най-голяма сума се дължи на Енергиен Системен Оператор в размер на 14,052 хил. лв. (2015 година: Енергиен Системен Оператор - 14,021 хил. лв.).

Експозицията на Дружеството към валутен и ликвиден риск, свързана с търговски и други задължения е представена в бележка 29 Финансови инструменти.

29. Финансови инструменти

(а) Счетоводни класификации и справедливи стойности

Таблицата показва балансовите и справедливите стойности на финансовите активи и финансовите пасиви, включително нивата им в йерархията на справедливите стойности. Не е включена информация за справедливите стойности ако балансовата стойност е разумно приближение на справедливата стойност.

31 декември 2016		Балансова стойност		Справедлива стойност			Общо
В хил. лева	Бел	Заеми и	Други	Ниво	Ниво	Ниво	
		вземания	финансов	1	2	3	
и пасиви							
Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност							
Търговски и други вземания	20	10,913	-				
Търговски вземания от свързани лица	31	171,056	-				
Пари и парични еквиваленти	22	11,966	-				
		193,935					
Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност							
Банков заем	24	-	-				
Търговски задължения към трети лица	28	-	(134,421)				
Търговски задължения към свързани лица	31	-	(5,378)				
		-	(139,799)				

31 декември 2015		Балансова стойност		Справедлива стойност			Общо
В хил. лева	Бел	Заеми и	Други	Ниво	Ниво	Ниво	
		вземания	финансов	1	2	3	
и пасиви							
Финансови активи, които не се оценяват по справедлива стойност							
Търговски и други вземания	20	13,789	-				
Търговски вземания от свързани лица	31	144,407	-				
Пари и парични еквиваленти	22	56,061	-				
		214,257	-				
Финансови пасиви, които не се оценяват по справедлива стойност							
Банков заем	24	-	(3,056)				
Търговски задължения към трети лица	28	-	(159,428)				
Търговски задължения към свързани лица	31	-	(2,183)				
		-	(164,667)				

На база на направените анализи ръководството счита, че балансовите стойности на финансовите активи и пасиви могат да се приемат за разумно приближение с тяхната справедлива стойност.

29. Финансови инструменти (продължение)

(б) Управление на финансовия риск

(i) Общи положения за управление на риска

Дружеството определя като риск, опасността от непостигането на бизнес целите, дължащо се на негативни отклонения от планираните бизнес задачи. Шансове и възможности също се взимат под внимание при оценка и управление на риска.

Опазване на съществуващите и бъдещите доходи, както и потенциала за паричните потоци е основната цел на управлението на риска на ЕВН.

Централизираното управление на риска, осигурява на всички рискови мениджъри на местно ниво, подходящи методи и инструменти за идентифициране и оценка на рисковете, като част от системата на ЕВН за управление на риска.

Бизнес звената, отговорни за управление на риска за съответните рискови позиции комуникират с централизираното звено за управление на риска. Заедно, те определят подходящи действия, предназначени да намалят до минимум рисковете; тези действия се изпълняват от бизнес единиците на местно ниво. Цялостната позиция на риска на групата ЕВН се анализира и оценява чрез централизиран контрол на риска. Процесът по управление на риска включва:

- идентификация на рисковете, въз основа на идентифициране на нови позиции на риска;
- оценка и анализ на количествена и качествена оценка на идентифицираните рискове; сумиране на рисковете според различни подходи за оценка и моделиране на разпределение на печалбата;
- докладване чрез предаване на рисковите доклади за управлението на риска на Надзорния съвет на групата ЕВН, обсъждане и оценка на експозициите в „Риск работен комитет“ и „Риск комитет на Групата“
- Процес на преглед: Методическо идентифициране на организационните единици, които трябва да бъдат подложени на изрична оценка на риска, както и редовни прегледи, за да се определи дали установените методи за идентифициране и оценка на рисковете трябва да бъдат изменени в светлината на променените условия.

Дружеството има експозиция към следните рискове от употребата на финансови инструменти:

- кредитен риск;
- ликвиден риск;
- пазарен риск;

Тази бележка представя информация за експозицията на Дружеството към всеки един от горните рискове, целите на Дружеството, политиките и процесите за измерване и управление на риска, и управлението на капитала на Дружеството. Допълнителни количествени оповестявания са включени в бележките към финансовия отчет.

Съветът на Директорите на Дружеството носи отговорността за установяване и управление на рисковете, с които се сблъсква Дружеството. Съветът на Директорите е създаден комитет по управление на риска отговорен за развиването на политиките по управление на риска на Дружеството. Комитетът отчита регулярно своята дейност пред Съветът на Директорите.

Политиките за управление на риска в Дружеството идентифицират и анализират рисковете, влияещи върху Дружеството, установяват лимити за поемане на рискове по отделни видове, дефинират правила за контрол върху рисковете и съответствие с установените лимити.

Политиките и системите по управление на рисковете подлежат на регулярна проверка с цел установяване на настъпили изменения на пазара и дейностите на Дружеството.

Групата ЕВН в България чрез въвеждане и прилагане на установени стандарти и процеси цели да развие дисциплина и конструктивна контролна среда, където всички служители разбират тяхната роля и задължения

29. Финансови инструменти (продължение)

(б) Управление на финансовия риск (продължение)

Дружеството не е изложено на валутен риск при покупки и/или продажби и/или поемане на заеми във валута, различна от функционалната валута – български лев, защото тези транзакции са деноминирани само в Евро (EUR).

Кредитен риск

Кредитният риск за Дружеството се състои от риск от финансова загуба в ситуация, при която клиент или страна по финансов инструмент не успее да изпълни своите договорни задължения. Кредитният риск произтича основно от вземания от клиенти и вземания от свързани лица

Търговски и други вземания

Експозицията към кредитен риск е в резултат на индивидуалните характеристики на отделните клиенти. Тази експозиция също зависи от риск от неплащане, присъщ за енергийния сектор. Дружеството предоставя услуги по доставката на електрическа енергия на своята лицензионната територия.

Ако клиент не покрие своите задължения след започване на доставката с електрическа енергия, доставката се прекратява съгласно вътрешните правила и ОУ. Възстановяването на доставката с електрическа енергия може да стане след плащане на всички задължения на клиента или подписване на погасителен план.

Балансовата стойност на финансовите активи представлява максималната кредитна експозиция. Към датата на отчета максималната кредитна експозиция е:

В хиляди лева	Бел.	2016	2015
Търговски и други вземания	20	10,913	13,789
Вземания от свързани лица	31	171,056	144,407
Парични средства и парични еквиваленти	22	11,966	56,061
		193,935	214,257

Експозиция спрямо кредитен риск

Максималната експозиция към кредитен риск от търговски и други вземания и вземания от свързани лица към датата на отчета по тип на контрагента е:

В хиляди лева	Бел.	2016	2015
Търговски вземания	20	10,211	8,348
Вземания от свързани лица	31	171,056	144,407
Гаранции - Общини	20	141	113
		181,408	152,868

29. Финансови инструменти (продължение)

(б) Управление на финансовия риск (продължение)

Загуби от обезценка

Възрастовият състав на търговски и други вземания и вземания от свързани лица към датата на отчета е:

в хиляди лева		Отчетна	Обезценка	Отчетна	Обезценка
		стойност	2016	стойност	2015
		2016	2016	2015	2015
Без просрочие	необезценени	180,253	-	151,414	-
Просрочие 1-90		1,090	(39)	978	(13)
дни					
Просрочие 91-360		492	(387)	808	(319)
дни					
Повече от една		3,898	(3,899)	3,635	(3,635)
година					
		185,733	(4,325)	156,835	(3,967)

Движенията в стойностите на обезценката по отношение на търговски и други вземания и вземания от свързани лица през годината е както следва:

В хиляди лева	Бел.	2016	2015
Баланс на 1 януари	20	3,967	4,081
Призната загуба от обезценка	12	358	311
Отписана обезценка		-	(425)
Баланс на 31 декември	20	4,325	3,967

Качеството на търговски и други вземания се наблюдава и оценява от ръководството на дружеството. Дружеството оценява кредитния риск на клиентите като групира търговски и други вземания на база на техните характеристики. Към този момент сумите, които се считат за невъзстановими се отписват срещу финансовия актив директно.

29. Финансови инструменти (продължение)

(б) Управление на финансовия риск (продължение)

Ликвиден риск

Ликвидният риск е рискът, че Дружеството ще има трудности при изпълнение на задълженията, свързани с финансовите пасиви, които се уреждат в пари или чрез друг финансов актив. Подходът на Дружеството за управление на ликвидността е да се осигури, доколкото е възможно, че винаги ще има достатъчно ликвидност, за да изпълни задълженията си, както при нормални, така и при стресови условия, както и без да се понесат неприемливи загуби или да се навреди на репутацията на Дружеството.

Паричните постъпления на Дружеството, са пряко свързани с цената на пренос и разпределение на електроенергията през електроразпределителната мрежа, която се определя от Комисия за Енергийно и Водно Регулиране (КЕВР). Методът използван от КЕВР за формиране на цените трябва да гарантира покриване на разходите, свързани с осъществяване на услугите по пренос и разпределение на електрическа енергия, което поставя Дружеството в ситуация на контролиран ликвиден риск.

Обикновено Дружеството гарантира, че разполага с достатъчно парични средства при поискване, за да посрещне очакваните оперативни разходи за период от 60 дни, включително обслужването на финансовите задължения, с изключение на потенциалното въздействие на екстремни обстоятелства, които не могат да бъдат предвидени, като природни бедствия. В допълнение, Дружеството поддържа следните кредитни линии/овърдрафти, които не са използвани към 31 декември 2016 г.:

Заемодател	Сума в хил. евро	Еквивалент сума в хил.		Крайна дата на договора
		лева	лева	
Банка А	1,000	1,956		23.09.2017
Банка Б	1,000	1,956		31.10.2017

Тъй като бизнесът на компанията е свързан с регулярна доставка и постоянни плащания от страна на клиентите, то контролът на ликвидния риск се състои в следното:

- внимателно стратегическо и месечно планиране на всички парични потоци;
- еднакви условия на плащане за клиенти и доставчици, които се извършват в рамките на един месец;

По-долу са договорните падежи на финансови пасиви, включително очаквани плащания на лихви, изключващи ефекта от договорности за нетиране:

31 декември 2016

в хиляди лева	Договорни						
	Балансова стойност	парични потоци	До 6 месеца	6 - 12 месеца	1 - 2 години	2 - 5 години	Над 5 години
Банков заем А	-	-	-	-	-	-	-
Банков заем В	-	-	-	-	-	-	-
Търговски и други задължения	134,421	(134,421)	(134,421)	-	-	-	-
Задължения към свързани лица	5,378	(5,378)	(5,378)	-	-	-	-
	139,799	(139,799)	(139,799)	-	-	-	-

Не се очаква, че паричните потоци, включени в падежния анализ могат да възникнат значително по-рано или на значително различни суми.

29. Финансови инструменти (продължение)

Ликвиден риск (продължение)

31 декември 2015

в хиляди лева	Балансова стойност	Договорни парични потоци	До 6 месеца	6 - 12 месеца	1 - 2 години	2 - 5 години	Над 5 години
Банков заем А	3,056	(3,056)	(3,056)	-	-	-	-
Банков заем В	-	-	-	-	-	-	-
Търговски и други задължения	159,428	(159,428)	(159,428)	-	-	-	-
Задължения към свързани лица	2,183	(2,183)	(2,183)	-	-	-	-
	164,667	(164,667)	(164,667)	-	-	-	-

Валутен риск

Дружеството е изложено на валутен риск при покупки и/или продажби и/или поемане на заеми във валута, различна от функционалната валута – Български лев. Валутата, в която тези транзакции са осъществени е предимно евро (EUR). От 1999 година обменният курс на Българския лев (BGN) е фиксиран към евро (EUR). Обменният курс е BGN 1.95583 / EUR 1.0. Всички сделки, различни от националната валута, са осъществени в EUR, поради което експозицията на Дружеството към валутен риск е минимална.

Експозиция към валутен риск

Експозицията на Дружеството към валутен риск е както следва на базата на условни суми:

	2016			2015		
	EUR	USD	GBP	EUR	USD	GBP
Банков заем А	-	-	-	1,563	-	-
Банков заем В	-	-	-	-	-	-
Заем от свързани лица	-	-	-	-	-	-
Търговски и други задължения	2,079	-	-	537	-	-

Анализ на чувствителността

Дружеството оперира в условията на валутен борд. Българският лев (BGN) е фиксиран към евро (EUR) по обменен курс от BGN 1.95583 / EUR 1.0 и не се променя под влияние на международните валутни пазари и лихвените нива. Всички сделки във валута различна от местната са извършени в EUR.

29. Финансови инструменти (продължение)

Лихвен риск

Профил

Към отчетната дата лихвеният профил на лихвоносните финансови инструменти на Дружеството е както следва:

В хиляди лева	2016	2015
Инструменти с фиксирана лихва		
Финансови активи	115,751	130,514
Финансови пасиви	-	-
Инструменти с променлива лихва		
Финансови активи	-	-
Финансови пасиви	-	3,056

Анализ на чувствителността на справедливата стойност за инструменти с фиксирана лихва

Дружеството не отчита финансови активи и пасиви с фиксирана лихва по справедлива стойност в печалби и загуби.

Анализ на чувствителността на паричните потоци за инструменти с променлива лихва

Промяна от 10 базисни пункта в лихвените нива към отчетната дата би увеличила (намалила) собствения капитал и печалби и загуби със сумите, посочени по-долу. Този анализ допуска, че всички останали променливи, особено обменните курсове на чуждестранна валута, остават непроменени. Анализът е направен на същата база за 2015 г.

Ефект в хиляди лева	Печалби и загуби		Собствен капитал	
	0.1% увеличение	0.1% намаление	0.1% увеличение	0.1% намаление
31 декември 2016				
Инструменти с променлива лихва	-	-	-	-
31 декември 2015				
Инструменти с променлива лихва	3	(3)	-	-

Справедливи стойности

Справедливи стойности сравнени с балансови стойности

Базата за определяне на справедливите стойности е оповестена в бележка 4. Ръководството е извършило анализ на финансовите инструменти, за да бъдат определени техните справедливи стойности и съответните им нива в йерархията на справедливите стойности. Ръководството на Дружеството счита, че стойностите, по които финансовите инструменти са представени в отчета за финансовото състояние са разумни приближения на тяхната справедлива стойност към 31 декември 2016 и 2015 година, категоризирана в ниво 3.

29. Финансови инструменти (продължение),

Управление на капитала

Политиката на ръководството е да се поддържа силна капиталова база така, че да се поддържа доверието на инвеститорите, кредиторите и на пазара като цяло, и да могат да се осигурят условия за развитие на бизнеса в бъдеще. Капиталът се състои от регистриран капитал, резерви и текуща печалба.

Като акционерно дружество, за ЕВН ЕР има законово изискване размерът на собствения капитал на Дружеството да бъде поддържан по-висок от регистрирания акционерен капитал и Дружеството следва да поддържа задължителни резерви в размер минимум 10% от регистрирания капитал. Дружеството е изпълнило тези изисквания.

През годината не е имало промени в управлението на капитала на Дружеството.

30. Задължения за капитални инвестиции

Съгласно изискването на параграф 4 от преходните и заключителни разпоредби от Закона за енергетиката (ЗЕ), нормативно е установено задължение за електроразпределителното предприятие за изкупуване на енергийните обекти и съоръжения, част от разпределителната мрежа, собственост на трети лица.

Обектите се изкупуват по пазарна цена, в споразумения между страните, в срок до края на 2018 година. Задължението за изкупуване отпада, когато в предвидените за изкупуване срокове, задълженото лице изгради собствени съоръжения, в замяна на съществуващите.

31. Свързани лица

Крайно контролиращо лице за Дружеството е ЕВН АГ Австрия.

През 2016 и 2015 години са възникнали за ЕВН България Електроразпределение ЕАД взаимоотношения с дружествата от икономическата група на ЕВН АГ Австрия, както е посочено по-долу:

В хиляди лева	Транзакции	2016	2015	2016	2015
		Приходи / (Разходи)	Приходи / (Разходи)	Вземания / (Задължения)	Вземания / (Задължения)
ЕВН България Електроснабдяване ЕАД	Електрическа енергия	(852)	(962)	(124)	(116)
	(Недостиг)/излишък на ел. енергия за технологичен разход	1,733	(419)	211 (2)	79 (2)
	Мрежови услуги	-	-	63,331	67,369
	Вземания по установено неизмерване на енергия	-	-	242	171
	Комисионна цена мрежа	(1,955)	(1,880)	(232)	(210)
	Паричен поток	-	-	(8)	301
	Неустойка забавени плащания мрежа	1,179	2,285	-	-
	Наеми	275	603	13	56
	Административни услуги	(12)	(11)		
		3	2	(1)	-
ЕВН България Топлофикация ЕАД	Административни услуги	144	140	20	23
	Други услуги	3 (3)	7 (1)	-	-
	Топлинна енергия	(90)	(102)	(24)	(33)
	Наеми	98 (13)	99 (9)	10	10 (1)
	Присъединяване към разпределителна мрежа	1	30	-	-
ЕВН АГ	Софтуерно обслужване	(1,947)	(1,411)	(3,420)	(805)
	Покупка на активи	(1,814)	(32)		-
	Обучение	(4)	(4)	(4)	(5)
	Управленски и консултантски услуги	(764)	(668)	(326)	(22)
ЕВН България ЕАД	Административни услуги	(42)	(38)	(7)	(4)
	Консултантски услуги	-	-	(30)	(39)
	Вземания по влогове	-	-	103,826	74,487
	Лихва по влогове	58	219	-	31

31. Свързани лица (продължение)

В хиляди лева	Транзакции	2016	2015	2016	2015
		Приходи / (Разходи)	Приходи / (Разходи)	Вземания / (Задължения)	Вземания / (Задължения)
ЕВН Каварна ЕООД	Административни услуги	24	8	1	1
	Наем	2	3	-	-
Натуркрафт ЕООД	Административни услуги	-	18	-	2
	Цена достъп	-	-	-	2
ЕВН Трейдинг Саут Ийст Юръп ЕАД	Административни услуги	21	13	1	1
	Мрежови услуги	-	-	3,216	1,758
	Парични разчети	-	-	(48)	14
ЕВН Нетц ГмбХ	Покупка на активи	(53)	(20)	-	-
ЕВН Горна Арда Дивелъпмънт ЕООД	Покупка на активи	-	(31)	-	-
ЕВН Център за услуги ЕООД	Административни услуги	(9,743)	(6,944)	(1,151)	(946)
	Покупка на активи	(9)	(53)	-	-
	Наем	1,325	978	150	102
	Парични разчети	-	-	(1)	-
Хидроенергийна Компания Горна Арда АД	Административни услуги	2	1	-	-
ЕВН Македония	Продажба активи	-	778	-	-
	Административни услуги	26	-	6	-
ЕВН Македония Електроснабдуване ДООЕЛ	Административни услуги	33	-	29	-
Общо вземания:		-	-	171,056	144,407
Пари на влог - паричен еквивалент		-	-	-	-
Общо задължения:		-	-	(5,378)	(2,183)

Вземанията от свързани лица са необезпечени.

31. Свързани лица (продължение)

Сделки с ключов управленски персонал

Сделки с ключов управленски персонал се състоят от:

В хиляди лева

	2016	2015
Възнаграждения и социални осигуровки	284	301
Задължения за изплащане	14	14

32. Оперативен лизинг

Лизинг като наемодател

Дружеството отдава под наем част от административните сгради, апартаменти и съоръжения, които не се третираат като инвестиционни имоти. Бъдещите минимални лизингови плащания по тези лизинги са, както следва:

В хиляди лева	2016	2015
Наем административни сгради		
По-малко от една година	1,393	1,364
Между една и пет години	22	40
Повече от пет години	-	-
	1,415	1,404
Наем ведомствени жилища		
По-малко от една година	16	5
Между една и пет години	16	7
Повече от пет години	-	-
	32	12
Наем съоръжения		
По-малко от една година	18	341
Между една и пет години	-	-
Повече от пет години	-	-
	18	341

През 2016 година 1,826 хил. лева са били признати като приходи от наеми в печалби и загуби (2015: 2,135 хил. лева).

32. Оперативен лизинг (продължение)

Лизинг като наемател

Наемните вноски по оперативен лизинг са платими както следва:

В хиляди лева	2016	2015
Наем паркинг		
По-малко от една година	119	106
Между една и пет години	-	-
Повече от пет години	-	-
	119	106
Наем сгради		
По-малко от една година	79	83
Между една и пет години	1	12
Повече от пет години	-	-
	80	95
Наем съоръжения		
По-малко от една година	809	812
Между една и пет години	58	345
Повече от пет години	52	57
	919	1,214
Наем автомобили		
По-малко от една година	8	5
Между една и пет години	-	-
Повече от пет години	-	-
	8	5

Дружеството наема няколко помещения, съоръжения и места за паркиране по оперативен лизинг. Лизинга за паркоместа и сгради обикновено е за период от една година, с опция за подновяване на лизинга след тази дата, а договорите за наемане на съоръжения за радио-релейни връзки са с по-дълги срокове. За настъпилите промени по договорите се сключват допълнителни анекси.

През годината сумата от 1,082 хил. лева е призната като разход в печалби и загуби по отношение на оперативен лизинг (2015: 1,148 хил. лева).

33. Условни пасиви

Условни пасиви, свързани с лицензионни ангажименти

Както е оповестено в Бележка 1, Дружеството е притежател на лицензия за разпределение на електрическа енергия. Съгласно тази лицензия и приложимите законови, подзаконовни актове и регулации, за Дружеството възникват редица задължения от оперативен характер с цел нормалното подsigуряване на разпределението.

В хода на изпълнение на тези задължения възникват редица ограничения, които могат да доведат до непълното или ненавременното им изпълнение. Нерядко тези ограничения са извън контрола на ръководството на Дружеството и зависят от регулаторната среда, в която Дружеството оперира, или от конкретни мерки и действия, които се изисква да бъдат предприети от регулатора или законодателя.

Изпълнението на лицензионните ангажименти се контролира и потвърждава от държавата в лицето на енергийния регулаторен орган. Този мониторинг често се осъществява в период, следващ този, в който ангажиментите се изпълняват. Съгласно нормативната среда, регулаторът има право да поиска корективни мерки в случаите, когато се отчете отклонение от поетите задължения. В допълнение Регулаторът може да наложи финансови санкции, при необходимост. Съществува риск от потенциални задължения по лицензионната дейност за периода до 31 декември 2016, докато Регулаторът не потвърди правилното изпълнение на лицензионните ангажименти на Дружеството за тези периоди.

Като цяло ръководството на Дружеството счита рискът от изтичане на финансови ресурси по повод на възможно установяване на неизпълнение на лицензионни ангажименти, различни от изброените в бележка 27 Провизии като нисък (под 50%).

Условни пасиви, свързани с данъчни задължения

Съответните данъчни периоди на Дружеството могат да бъдат обект на проверка от данъчните органи до изтичането на 5 години от края на годината, в която е подадена декларация или е следвало да бъде подадена декларация, като могат да бъдат наложени допълнителни данъчни задължения или глоби съобразно интерпретирането на данъчното законодателство.

Последната данъчна проверка на Дружеството по Закона за корпоративно подоходно облагане приключи през 2015г. и обхваща периода от 1 януари 2007 до 31 декември 2012 г., а за данък върху добавената стойност последната данъчна проверка приключи през 2014г и обхваща периода от 1 октомври 2008 до 30 септември 2013 г.

В резултат на извършената ревизия на данъчните задължения на Дружеството, органите на данъчната администрация считат, че Дружеството неправомерно е намалило отчетения финансов резултат за периода 2009 г. – 2012 г. със сумата на разсрочените приходи от цена за присъединяване. С издаден на 13.01.2015 г. данъчен ревизионен акт Националната агенция за приходите наложи на Дружеството допълнителна данъчна тежест в размер на 10,406 хил. лв.

През 2015г Дружеството оспори ревизионния акт от 13.01.2015 г. С решение 834 от 05.06.2015г. на дирекция ОДОП към НАП ревизионният акт беше частично отменен и беше назначена нова данъчна проверка по ЗКПО за периода 2009 г. – 2012 г. В резултат на новата данъчна проверка на 06.10.2015 г. на Дружеството беше издаден ревизионен акт, с които беше намален размерът на допълнителното данъчно задължение за периода 2009 г. - 2012 г. с 3,577 хил. лева.

Дружеството е започнало съдебна процедура по обжалване на издадения ревизионен акт и очаква решение на съда на първа инстанция. Тъй като процедурата по обжалване е в начален етап, съществува потенциален риск за периоди след 2012 година при неблагоприятно съдебно решение.

Ръководството на Дружеството счита, че прилаганата счетоводна политика на разсрочване на приходите от цена за присъединяване отразява коректно естеството на транзакциите и е в съответствие с Международните стандарти за счетоводно отчитане и счита, че наложената санкция ще бъде възстановена на Дружеството в следващите периоди. Поради тази причина в отчета за финансовото състояние на Дружеството за 2014 г., 2015 г. и 2016 г. е признат отсрочен данъчен актив върху обложените с данък приходи.

33. Условни пасиви (продължение)

Предявени твърдения на Комисията за защита на конкуренцията (КЗК) за злоупотреба с господстващо положение

Срещу ЕВН ЕР има предявено от КЗК твърдение за извършено нарушение за злоупотреба с господстващо положение, във връзка с твърдяно затрудняване на преминаването на бизнес клиенти на ЕВН ЕР към нерегулирания пазар. Към датата на този отчет, процедурата на КЗК не е приключила с решение, но по мнение на ръководството на Дружествата и неговите правни консултанти, няма правни основания за констатиране на подобно нарушение. Въпреки това, правните консултанти обръщат внимание, че предвид противоречията в регулаторната рамка, които позволяват различни тълкувания, изходът от разследването на КЗК е към момента неясен.

Теоретично, размерът на санкцията на КЗК в случай, че Дружеството е обвинено в нарушение за злоупотреба с господстващо положение, е до 10 % от оборота. Въпреки това, предвид практиката на КЗК до момента, дори в случай на нарушение на конкуренцията, наложената санкция не следва да надвишава няколко процента от съответните обороти.

34. Събития след датата на финансовия отчет

След датата на отчетния период, до датата на която този финансов отчет е одобрен за издаване от Съвета на Директорите не са възникнали събития изискващи оповестяване.

35. База за измерване

Този финансов отчет е изготвен на базата на историческата стойност, с изключение на следните позиции, които се измерват по алтернативна база към всяка отчетна дата:

Позиции	База за измерване
Задължение по плана за дефинирани доходи	Настояща стойност на задължението за дефинирани доходи

36. Значими счетоводни политики

Значимите счетоводни политики, представени по-долу, са прилагани последователно във всички представени периоди.

(а) Приходи

(i) Пренос и разпределение на електрическа енергия

Приход от достъп и пренос на електрическа енергия до обекта на клиентите през електроразпределителната мрежа на Дружеството се признава в печалби и загуби. Тя се измерва със средства за търговско измерване, вписани в държавния регистър на одобрените за страната типове средства за търговско измерване.

Приходът се измерва на база количествата консумирана електрическа енергия от клиентите и цена за достъп до разпределителната мрежа, цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение и цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение, които се определят от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране и са валидни за съответните ценови периоди от даден регулаторен период. Ценовият период е едногодишен и започва от 1 юли на календарната година.

(ii) Услуги

Приходите от предоставени услуги се признават пропорционално на степента на завършеност на сделката към отчетната дата. Степента на завършеност обикновено се определя чрез анализ на извършената работа. Когато услугите, уредени от едно споразумение се предоставят в различни отчетни периоди, тогава задълженията се отнасят съответно по справедлива стойност към услугите. Когато резултатът от сделката не може да бъде надеждно оценен, приходът се признава само доколкото признатите разходи са възстановими.

Приходът се оценява по справедливата стойност на подлежащото на получаване или на вземането, нетно от отстъпки, и количествени работи.

(iii) Приходи от присъединяване

Дружеството получава от своите клиенти възнаграждение за изграждане на съоръжения за присъединяване на клиента към електрическата разпределителна мрежа.

Сумите, получени от присъединявания на оборудване към разпределителната мрежа се признават като разсрочен приход.

Приход се признава за периода на очаквания полезен живот на изградения актив използван за непрекъсната доставка на услуги (пренос и доставка на енергия). Дружеството има бъдещо задължение за предоставяне на непрекъсната услуга като част от договора с клиента, както и в съответствие с лицензията.

Направен е анализ по отношение на различните разходни компоненти в процеса на присъединяване, който показва, че най-съществени са разходите за кабели. Очакваният полезен живот на кабелите е 25 години и същият се използва при признаване на приходите.

Описаната по-горе счетоводна политика съответства на Разяснение 18 на Комисията за разяснение по МСФО Трансфер на активи от клиенти.

(iv) Безвъзмездни средства, предоставени от държавата

Дружеството признава безвъзмездни средства, предоставени от държавата, първоначално като отсрочени приходи по справедлива стойност, когато има достатъчна сигурност, че ще бъдат получени и че Дружеството ще изпълни условията, свързани със средствата; след това те се признават в печалби и загуби като други приходи на систематична база за полезния живот на актива.

Безвъзмездни средства, които компенсират Дружеството за извършени разходи, се признават в печалби и загуби на систематична база в периодите, в които възникват разходите.

36. Значими счетоводни политики (продължение)

Приходи (продължение)

(v) Комисионни приходи и разходи

Когато Дружеството действа в качеството си на агент, а не на принципал по дадена транзакция, признатият приход е нетната сума на комисионната получена от Дружеството.

(vi) Приходи от наеми

Приходите от наеми се признават в печалби и загуби по линейен метод за периода на наема. Получени допълнителни плащания се признават като неделима част от общия приход от наем за периода на наема. Приходи от наем се признават като други приходи.

(б) Финансови приходи и разходи

Финансовите приходи включват приходи от лихви по инвестирани средства. Приход от лихви се признава в момента на начисляването му по метода на ефективната лихва.

Финансовите разходи включват разходи за лихви по заеми, ефекти от олихвяване на провизии, следствие на приближаване с един период на датата, определена за реализиране за провизии и лихви върху задължения за доходи на персонала по дефинирани доходи.

Разходи по заеми, които не могат да се отнесат пряко към придобиването на отговарящ на условията актив, се признават в печалби и загуби като се използва метода на ефективния лихвен процент.

Печалби и загуби от валутни курсови разлики се отчитат на нетна база.

(в) Чуждестранна валута

(i) Сделки в чуждестранна валута

Сделките в чуждестранна валута се преизчисляват във функционалната валута на Дружеството по обменните курсове на датите на транзакциите.

Парични активи и пасиви, деноминирани в чужда валута, се преизчисляват във функционалната валута по обменния курс към отчетната дата. Не-парични активи и пасиви, които се оценяват по справедлива стойност в чуждестранна валута, се преизчисляват във функционалната валута по курса на датата, на която справедливата стойност е определена. Непарични позиции, които се оценяват по историческа цена в чуждестранна валута, не се преизчисляват.

Курсови разлики, възникващи от превалутирането във функционалната валута, се отчитат в печалби и загуби.

(г) Доходи на наети лица

(i) Планове с дефинирани вноски

План с дефинирани вноски е план за доходи след напускане, според който дружество плаща вноски на друго лице и няма никакви правни или конструктивни задължения да плаща допълнителни суми след това. Правителството на България носи отговорността за осигуряването на пенсии по планове за дефинирани вноски. Разходите по ангажимента на Дружеството да превежда вноски по плановете за дефинирани вноски, се признават като възнаграждения за персонала в печалби и загуби през периодите, за които персоналетът предоставя своите услуги. Вноските по план с дефинирани вноски, които са дължими повече от 12 месеца след края на периода на предоставяне на услугите от служителите, се дисконтират до настоящата им стойност.

36. Значими счетоводни политики (продължение)

(г) Доходи на наети лица (продължение)

(ii) Планове с дефинирани доходи

План с дефинирани доходи е план за доходи след напускане, различен от план с дефинирани вноски. Нетното задължение на Дружеството за планове с дефинирани доходи се изчислява като се прогнозира сумата на бъдещите доходи, които служителите са придобили в замяна на своите услуги в текущия и предходни периоди; и този доход се дисконтира, за да се определи неговата настояща стойност.

Дружеството има задължение за изплащане на доход при напускане на тези свои служители, които се пенсионира в съответствие с изискванията на чл. 222, § 3 от Кодекса на Труда (КТ) в България. Съобразно тези разпоредби на КТ и чл. 39 от Колективния трудов договор, при прекратяване на трудовия договор на служител придобил право на пенсия, работодателят му изплаща обезщетение в размер на две месечни брутни работни заплати.

В случай, че работникът или служителят има натрупан стаж от 10 и повече години към датата на пенсиониране в предприятието или в сферата на енергетиката, обезщетението е в размер на десет месечни брутни работни заплати в случай на прекратяване до 30 дни след придобиване на право на пенсия, и шест брутни работни заплати, в случай на прекратяване на трудовия договор след повече от 30 дни от датата на придобиване на право на пенсия.

Към датата на отчета мениджмънтът на Дружеството оценява приблизителната стойност на потенциалните разходи за всеки служител на базата на изчисления направени от лицензиран актюер, чрез използване на кредитния метод за прогнозираните единици. Оценената стойност на задължението и основните предположения, на база на които е калкулирано задължението са показани в поясненията към финансовите отчети, в бележка 25.

Дружеството признава всички актюерски печалби и загуби, възникващи от плана за дефинирани доходи, в друг всеобхватен доход и всички разходи, възникващи от плана за дефинирани доходи, в разходи за персонала в печалби и загуби.

(iii) Доходи при прекратяване

Доходи при прекратяване се признават като разход, когато Дружеството се е ангажирало ясно, без реална възможност за отказ, с официален подробен план, с който или да прекрати работни отношения преди нормалната дата на пенсиониране, или да предостави обезщетения при прекратяване, в резултат на предложение, направено за насърчаване на доброволното напускане.

Доходи при прекратяване за доброволно напускане са признати като разход, ако Дружеството е отправило официално предложение за доброволно прекратяване, и е вероятно, че офертата ще бъде приета, а броят на приелите може да се оцени надеждно. Ако обезщетения се дължат за повече от 12 месеца след края на отчетния период, те се дисконтират до тяхната настояща стойност.

(iv) Краткосрочни доходи на персонала

Задължения за краткосрочните доходи на наети лица се оценяват на недисконтирана база и са отчетени като разход когато свързаните с тях услуги се предоставят. Пасив се признава за сумата, която се очаква да бъде изплатена по краткосрочен бонус в пари или планове за разпределение на печалбата, ако Дружеството има правно или конструктивно задължение да заплати тази сума като резултат от минали услуги, предоставени от служител, и задължението може да се оцени надеждно.

Дружеството признава като задължение недисконтираната сума на оценените разходи по платен годишен отпуск, очаквани да бъдат заплатени на служителите в замяна на труда им за изминалия отчетен период.

36. Значими счетоводни политики (продължение)

(д) Данък върху печалбата

Данъкът върху печалбата за годината представлява текущи и отсрочени данъци. Данъкът върху печалбата се признава в печалби и загуби, с изключение на този, отнасящ се за статии, които са признати директно в собствения капитал, или в друг всеобхватен доход.

Текущият данък е очакваното данъчно задължение или вземане върху облагаемата печалба или загуба за годината, прилагайки данъчните ставки, влезли в сила или по същество въведени към отчетната дата и всички корекции за дължими данъци за предходни години.

Отсрочените данъци се изчисляват върху временните разлики между сумите на активите и пасивите, признати в финансовия отчет, и сумите, използвани за данъчни цели.

Отсрочен данък се оценява по данъчните ставки, които се очаква да се прилагат за временните разлики когато те се проявяват обратно, на базата на закони, които са в сила или са въведени по същество към отчетната дата.

При определянето на текущия и отсрочения данък Дружеството взема предвид ефекта от несигурни данъчни позиции и дали допълнителни данъци или лихви може да са дължими. Дружеството смята, че начисленията за данъчни задължения са адекватни за всички отворени данъчни години на базата на оценката на много фактори, включително интерпретиране на данъчни закони и предишен опит. Тази оценка се основава на приблизителни оценки и допускания и може да включва преценки за бъдещи събития. Може да се появи нова информация, според която Дружеството да промени своите преценки за адекватността на съществуващите данъчни задължения. Такива промени в данъчните задължения биха засегнали разхода за данъци в периода когато такова определяне бъде направено.

Отсрочените данъчни активи и пасиви се компенсират само ако има законово право за приспадане на текущи данъчни активи и пасиви и те се отнасят до данъци, наложени от едни и същи данъчни власти.

Актив по отсрочени данъци се начислява за неизползваните данъчни загуби, кредити и приспадащи се временни разлики, доколкото е вероятно бъдеща облагаема печалба да бъде налична, срещу която те да могат да бъдат използвани. Отсрочените данъчни активи се преглеждат към всяка отчетна дата и се намаляват доколкото не е вероятно повече бъдеща изгода да бъде реализирана. При определянето на текущите и отсрочените данъци Дружеството използва счетоводната база, описана в бележка 37.

(е) Материални запаси

Материалните запаси се отчитат по по-ниската от тяхната себестойност и нетна реализуема стойност. Себестойността на материалните запаси се отчита на принципа на средно претеглена цена и включва разходи по придобиване на материалните запаси, производство или разходи за преработка и други разходи, направени за привеждането им в настоящето местоположение и състояние.

Нетната реализуема стойност представлява предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност, намалена с приблизително оценените разходи по завършване на производствения цикъл и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата.

Принципно се счита, че материалните запаси са обездвижени, ако не са влезли в употреба повече от 365 дни и подлежат на обезценка. Само в случаите, в които може да се докаже чрез техническа експертиза, че конкретен материален запас ще се използва по-рядко от веднъж годишно, той не се обезценява.

36. Значими счетоводни политики (продължение)

(ж) Нетекущи активи, държани за продажба

Нетекущи активи, или групи за изваждане от употреба, съставени от активите и пасивите, чиято стойност се очаква да бъде възстановена основно чрез продажба, а не чрез продължаваща употреба, са класифицирани като държани за продажба. Непосредствено преди класифициране като държани за продажба, активите или компонентите на група за изваждане от употреба, се оценяват в съответствие със счетоводните политики на Дружеството. След това обикновено активите, или групата за изваждане от употреба, се оценяват по по-ниската от тяхната балансова стойност и справедливата стойност, намалена с разходите за продажба. Всяка загуба от обезценка на група за изваждане от употреба се разпределя към активите и пасивите на пропорционална основа, с изключението, че загуба не се разпределя за материалните запаси, финансови активи, отсрочени данъчни активи,, които продължават да се отчитат в съответствие със счетоводните политики на Дружеството. Загуби от обезценка при първоначално класифициране като държани за продажба и последващи печалби или загуби от преоценка, се признават в печалби и загуби. Печалбите не се признават на стойност по-голяма от кумулативната загуба от обезценка.

След като веднъж са класифицирани като държани за продажба, нематериалните активи и имотите, машините, съоръженията и оборудването не се амортизират.

Ако Дружеството е класифицирало даден актив като държан за продажба, но критериите за „държан за продажба“ вече не се удовлетворяват, то преустановява класифицирането на актива като държан за продажба.

Дружеството оценява нетекущия актив, който престава да бъде класифициран като държан за продажба по по-ниската от:

- неговата балансова стойност преди активът да бъде класифициран като държан за продажба, коригирана за каквато и да било амортизация или преоценка, които биха били признати, ако активът не е бил класифициран като държан за продажба, и
- неговата възстановима стойност към дата на последващото решение да не бъде продаван.

Дружеството включва необходимата корекция в балансовата стойност на нетекущия актив, който престава да бъде класифициран като държан за продажба, в печалбата или загубата.

(з) Имоти, машини, съоръжения и оборудване

(i) Признаване и оценка

Имоти, машини, съоръжения и оборудване се оценяват по цена на придобиване намалена с разходите за амортизация и натрупани разходи за обезценка.

Цената на придобиване на имоти, машини, съоръжения и оборудване включва разходи, които се отнасят директно до придобиването на активите. Стойността на активите придобити по стопански начин включва разходи за материали и трудови възнаграждения, както и други директно отнасящи се преки разходи за привеждането на актива в работно състояние за предвидената му употреба, разходите за демонтаж и преместване на актива и възстановяване на площадката, на която са разположени, както и капитализирани разходи за лихви. Закупен софтуер, който е неразделна част от функционалността на свързано оборудване се капитализира като част от стойността на оборудването.

Когато в имоти, машини, съоръжения и оборудване се съдържат компоненти с различна продължителност на полезен живот, те се отчитат отделно.

Печалби и загуби от продадени имоти, машини, съоръжения и оборудване се определят при сравнение на полученото от продажбата с балансовата стойност на имоти, машини, съоръжения и оборудване и се признава нетно в печалби или загуби като други оперативни приходи.

За целите на последваща оценка Имоти, машини, съоръжения и оборудване се оценяват по цена на придобиване намалена с разходите за амортизация и натрупани разходи за обезценка.

36. Значими счетоводни политики (продължение)

(з) Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)

(ii) Последващи разходи

Разходи, възникнали, за да се подмени част от актив от имотите, машините, съоръженията и оборудването се капитализират в стойността на актива, ако е вероятно тези разходи да доведат до бъдещи икономически изгоди за Дружеството и стойността им може да се определи надеждно. Балансовата стойност на заменения компонент се отписва. Всички други разходи се признават в печалби и загуби в момента на възникване.

(iii) Амортизация

Имоти, машини, съоръжения и оборудване се амортизират от датата, на която са инсталирани и са готови за употреба или за придобитите по стопански начин, от датата на която актива е завършен и е готов за употреба.

Амортизацията се начислява върху амортизируемата стойност, представляваща цената на придобиване на актива, или друга стойност, заместваща цената на придобиване, намалена с възстановимата стойност. Амортизацията се признава в печалби и загуби на база линейния метод въз основа на очаквания срок на полезен живот на машини, съоръжения и оборудване, тъй като това отразява очаквания начин на консумиране на бъдещите икономически ползи от актива. Активи на лизинг се амортизират за по-краткия срок между полезния живот и лизинговия период, освен когато е достатъчно сигурно, че Дружеството ще придобие собственост в края на лизинговия период. Земята не се амортизира.

Очакваните срокове на полезен живот за текущия период са както следва:

• Масивни сгради	25 години
• Временни сгради	6,67 години
• Предавателни устройства и съоръжения	25 години
• Трансформатори и оборудване в трафопостове	20 години
• Средства за търговско измерване	10 години
• Останали машини и оборудване	5 години
• Автомобили	5 години
• Други транспортни средства	10 години
• Компютърна техника	3 години
• Всички останали амортизируеми активи	6,67 години

Методите на амортизация, полезният живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка отчетна дата и се коригират, ако е подходящо.

36. Значими счетоводни политики (продължение)

(и) Нематериални активи

(i) Първоначална оценка

Нематериалните активи, придобити от Дружеството, които имат определен полезен живот се оценяват по цена на придобиване, намалена с натрупана амортизация и загуби от обезценки.

(ii) Последващи разходи

Последващи разходите се капитализират само когато се увеличава бъдещата икономическа изгода от актива. Всички останали разходи се признават като разход в печалби и загуби в момента на тяхното възникване.

(iii) Амортизация

Амортизацията се начислява на база на отчетната стойност на нематериалните активи, намалена с остатъчната стойност.

Амортизацията се признава в печалби и загуби на база линейния метод въз основа на очаквания срок на полезен живот на нематериалните активи, различни от репутация, тъй като това отразява очаквания начин на консумиране на бъдещите икономически ползи от актива.

Очакваните срокове на полезен живот за текущия и сравнителния период са както следва:

- Лицензии в съответствие със срока на лицензията
- Софтуер 4 години
- Всички останали амортизируеми активи 6,67 години

Методите на амортизация, полезният живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка отчетна дата и се коригират, ако е подходящо.

36. Значими счетоводни политики (продължение)

(й) Финансови инструменти

(i) Не-деривативни финансови активи и финансови пасиви-признаване и отписване

Дружеството първоначално признава заеми и вземания на датата, на която те са възникнали. Всички други финансови активи и финансови пасиви се признават първоначално на датата на търгуване.

Дружеството отписва финансов актив когато договорните права за паричните потоци от актива са погасени, или Дружеството прехвърля правата за получаване на договорените парични потоци от финансовия актив в сделка, според която значителна част от всички рискове и изгоди от собствеността на финансовия актив са прехвърлени, или нито прехвърля, нито задържа значителна част от всички рискове и изгоди от собствеността и не запазва контрол над прехвърления актив. Всяко участие в такъв отписан финансов актив, което е създадено или задържано от Дружеството, се признава като отделен актив или пасив.

Дружеството отписва финансов пасив когато неговите договорни задължения са изпълнени, или са отменени, или са изтекли.

Финансови активи и пасиви се компенсират и нетната стойност се представя в отчета за финансово състояние тогава и само тогава, когато Дружеството има правно основание да нетира сумите и има намерение или да урежда на нетна база, или да реализира актива и да уреди пасива едновременно.

(ii) Не-деривативни финансови активи-оценяване

Заеми и вземания

Заеми и вземания са финансови активи с фиксирани или договорени плащания, които не се котират на активен пазар. Такива активи се признават първоначално по справедлива стойност плюс пряко съотносими разходи по сделката. След първоначално признаване заеми и вземания се оценяват по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективния лихвен процент, намалена със загуби от обезценка.

Пари и парични еквиваленти

Пари и парични еквиваленти включват парични наличности и депозити на виждане с първоначален матуритет от три месеца или по-малко от датата на придобиване, които са свързани с незначителен риск от промяна в справедливата им стойност и се използват от Дружеството за управление на краткосрочни ангажименти.

Пари и парични еквиваленти включват салдата на касовите наличности, разплащателни сметки и краткосрочни депозити.

36. Значими счетоводни политики (продължение)

(й) Финансови инструменти (продължение)

(iii) Не-деривативни финансови пасиви-оценяване

Не-деривативни финансови пасиви се признават първоначално по справедлива стойност, намалена с всички пряко свързани разходи по сделката. След първоначално признаване тези пасиви се оценяват по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективния лихвен процент.

(iv) Акционерен капитал

Обикновени акции

Акционерният капитал на Дружеството е представен по историческа стойност към датата на регистрация. Пределните разходи пряко свързани с издаването на обикновените акции се признават като намаление на собствения капитал, нетно от всички данъчни ефекти.

(к) Обезценка

(i) Не-деривативни финансови активи

Финансов актив, който не се отчита по справедлива стойност в печалби и загуби, се преразглежда към всяка отчетна дата, за да се прецени дали не съществуват обективни доказателства за обезценка. Един финансов актив е обезценен ако има обективни доказателства за обезценка в резултат от едно или повече събития, възникнали след първоначалното признаване на актива, и това събитие на загуба е засегнало очакваните бъдещи парични потоци от този актив, което може да бъде надеждно оценено. Обективно доказателство, че финансов актив е обезценен включва неизпълнение или просрочие от длъжника, реструктуриране на задължението към дружеството при условия, които дружеството иначе не би разглеждало, индикации, че длъжник ще изпадне в несъстоятелност, неблагоприятни промени в статуса на плащания на длъжник, икономически условия, които водят до неизпълнение.

36. Значими счетоводни политики (продължение)

(к) Обезценка (продължение)

Финансови активи отчитани по амортизирана стойност

Дружеството взема предвид доказателства за обезценка на вземания както за конкретен актив, така и на колективно равнище. Всички индивидуално значими активи се проверяват за специфична обезценка. Тези, за които няма специфична обезценка, след това се проверяват колективно за обезценка, която е възникнала, но все още не е идентифицирана. Активите, които не са индивидуално значими, се проверяват колективно за обезценка като се групирани заедно активи, със сходни характеристики на риска.

При проверката на колективно ниво за обезценка, Дружеството използва историческите тенденции на вероятността за неизпълнение, времето за възстановяване и размера на възникналите загуби, коригирани с преценката на ръководството дали текущите икономически и кредитни условия са такива, че е вероятно реалните загуби да бъдат по-големи или по-малки от предполагаемите на базата на историческите тенденции.

Загубата от обезценка за финансов актив, отчитан по амортизирана стойност, се изчислява като разликата между неговата отчетна стойност и настоящата стойност на очакваните бъдещи парични потоци, дисконтирани с оригиналния ефективен лихвен процент. Загуба от обезценка се признава в печалби и загуби и се отразява в корективна сметка, намаляваща вземанията. Когато събитие настъпило след признаването на обезценка, намалява загубата от обезценка, това намаление се отразява обратно през печалби и загуби.

(ii) Нефинансови активи

Отчетните стойности на нефинансовите активи на Дружеството, различни от отсрочени данъчни активи, се преглеждат към всяка отчетна дата с цел да се определи дали има признаци за обезценка. В случай, че съществуват такива признаци, се прави приблизителна оценка на възстановимата стойност на актива. За нематериални активи с неопределен полезен живот, или които още не са готови за употреба, възстановимата стойност се определя на всяка година по едно и също време. Загуба от обезценка се признава винаги в случай, че балансовата стойност на един актив или обект, генериращ парични потоци (ОГПП), част от която е той, превишава неговата възстановима стойност.

Възстановимата стойност на актив или ОГПП, е по-високата от неговата стойност в употреба и справедливата му стойност, намалена с разхода по продажба. При оценката на стойността в употреба, бъдещите парични потоци се дисконтират до сегашната им стойност, като се прилага дисконтов процент преди данъци, отразяващ текущите оценки за пазара, цената на парите във времето и риска специфичен за актива или за ОГПП. За целта на теста за обезценка, активи, които не могат да бъдат тествани индивидуално, се групират заедно в най-малката възможна група активи, генерираща парични постъпления от продължаваща употреба, които са в голяма степен независими от паричните постъпления от други активи или ОГПП.

При оценката на стойността в употреба, бъдещите парични потоци се дисконтират до сегашната им стойност, като се прилага дисконтов процент преди данъци, отразяващ текущите оценки за пазара, цената на парите във времето и специфичния за актива или ОГПП риск.

Загуби от обезценка се признават в печалби и загуби. Загуби от обезценка признати за ОГПП се разпределят така, че да намалят отчетните стойности на активите в обекта пропорционално.

Загуба от обезценка, призната в предходни периоди, се проверява на всяка отчетна дата за индикации, че загубата е намалена или вече не съществува. Загуба от обезценка се възстановява обратно, ако е имало промяна в приблизителните оценки, използвани за определяне на възстановимата стойност. Загуба от обезценка се възстановява само до такава степен, че балансовата стойност на актива не надвишава балансовата стойност, която би била определена, след приспадане на амортизация, ако загуба от обезценка не е била признавана.

36. Значими счетоводни политики (продължение)

(л) Провизии

Провизия се признава в случаите, когато Дружеството в резултат от минали събития има правно или конструктивно задължение, което е надеждно измеримо, и е вероятно погасяването му да се осъществи за сметка на изходящ поток от икономически ползи. Провизиите се определят чрез дисконтиране на очаквани бъдещи парични потоци с лихвен процент преди данъци, който отразява текущата пазарна стойност на парите във времето и рисковете, специфични за задължението. Олихвяването на дисконтираната стойност се признава като финансов разход.

(м) Лизинг

Плащания по лизингови договори

Плащанията по оперативен лизинг се признават в печалби и загуби на база линейния метод за периода на лизинговия договор. Получени допълнителни плащания се признават като неразделна част от общите лизингови разходи през периода на договора.

Минималните лизингови вноски по финансов лизинг се разпределят между финансови разходи и намаляване на неуредените задължения. Финансовите разходи се разпределят към всеки период за времето на лизинговия срок така, че да се постигне постоянен периодичен лихвен процент на остатъка от задължението.

37. Нови стандарти и разяснения

Нови стандарти и разяснения, които все още не са приложени

Някои нови стандарти, промени в стандарти и разяснения, одобрени за прилагане от ЕК, са в сила за годишни периоди, започващи на 1 януари 2016 и по-ранно прилагане е позволено, въпреки че все още не са задължителни преди следващ период. Дружеството не е приложило по-рано следните нови или променени стандарти при изготвянето на този финансов отчет.

Стандарти, разяснения и промени в стандарти, които не са приложени по-рано – одобрени за прилагане от ЕК:

(а) МСФО 15 Приходи от договори с клиенти

МСФО 15 създава цялостна рамка за определяне на това дали, колко и кога да се признават приходи. Този стандарт изцяло покрива съществуващите насоки в текущите стандарти за признаването на приходите, включително МСС 18 Приходи, МСС 11 Договори за строителство и КРМСФО 13 Програми за лоялност на клиентите. МСФО 15 е в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г., с позволено по-ранно прилагане.

Въпреки че все още не е завършило първоначалната оценка на възможния ефект на МСФО 15 върху финансовия отчет на Дружеството, ръководството не очаква, че новият Стандарт, при първоначално прилагане, ще има значителен ефект върху финансовия отчет на Дружеството. Моментът на признаване и оценяването на приходите на Дружеството не се очаква да се променят при МСФО 15, поради характера на дейността на Дружеството и видовете приходи, които има.

(б) МСФО 9 Финансови инструменти

Стандартът замества МСС 39, Финансови инструменти: Признаване и Оценяване. Въпреки че допустимите бази за оценка на финансови активи – амортизирана стойност, справедлива стойност в друг всеобхватен доход (ССДВД) и справедлива стойност в печалба или загуба (ССПЗ) – са сходни с МСС 39, критериите за класификация в подходящата категория за оценка са значително различни. Моделът на обезценка в МСФО 9 заменя модела за „възникналата загуба“ в МСС 39 с модел за „очаквана кредитна загуба“, което означава, че няма да е нужно да има събитие, свързано със загуба преди да се признае обезценка. МСФО 9 е в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г., и позволява по-ранно прилагане. Дружеството в момента планира да прилага МСФО 9 първоначално от 1 януари 2018.

Дружеството не очаква МСФО 9 да има значим ефект върху финансовия отчет. Класификацията и оценяването на финансовите инструменти на Дружеството не се очаква да се променят при МСФО 9,

поради характера на дейността на Дружеството и видовете финансови инструменти, с които то разполага. Въпреки това, Дружеството смята, че е възможно загубите от обезценка да се увеличат и да станат по-волатилни за активи в обхвата на модела за обезценка за очаквани кредитни загуби. Дружеството все още не е финализирано методологиите за обезценка, които ще прилага по МСФО 9.

(в) Изменения в МСФО 10 и МСС 28 - Продажба на активи или вноски под формата на активи между инвеститор и неговото асоциирано или съвместно предприятие Дружеството не очаква измененията, при първоначално им прилагане, да имат значителен ефект върху финансовия отчет на Дружеството, тъй като то няма дъщерни дружества, асоциирани предприятия или съвместни предприятия.

Промени, издадени от СМСС/КРМСФО, които все още не са одобрени за прилагане от ЕК:

Ръководството счита, че е подходящо да се оповести, че следните нови или ревизирани стандарти, нови разяснения и промени към съществуващи стандарти, които към отчетната дата са вече издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС), все още не са били одобрени за прилагане от ЕК и съответно не са взети пред вид при изготвянето на този финансов отчет. Датите на влизане в сила за тях ще зависят от решението за одобрение за прилагане на ЕК.

(а) Инициатива за оповестяване (Изменения на МСС 7)
Промените изискват оповестявания, които дават възможност на потребителите на финансовия отчет да оценят измененията на задълженията, произтичащи от финансова дейност, включващи както промени произтичащи от парични потоци, така и промени от непарични трансакции. Промените са в сила за годишните периоди, започващи на или след 1 януари 2017 г. с позволено по-ранно прилагане. За да изпълни новите изисквания за разкриване на информация, Дружеството възнамерява да представи равнище между началните и крайните салда по задължения с промените, произтичащи от финансова дейност.

(б) МСФО 16 Лизинг
МСФО 16 въвежда единен, балансов счетоводен модел за лизингополучателите. Лизингополучателят признава актив за право на ползване, представляващ неговото право на ползване на базовия актив и задължението да извършва лизингови плащания. Счетоводното третиране от страна на лизингодателя продължава да бъде сходно на настоящия стандарт, т.е. продължава се класификацията на лизинга като финансов или оперативен. МСФО 16 заменя съществуващите до момента насоки за отчитане на лизинг, включително МСС 17 Лизинг, КРМСФО 4 Определяне дали дадено споразумение съдържа лизинг, ПКР-15 Оперативен лизинг-Стимули и ПКР-27 Оценка на съдържанието на операции, включващи правната форма на лизинг. Стандартът влиза в сила за отчетни периоди, започващи на или след 1 януари 2019 г. Ранното приемане е разрешено за дружества, които прилагат МСФО 15 Приходи от договори с клиентите на или преди датата на първоначално прилагане на МСФО 16.
Дружеството започна първоначална оценка на потенциалния ефект върху финансовия отчет. Дружеството все още не определило количественото въздействие, което ще окаже приемането на МСФО 16 върху докладваните активи и пасиви. Количественият ефект ще зависи, както от избрания метод за преход, избраните възможности по избор и изключения за признаване, така и от всички допълнително сключени споразумения за лизинг. Дружеството очаква да оповести своя подход за преход и количествена информация преди приемането на стандарта.

(в) Други изменения
Следните промени не се очаква да имат значително влияние върху финансовия отчет на Дружеството:
- Признаване на отсрочени данъчни активи за нереализирани загуби (Изменения МСС 12)
- Класификация и оценяване на трансакции, свързани с плащания на база акции (Промени в МСФО 2)
- Изменения в МСФО 4: Прилагане на МСФО 9 Финансови инструменти и МСФО 4 Застрахователни договори
- Изменения МСС 40 Трансфер на инвестиционни имоти
- КРМСФО 22 Сделки в чуждестранна валута и авансово плащане
- Годишните подобрения към цикъла МСФО 2014-2016 издадени на 8 декември 2016

ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА

За годината завършваща на 31 декември 2016 г.

Този доклад е изготвен в съответствие с изискванията на чл.33 от Закона за счетоводството, чл. 100н, ал. 7, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа и Приложение 10 към чл.32, ал.1, т.2 към Наредба 2 за проспектите при публично предлагане и допускане до търговия на регулиран пазар на ценни книжа и за разкриването на друга информация.

1. Обща информация

EVN България Електроразпределение ЕАД (Дружеството, „EVN EP“) е акционерно дружество, регистрирано в България с решение № 2436/2000 г. на Пловдивски Градски съд, под номер 4, том 1, страница 8. Дружеството е регистрирано с решение N: 6184 / 05.10.2006. Дружеството е вписано в Търговския Регистър при Агенцията по вписванията с ЕИК 115552190 Седалище и адрес на управление на дружеството е гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов“ № 37.

Дружеството е част от групата на EVN AG в България. Единоличен собственик на капитала е EVN България Щромнетц Холдинг ГмбХ, притежаващо 100% от регистрирания капитал. Крайното контролиращо предприятие е EVN AG, Австрия.

Съветът на директорите е в състав: Роналд Брехелмахер, Гочо Чемширов и Костадин Величков.

Дружеството е с предмет на дейност: експлоатация на електроразпределителната мрежа, представляваща съвкупност от електропроводни линии и електрически уредби със средно и ниско напрежение, която служи за пренос и разпределение на електрическа енергия с цел снабдяване на потребителите, присъединени към електроразпределителната мрежа на дружеството („EPM“) на територията, на която извършва своята дейност при наличието и поддържането на валидна лицензия за извършване на разпределителна дейност, обхваната от EPM; Дружеството осигурява разпределение на електрическа енергия за целите на снабдяване на потребителите, управление на EPM, поддържане на обектите и съоръженията в съответствие с техническите изисквания, развитие на EPM в съответствие с перспективите на икономическото развитие и прогнозите за изменение на потреблението в региона, поддържане и развитие на спомагателни мрежи, непрекъснатост на електроснабдяването и качество на подаваната енергия, други услуги за потребителите, свързани с електрическата енергия.

EVN България Електроразпределение ЕАД е притежател на лицензия за разпределение на електрическа енергия № Л-140-07/13.08.2004 г. издадена от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР). КЕВР е променила лицензията с решение № И1-Л-140-07/29.09.2008 г., Решение № И1-Л-140 / 06.06.2011 г. и Решение № И2-Л-140 / 19.12.2011 г. Лицензията е за период от 35 години. През 2013 г. с решение № И3-Л-140/09.12.2013 г. на КЕВР лицензията на „EVN България Електроразпределение“ ЕАД е изменена и допълнена с права и задължения на „координатор на специална балансираща група“.

С лицензията Комисията за енергийно и водно регулиране разрешава на Дружеството да извършва дейности по разпределение на електрическа енергия на територията на следните административни единици: област Пловдив, област Пазарджик, област Стара Загора, област Сливен, област Бургас, област Ямбол, област Хасково, област Кърджали, и област Смолян, съгласно разпоредбите на Закона за енергетиката и подзаконовите актове по неговото прилагане. EVN България Електроразпределение ЕАД има правото единствен да осъществява дейността по разпределение на електрическа енергия на територията на лицензията.

2. Преглед на развитието и резултатите от дейността на предприятието и описание на основните рискове пред които е изправено

2.1. Действащо предприятие

С решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране започна втората ценова година от четвъртият регулаторен период за електроразпределителните дружества, който е с продължителност 3 години. В ценовото решение бяха определени основните ценообразуващи параметри за новия ценови период.

„ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД участва в специалната балансираща група на крайния снабдител „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с количествата електрическа енергия за технологичния си разход съгласно действащите Правила за търговия с електрическа енергия и регистрацията на ЕВН ЕР, извършена от пазарния оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД участва в „Национален план за инвестиции на Република България за периода от 2013 г. до 2020 г.“ (НПИ), изготвен във връзка с прилагане на член 10“в“ от Директива 2003/87/ЕО за разпределяне на квоти на емисии на парникови газове в замяна на инвестиции в инсталации за производство на електроенергия и в енергийна инфраструктура. Дружеството е включено в НПИ с проект “Reconstruction of the electricity distribution network” за периода 2012 г. – 2015 г.

Заложените инвестиции за операторите в НПИ са обвързани с цената на емисии парникови газове. Със заповед на Министъра на енергетика ежегодно се определя корекционна референтна пазарна цена на емисиите на парникови газове, спрямо която е необходимо операторите, включени в НПИ, да направят преизчисление на своите инвестиционни задължения. Максимално допустимият размер за възстановяване на средства е преизчислената стойност на инвестицията на база на корекционната референтна стойност на емисиите за съответната година.

За периода януари – декември 2016 г. нетната печалба на дружеството ЕВН България Електроразпределение ЕАД е 61.930 хил. лв. Наличните парични средства и парични еквиваленти към 31.12.2016 г. възлизат на 11.966 хил. лв., като дружеството разполага допълнително с депозирани свободни средства. Дружеството извършва постоянен анализ на ликвидността и планира паричните потоци, за да гарантира необходимото парично обезпечение за извършване на дейността си. В случай на непредвидени събития и рискове дружеството разполага с договорени овърдрафт линии към външни банкови институции.

Средногодишната инфлация, измерена чрез индекса на потребителските цени за периода януари – декември 2016 г. е отрицателна -0,8 %. Стойността на индекса на потребителските цени за декември 2016 г. в сравнение с декември 2015 г. е +0,1 %. Дефлация се наблюдава през по-голямата част на годината с изключение на месец декември.

В следствие на по-горе описаните данни, може да се приеме, че дружеството ЕВН България Електроразпределение ЕАД е в добро финансово състояние и ще може да обезпечи напълно изпълнението на заложената годишна инвестиционна програма, както и да изпълнява пълноценно лицензионните си задължения.

2.2. Промени в нормативната уредба през 2016 година

През 2016 г. влязоха в сила изменения на Закона за енергетиката (ЗЕ). Промените в нормативната рамка са в няколко основни направления.

Нови правомощия на институции

Въведени бяха нови изисквания към членовете на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и промени в процедурата по избирането им. Членовете на комисията вече се избират и освобождават от Народното събрание.

ЕВН България Електроразпределение ЕАД

Доклад за дейността за годината, завършваща на 31.12.2016

На Агенцията за държавна финансова инспекция (АДФИ) са дадени правомощия да извършва проверки и на енергийните предприятия и да налага административни наказания, когато установи нарушение на енергийното законодателство.

Санкции

Увеличен е минималният размер на санкциите за нарушение на ЗЕ от 20 000 лв. на 200 000 лв.

Либерализиран пазар на електрическа енергия

През 2016 г. продължи разширяването на пазарната либерализация в страната. През 2015 г. бяха приети променени Правилата за търговия с електрическа енергия (последно изменение и допълнение: ДВ. бр.90 от 20 Ноември 2015 г.), започна да функционира електроенергийна борса. Производителите на електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство започнаха да продават електрическа енергия и по свободно договорени цени за количествата, които не са сертифицирани от КЕВР като високоефективно производство на електрическа и топлинна енергия (ВЕКП). Настъпи промяна в конфигурацията на някои балансиращи групи, засягаща основно участието на производители в тях. Еднозначно е определено участието на производителите на електрическа енергия от ВЕКП само в стандартни балансиращи групи.

2.3 Ценова рамка през 2016 година

С Решение № Ц-19/30.06.2016 г. Комисията за енергийно и водно регулиране утвърди цени за достъп и пренос през електроразпределителната мрежа на ЕВН България Електроразпределение ЕАД считано от 01.07.2016 г. както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00805 лв./kWh
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03127 лв./kWh
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01651 лв./kW/ден
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00503 лв./kWh
- Необходими годишни приходи за втората ценова година от четвъртия регулаторен период – 256 215 хил. лв. и пренесена електроенергия от 8,134 GWh

Покупната цена за електрическа енергия от НЕК за покриване на технологичните разходи нарасна от 30,00 лв./МВч на 39,99 лв./МВч, като компонентата „Цена за задължение към обществото“ спадна от 37,90 лв./МВч на 35,77 лв./МВч за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи.

3. Информация в стойностно и количествено изражение относно основните категории продукти и предоставени услуги

3.1. Обем на продажбите и цените по основни категории продукти

Продажбите през електроразпределителната мрежа на ЕВН ЕР през 2016 г. са в размер на 8,512.0 GWh електроенергия, което е с 2,63% повече спрямо 2015 г.

Това са продажби към:

- Битови клиенти 3,827.5 GWh
- Стопански клиенти 1,331.4 GWh
- Либерализиран пазар 3,353.2 GWh

ЕВН България Електроразпределение ЕАД

Доклад за дейността за годината, завършваща на 31.12.2016

4. Информация относно приходите, разпределени по отделните категории дейности, както и информация за източниците за снабдяване с материали

4.1. Информация относно приходите

През 2016 г. приходите от услуги по пренос и разпределение на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа достигнаха до 287.8 млн.лв. (увеличение с 7.19% спрямо 2015 г.).

Приходите от продажба на услуги реализирани през 2016 година в размер на 4.6 млн.лв. (спад с -0,5 млн.лв спрямо 2015 г.). Приходите от транзакции със свързани лица включват дейности по технически услуги във връзка с присъединявания към мрежата, както и инфраструктурни услуги и администрация на обща стойност 3.1 млн.лв.

Приходите от присъединяване признати през годината достигнаха 9 млн.лв., другите оперативни приходи – 12.5 млн.лв., състоящи се главно от приходи от установена неизмерена енергия – 1.1 млн.лв., приходи от безвъзмездно придобити активи – 1 млн.лв., приходи от застрахователни обезщетения - 6.5 млн.лв. и приходи от финансиране на нетекущи активи – 1 млн.лв.

4.2 Безвъзмездни средства предоставени от държавата

След извършена проверка на място на изградените по проекта обекти в периода юли-август 2016 г. от експерти на Министерство на енергетиката, със Заповед № Е-РД-16-6-600/09.12.2016 г. Министърът на енергетиката одобри възстановяването на ЕВН ЕР на разходи по проект BG-\$-0112 „Реконструкция на електроразпределителната мрежа“ (за 2015 г.) в размер на 2 889 499,23 лв. в следствие на коригираната стойност на инвестицията, заради промяна в референтната стойност на емисиите на парникови газове, определени за 2015 г. съгласно Заповед на Министъра на икономиката и енергетиката № РД-16-983/15.07.2014 г.

Одобрената сума за направени от ЕВН ЕР инвестиции по проект BG-\$-0112 беше получена на 16.12.2016 г. С това участието на ЕВН ЕР в механизма НПИ приключва.

Преглед относно финансовото състояние и финансовите резултати на Дружеството

Разходите за покупка на електроенергия за покриване на технологичните разходи са увеличени спрямо предходната година с 38% до 66.7 млн.лв.

Разходите за материали възлизат на 15.2 млн.лева, от които 8.5 млн. лева са изразходвани за ремонти и поддръжка на електроразпределителната мрежа.

Разходите за външни услуги възлизат на 55.3 млн. лева. Основните позиции са:

- Комисионни за такса мрежа от ЕВН България Електроснабдяване ЕАД – 2 млн. лева;
- Услуги за ремонти и поддръжка на електрическата мрежа – 14.1 млн. лева;
- Разходи за отчитане на измервателни уреди – 8.3 млн. лева;
- Охрана – 5.4 млн. лева;
- Застраховки – 2.8 млн. лева.

Разходите за персонала възлизат на 50.3 млн. лева.

Другите оперативни разходи за дейността възлизат на 10.5 млн.лева. Основните позиции включват:

- Данъци върху разходите и такси – 1.2 млн. лева;
- Разходи за отдадена реактивна енергия – 6.4 млн. лева;
- Командировки – 0.6 млн. лева;

Амортизацията възлиза на 59.7 млн. лева.

В резултат на това финансовият резултат преди данъци и лихви за 2016 г. е печалба от 68.8 млн. лева.

Нетният резултат от финансова дейност е отрицателен в размер на -0.2 млн. лева.

Финансовите приходи са в размер на 0.06 млн. лева, а финансовите разходи – 0.28 млн. лева.

След изваждането на разходите за корпоративен данък (-6.8 млн. лева) резултатите от оперативната и финансова дейност водят до нетен резултат за годината 61.9 млн. лева печалба.

Активи и капиталова структура

Сумата на активите към 31.12.2016 г. достигна 1,049.8 млн. лева.

Дълготрайните активи достигнаха 845.7 млн. лева (31.12.2015 г. : 797.3 млн. лева), от които дълготрайните материални активи са на стойност 825.5 млн. лева, а нематериалните активи са на стойност 16.8 млн. лева. Нетекущите активи към 31.12.2016 г. включват и 3.5 млн. лева актив по отсрочени данъци.

Частта на нетекущите активи спрямо всички активи е 81% в края на 2016 г. (77% в края на 2015г.)

Текущите активи се увеличават с 32.9 млн. лева към края на годината. Вземанията са на стойност 182 млн. лева, като част от тях са вземания от свързани лица – 171.1 млн. лева. Това представляват вземания по административни услуги, мрежови услуги, които се фактурират от ЕВН България Електроснабдяване ЕАД съгласно комисионния договор и предоставен влог на ЕВН България ЕАД.

Паричните средства и паричните еквиваленти са на стойност 12 млн. лева.

Собственият капитал се е увеличил от 620.1 млн. лева на 652.1 млн. лева за годината. Капиталовото съотношение (Привлечен капитал/ Собствен капитал) се запазва на 67%.

Нетекущите задължения са се увеличили с 6% до 223.7 млн. лева. Това включва:

- Нетекуща част на провизиите – 17.3 млн. лева;
- Нетекуща част на отсрочени приходи от финансиране – 19.7 млн. лева;
- Нетекуща част на отсрочени приходи от присъединяване – 182.6 млн. лева;
- Задължения по приходи при пенсиониране – 4 млн. лева

Текущите задължения намаляват с 14% от 203.1 млн.лв. на 173.9 млн.лв. Те се състоят от:

- Текущи задължения по провизии – 19.2 млн.лв.;
- Търговски и други задължения – 142.5 млн.лв., в които задължения към свързани лица на стойност 5.4 млн.лв. и финансово задължение по ценово решение на ДКВЕР в размер на 89.6 млн.лв.
- Текущата част на отсрочените приходи от финансираня и присъединявания – 10.1 млн. лева.

5. Информация относно степента на зависимост по отношение на всеки отделен продавач или купувач с относителен дял над 10 на сто от оперативните разходи или от приходите от продажби.

Клиенти с дял над 10% от общата сума на приходите на Дружеството :
- няма

Доставчици с дял над 10% от общата сума на разходите за материали и външни услуги на Дружеството:

НЕК ЕАД – 45.1% от общи обем на разходите за материали и услуги

6. Информация за сключени съществени сделки.

Член 114 от Закона за публично предлагане на ценни книжа, ал. 9, предвижда да не се прилагат праговете, така както те са определени в чл.114, ал.(1), т.1, б. (а) и б. (б) и ал. (3) в случаите на обичайна търговска дейност съобразно обичайната търговска практика.

Във връзка с горното ЕВН България Електроразпределение ЕАД няма сключени съществени сделки, които да бъдат оповестени.

7. Информация относно сделки със свързани лица през отчетния период, както и сделки, които са извън обичайната дейност на Дружеството или съществено се отклоняват от пазарните условия, по които Дружество е страна

През отчетния период ЕВН България Електроразпределение ЕАД е реализирала сделки със свързани лица.

Подробна информация за причината за свързаност между Дружеството и свързаните лица, характер на сделките със свързани лица, генерираните обороти на покупки и продажби, както и информация за вземанията и задълженията от/към свързани лица са посочени в бележка 31 „Свързани лица“, оповестена във финансовия отчет.

Сделки със свързани лица не са сключвани в отклонение от пазарните условия.

Участие на членовете на Съвета на директорите в управлението на други дружества:

Членовете на Съвета на Директорите на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД не участват в други дружества като неограничено отговорни съдружници, не притежават повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и не участват в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети.

8. Информация за събития и показатели с необичаен характер, имащи съществено влияние върху дейността му и реализираните от него приходи и извършени разходи; оценка на влиянието им върху резултатите през текущата година.

ЕВН България Електроразпределение ЕАД няма сключени необичайни по характер сделки, отличаващи се от обичайната търговска практика. Дейността на Дружеството е регулирана и дейността осъществявана през 2016 г. е съгласно изискванията на лицензиите, информация за които е оповестена в т.1 „Обща информация“ от настоящия доклад за дейността.

9. Информация за сделки, водени извънбалансово - характер и бизнес цел и финансово въздействие на сделките върху дейността, ако рискът и ползите от тези сделки са съществени

ЕВН България Електроразпределение ЕАД няма сделки, които да се водят извънбалансово. Всички съществени от дружеството сделки са осчетоводени и съответно са повлияли на финансовото състояние, на финансовия резултат и на паричните потоци, така както те са представени във финансовия отчет за 2016 г. на Дружеството съставен съгласно изискванията на МСФО приети за прилагане в Европейския Съюз.

10. Информация за дялови участия, основни инвестиции в страната и в чужбина (в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти), както и инвестициите в дялови ценни книжа извън неговата група предприятия по смисъла на Закона за счетоводството и източниците/начините на финансиране.

ЕВН България Електроразпределение ЕАД няма инвестиции в дялови участия и инвестиции страната и в чужбина (в ценни книжа, финансови инструменти, нематериални активи и недвижими имоти), както и инвестициите в дялови ценни книжа извън ЕВН групата.

11. Информация относно сключените от дружеството и/или от негово дъщерно дружество или дружество-майка, в качеството им на заемополучатели, договори за заем с посочване на условията по тях, включително на крайните срокове за изплащане, както и информация за предоставени гаранции и поемане на задължения.

ЕВН България Електроразпределение ЕАД няма сключени договори за заем като заемополучател със свързани лица. Дружество-майка на ЕВН България Електроразпределение ЕАД е ЕВН България Щромнетц Холдинг ГмбХ, Чуждестранно юридическо лице, държава: АВСТРИЯ, притежаващо 100% от регистрирания капитал.

Всички заеми на собственика са оповестени в неговия финансов отчет, който може да бъде намерен на <http://evn.corporate-reports.net/reports/evn/annual/2016/gb/English/0/home.html>

12. Информация относно сключените от Дружеството, от негово дъщерно дружество или дружество-майка, в качеството им на заемодатели, договори за заем, включително предоставяне на гаранции от всякакъв вид, в това число на свързани лица, с посочване на конкретните условия по тях, включително на крайните срокове за плащане, и целта, за която са били отпуснати.

ЕВН България Електроразпределение ЕАД има сключени договори за заем като заемодател с ЕВН България ЕАД както следва :

Дружество А (ЕВН БГ) на стойност 19.558.300 лв., чийто краен срок на изплащане е 28.04.2017г., лихв. процент: 0%, представляващ пазарен лихвен процент, определен на базата на индикативни оферти от партньорски банки към момента на договаряне.

Дружество А (ЕВН БГ) на стойност 15.000.000 евро, чийто краен срок на изплащане е 16.08.2017г., лихв. процент: 0%, представляващ пазарен лихвен процент, определен на базата на индикативни оферти от партньорски банки към момента на договаряне.

Дружество А (ЕВН БГ) на стойност 24.936.832,50 лв., чийто краен срок на изплащане е 26.06.2017г., лихв. процент: 0%, представляващ пазарен лихвен процент, определен на базата на индикативни оферти от партньорски банки към момента на договаряне.

Дружество А (ЕВН БГ) на стойност 29.992.653,05 лв., чийто краен срок на изплащане е 21.11.2017г., лихв. процент: 0%, представляващ пазарен лихвен процент, определен на базата на индикативни оферти от партньорски банки към момента на договаряне.

Дружество-майка на ЕВН България Електроразпределение ЕАД е ЕВН България Щромнетц Холдинг ГмбХ, Чуждестранно юридическо лице, държава: АВСТРИЯ, притежаващо 100% от регистрирания капитал.

Всички заеми на собственика са оповестени в неговия финансов отчет, който може да бъде намерен на <http://evn.corporate-reports.net/reports/evn/annual/2016/gb/English/0/home.html>

13. Информация за използването на средствата от извършена нова емисия ценни книжа през отчетния период.

ЕВН България Електроразпределение ЕАД няма емисии на ценни книжа през 2016 г.

14. Анализ на съотношението между постигнатите финансови резултати, отразени във финансовия отчет за финансовата година, и по-рано публикувани прогнози за тези резултати.

ЕВН България Електроразпределение ЕАД не е публикувало по-ранни прогнози, поради което е неприложимо изискването за оповестяване на анализ на съотношението между постигнатите финансови резултати в тези прогнози и резултатите оповестени във финансовия отчет за 2016 г. на Дружеството съставен съгласно изискванията на МСФО приети за прилагане в Европейския Съюз.

15. Анализ и оценка на политиката относно управлението на финансовите ресурси с посочване на възможностите за обслужване на задълженията, евентуалните заплахи и мерки, които са предприети от Дружеството или предстои да бъдат предприети с оглед отстраняването им.

ЕВН България Електроразпределение ЕАД осъществява последователно политика по управление на финансовите ресурси, осигуряваща осъществяване на лицензионните дейности съгласно изискуемите условия предвидени в тях, както и в съответствие с регулаторната рамка на дейността на Дружеството.

Наличните парични средства и парични еквиваленти към 31.12.2016 г. възлизат на 11.966 хил. лв., като дружеството разполага допълнително с депозирани свободни средства. Дружеството извършва постоянен анализ на ликвидността и планира паричните потоци, за да гарантира необходимото парично обезпечение за извършване на дейността си. В случай на непредвидени събития и рискове дружеството разполага с договорени овърдрафт линии към външни банкови институции:

Договор за кредитна линия със Ситибанк Европа АД, клон София на стойност 1,000,000 евро за срок от 12 месеца, чийто краен срок на изплащане е 23.09.2017 г., лихвен процент : 1м Euribor + 1%, годишна комисионна за управление: 0.1%.

Договор за кредитна линия с БНП Париба С.А, клон София на стойност 1,000,000 евро за срок от 12 месеца, чийто краен срок на изплащане е 31.10.2017 г., лихвен процент : 1м Euribor + 1.65%, годишна комисионна за управление: 0.25%.

Паричен поток и финансиране

Нетният паричен поток за оперативна дейност е положителен на стойност 102.2 млн. лв.

Платените парични потоци за инвестиционна дейност са отрицателни в размер на 113.9 млн. лева и се дължат на плащания за придобиване на нетекущи активи – 120.9 млн. лева, предоставен влог – 48.9 млн. лева и постъпления от финансираня и присъединявания в размер на 35.5 млн. лева, възстановен влог в размер на 19.6 млн. лева и постъпления от продажби на нетекущи активи – 0.7 млн. лева.

Паричният поток от финансова дейност е отрицателен и е в размер на 32.4 млн. лева. Той е основно резултат от изплатени средства по заеми и кредити – 3 млн. лева и изплатен дивидент – 29.3 млн. лева.

Общото изменение от оперативната, инвестиционната и финансова дейност е отрицателно в размер на 44 млн. лева.

16. Оценка на възможностите за реализация на инвестиционните намерения с посочване на размера на разполагаемите средства и отразяване на възможните промени в структурата на финансиране на тази дейност.

ЕВН България Електроразпределение ЕАД е дружество с добра ликвидност, като сумата на генерираните положителни парични потоци от оперативна дейност позволяват извършването на планираните инвестиции, които се осъществяват съгласно одобрената инвестиционна програма.

Инвестиционни намерения

Инвестиционната дейност през 2016 г. бе насочена основно върху повишаване на качеството и сигурността на електрозахранването. За отчетния период Дружеството инвестира за изграждането и поддръжката на кабелни и въздушни линии, трансформаторни станции, средства за търговско измерване и други активи 110,251 хиляди лева.

През следващите периоди, ЕВН България Електроразпределение ЕАД планира продължаване на инвестициите в електроразпределителната мрежа с цел подобряване на качеството на предоставяните услуги.

В следствие на по-горе описаните данни, може да се приеме, че дружеството ЕВН България Електроразпределение ЕАД е в добро финансово състояние и ще може да обезпечи напълно изпълнението на заложената годишна инвестиционна програма, както и да изпълнява пълноценно лицензионните си задължения.

17. Информация за настъпили промени през отчетния период в основните принципи за управление на дружеството и на групата предприятия по смисъла на Закона за счетоводството.

Информация за системата на управление на Дружеството е оповестена в Декларацията за корпоративна принадлежност към този доклад.

В течение на 2016 г. не са настъпили промени в системата за управление Дружеството и на групата предприятия.

18. Информация за основните характеристики на прилаганите от дружеството в процеса на изготвяне на финансовите отчети система за вътрешен контрол и система за управление на рисковете.

Вътрешната система за контрол и управлението на риска се основават на служебни инструкции, които имат следните цели:

- насърчаване на информираността за рисковете и на ранното идентифициране на потенциални рискове в Групата на EVN с оглед създаване на възможност за целево ориентирано управление;
- помощ при постигането на стратегическите цели на групата (подробен анализ на риска, като база за решенията);
- гарантиране на настоящите и бъдещи приходи и потенциалните парични потоци на Групата на EVN с помощта на активно управление на риска.

Кодексът за поведение, издаден от EVN, и основните ценности се прилагат за всички служители на Групата.

Финансовите отчети се изготвят от отдел Финансови въпроси. Свързаните с това процеси се основават на счетоводната политика и насоки, както и на ключовия процес и графиците за цялата Група.

Всички служители, участващи в счетоводния процес притежават необходимите квалификации и преминават периодично обучение.

Мениджърите, отговорни за специфичните процеси са отговорни за съответствието с изискванията и всички свързани мерки за контрол.

Основната цел на системата за управление на риска е защита на настоящите и бъдещите приходи и парични потоци чрез активно идентифициране и управление на риска.

Процесът на управление на риска включва следните дейности:

- Идентификация
- Оценка и анализ
- Отчети
- Преглед на процесите

Правилното изпълнение на процеса на управление на риска се оценява, съответно се одобряват измененията на методите за оценка на риска и се определя типа и обхвата на отчитане на риска. Резултатите от описа на рисковете и отчетите се представят и обсъждат съгласно вътрешните правила. Дружеството оценява следните категории рискове:

- Рискове, свързани с пазара и конкуренцията
- Финансови рискове
- Оперативни рискове
- Външни рискове (правни, политически, макроикономически)

Управление на риска

Съветът на директорите на Дружеството носи отговорността за установяване и управление на рисковете, с които се сблъсква Дружеството. Създаден е комитет по управление на риска отговорен за развиването на политиките по управление на риска за цялата група на ЕВН АГ. Комитетът отчита регулярно своята дейност.

Политиките за управление на риска в Дружеството целят идентифициране и анализ на рисковете, влияещи върху Дружеството, установяват лимити за поемане на рискове по отделни видове, дефинират правила за контрол върху рисковете и съответствие с установените лимити.

Политиките и системите по управление на рисковете подлежат на регулярна проверка с цел установяване на настъпили изменения на пазара и дейностите на Дружеството.

Групата ЕВН в България чрез въвеждане и прилагане на установени стандарти и процеси цели да развие дисциплина и конструктивна контролна среда, където всички служители разбират тяхната роля и задължения.

Пазарен и конкурентен риск

Поради регулирания характер на бизнеса на компанията не може да се влияе върху цените, когато веднъж те се одобрени от КЕВР. Независимо от това компанията прави месечни анализи на приходите, сравнявайки тяхното развитие с последната година за същия месец, за да може да се предприемат средносрочни действия за оперативните разходи.

Оперативен риск

Оперативен риск е рискът, че Дружеството ще има ограничения или трудности при получаване на навременни и ефективни доставки. В групата на оперативните рискове Дружеството разглежда няколко под-категории: технологичен риск, инфраструктурен риск, организационен риск.

Финансов риск

Финансовите рискове включват валутен риск, ликвиден риск, инвестиционен риск, лихвен риск, инфлационен риск, данъчен риск.

Дружеството не е изложено на валутен риск при покупки и/или продажби и/или сключване на договори за заеми във валута, различна от функционалната валута – BGN, защото тези транзакции се осъществяват в евро.

Ликвидният риск е рискът, че Дружеството ще има трудности при изпълнение на задълженията, свързани с финансовите пасиви, които се уреждат в пари или чрез друг финансов актив. Подходът на Дружеството за управление на ликвидността е да се осигури, доколкото е възможно, че винаги ще има достатъчно ликвидност, за да изпълни задълженията си, както при нормални, така и при стресови условия, както и без да се понесе неприемливи загуби или да се навреди на репутацията на Дружеството.

Паричните постъпления на Дружеството, са пряко свързани с цените на услугите по пренос и достъп до разпределителна мрежа, които се определят от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР). Методът, използван от КЕВР трябва да гарантира покриване на инвестиционните и оперативните разходи на дружеството.

Основни характеристики на процеса на изготвяне на финансовите отчети

Като част от групата на EVN, Дружеството използва софтуер за процеса по счетоводно отчитане. Счетоводната система е защитена с ограничен достъп, както и с автоматизирани и задължителни стъпки за ръчно управление.

Внедрени са многостепенни мерки за контрол за предотвратяване на съществени неточности при представянето на сделките, за да се гарантира точността на финансовите отчети.

Мениджмънтът съставя тримесечни отчети за активите, финансовото положение и приходите, заедно с отчет на дейностите, както и отчет от вътрешната система за контрол два пъти годишно, който съдържа основна информация за оценка на ефикасността и ефективността на системата и е предвиден да подпомага управлението на системата от отговорните корпоративни органи.

Вътрешната система за контрол се контролира периодично чрез одитиране на процесите, за които се счита, че са изложени на риск. Резултатите от тези дейности по мониторинг се докладват. Вътрешната система за контрол осигурява ясни насоки за отговорност и премахва ненужните стъпки на процеса и по този начин допълнително подобрява сигурността на процесите за подготовката на финансови данни.

19. Информация за промените в управителните и надзорните органи през отчетната финансова година.

ЕВН България Електроразпределение ЕАД е еднолично акционерно дружество с едностепенна система на управление.

Органи на управление са едноличния собственик на капитала и Съвет на директорите.

Съветът на директорите се състои от трима членове – председател, заместник-председател и изпълнителен член, които се избират за срок от 5 години. Дружеството се представлява заедно от всеки двама от членовете на Съвета на Директорите или заедно от един прокурист и един член на Съвета на Директорите.

Председател на Съвета на Директорите на ЕВН България Електроразпределение е г-н Роналд Брехелмахер; Заместник председател на Съвета на Директорите на ЕВН България Електроразпределение ЕАД е г-н Гочо Чемширов и изпълнителен член е г-н Костадин Величков. Мандатът на тримата членове на съвета на Директорите изтича на 21.11.2018г.

През 2016 г. не е имало промени в състава на Съвета на Директорите.

На 30.12.2016 в Търговския регистър е вписано прекратяването на прокуратата на Карл Петер.

20. Информация за размера на възнагражденията, наградите и/или ползите на всеки от членовете на управителните и на контролните органи за отчетната финансова година изплатени от дружеството

Възнаграждения на ключов ръководен персонал на дружеството.

Възнагражденията на ключовия ръководен персонал възлизат на 284 хиляди лева. Разходите са тях са показани в Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Членовете на Съвета на Директорите и прокуристите на компанията нямат никакви други взаимоотношения с компанията, с изключение на техните мениджърски задължения.

Участие на членовете на Съвета на директорите в управлението на други дружества:

Членовете на Съвета на Директорите на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД не участват в други дружества като неограничено отговорни съдружници, не притежават повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и не участват в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети.

21. Информация за известните на дружеството договорености (включително и след приключване на финансовата година), в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции или облигации от настоящи акционери или облигационери.

Не са известни договорености, в резултат на които в бъдещ период могат да настъпят промени в притежавания относителен дял акции от настоящия акционер.

Едноличен собственик на капитала е Щромнетц Холдинг ГмбХ, Чуждестранно юридическо лице, държава: АВСТРИЯ, притежаващо 100% от регистрирания капитал на ЕВН България Електроразпределение ЕАД.

Дружеството няма облигационни заеми и няма облигационери.

22. Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на дружеството в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал; ако общата стойност на задълженията или вземанията на лицето по § 1д от допълнителните разпоредби на ЗППЦК, по всички образувани производства надхвърля 10 на сто от собствения му капитал, се представя информация за всяко производство поотделно.

Информация за висящи съдебни, административни или арбитражни производства, касаещи задължения или вземания на дружеството е представена в Приложение 2 към Доклада за дейността.

23. Събития настъпили след датата на отчета

След датата на отчетния период, до датата на която този финансов отчет е одобрен за издаване от Съвета на Директорите не са възникнали събития изискващи корекции във финансовия отчет.

За периода от 1 януари 2017 г. до датата на приемане на финансовия отчет не са настъпили събития, които трябва да бъдат оповестени.

24. Бъдещо развитие

Бъдещото развитие на компанията зависи главно от решенията на КЕВР по отношение на определяне на локупни и продажни цени.

Съгласно притежаваната лицензия и приложимите закони, подзаконови актове и регулации, за Дружеството възникват редица задължения от оперативен характер с цел нормалното подsigуряване на разпределението на електрическа енергия.

В хода на изпълнение на тези задължения възникват редица ограничения, които могат да доведат до непълното или ненавременното им изпълнение. Нерядко тези ограничения са извън контрола на ръководството на Дружеството и зависят от регулаторната среда, в която Дружеството оперира, или от конкретни мерки и действия, които се изисква да бъдат предприети от регулатора или законодателя.

Изпълнението на лицензионните ангажименти се контролира и потвърждава от държавата в лицето на енергийния регулаторен орган. Този мониторинг често се осъществява в период, следващ този, в който ангажиментите се изпълняват. Съгласно нормативната среда, регулаторът има право да поиска корективни мерки в случаите, когато се отчете отклонение от поетите задължения.

Наличните парични средства и парични еквиваленти към 31.12.2016 г възлизат на 11.966 хил. лв., като дружеството разполага допълнително с депозирани свободни средства.

Дружеството извършва постоянен анализ на ликвидността и планира паричните потоци, за да гарантира необходимото парично обезпечение за извършване на дейността си. В случай на непредвидени събития и рискове дружеството разполага с договорени овърдрафт линии към външни банкови институции.

Като следствие на горепосочените обстоятелства може да се приеме, че ЕВН ЕР е в добро финансово състояние и може да обезпечи пълноценно изпълнението на лицензионните си задължения.

25. Действия в областта на научноизследователската и развойна дейност

През 2016 г. Дружеството не е било ангажирано с дейности, свързани с проучвания и развитие.

26. Придобиване и продажба на собствени акции


Внесеният напълно акционерен капитал към 31 декември 2016 в размер на 1,564 хил. лв е разпределен на 156,400 броя обикновени акции, даващи право на глас, без ограничения за прехвърляне, с номинал 10 лв (десет лева) всяка една.

През годината не е имало придобиване или прехвърляне на акции.
През годината Дружеството не е било обект на поглъщане

27. Клонова структура

Дружеството няма клонове.


Роналд Брехелмахер
Председател на Съвета на Директорите


Гочо Чемширов
Зам. Председател на Съвета на Директорите

Декларация за корпоративно управление

Декларацията за корпоративно управление е част от Доклада за дейността на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД и е одобрена от Съвета на директорите на Дружеството на 24 март 2017 г.

Съветът на Директорите на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД декларира, в съответствие с чл. 100н, ал. 7, т. 1 и ал. 8 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа:

1. Спазване на Кодекс за корпоративно управление

□ Дружеството трябва да спазва законовите изисквания за разкриване на информация, независимо от това дали Дружеството спазва надлежно Кодекса за корпоративно управление, одобрен от Заместник-председателя на Комисията за финансов надзор или друг кодекс за корпоративно управление, а също и да разкрива информация по отношение на практиките за корпоративно управление, които се прилагат от Дружеството, в допълнение на Кодекса за корпоративно управление.

Заместник-председателят на Комисията за финансов надзор, ръководещ Дирекцията за надзор на инвестиционната дейност е утвърдил Националния кодекс за корпоративно управление (НККУ) като Кодекс за корпоративно управление съгласно чл. 100н, ал. 7, т. 1 от ЗППЦК съгласно Решение № 461-ККУ/30.06.2016г. НККУ като приложим за листваните дружества на Българската фондова борса и е на разположение на <http://www.bse-sofia.bg/?page=CorporateGovernance> и на интернет страницата на Националната комисия за корпоративно управление <http://nkku.bg/documents/22/>

„ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД като член на EVN Групата споделя практиките за управление базирани на подхода на EVN AG, Австрия като пример за дружество осъществяващо дейност с услуги в областта на енергетиката и околната среда в няколко държави. EVN AG като дружество листвано на Австрийската фондова борса, спазва Австрийския Кодекс за корпоративно управление, който е наличен на <https://www.wienerborse.at/wissen/boersenlexikon/buchstabe-c/corporate-governance/>.

Ръководството и служителите на EVN имат много по-обхватна отговорност и функция на модел за подражание. Поради тази причина е създаден Кодекса за поведение на EVN, който дефинира и обобщава основните принципи и насоки, за отговорно поведение на почтени лица.

Всички заинтересовани страни могат да изтеглят Кодекса за поведение на EVN, като PDF файл тук: <https://www.evn.at/EVN-Group/Investor-Relations/Corporate-Governance/Verhaltenskodex.aspx>

EVN ориентира своите бизнес дейности съгласно следните насоки:

- Глобалния договор на ООН
- Всеобщата декларация за правата на човека (ООН) и Европейска конвенция за защита на правата на човека и основните свободи
- Тристранната декларация за принципите относно многонационалните компании и социалната политика, както е издадена от Международната Организация на труда (МОТ)
- Декларацията на МОТ за основните принципи и права на работното място
- Насоките на ОИСР (Организация за Икономическо Сътрудничество и Развитие) за многонационални компании
- Конвенцията на ОИСР за борба с подкупването на чуждестранни длъжностни лица в международната търговска дейност
- Австрийски кодекс за корпоративно управление наличен на <http://www.corporate-governance.at/kodex/>

„ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД има едностепенна система на управление и едноличен собственик на капитала и така дружеството изпълнява и разпоредбите на Националния кодекс за

корпоративно управление без специфичните изисквания за дружества, листвани на фондова борса с повече от един акционер на капитала на дружеството: Глава Първа, Корпоративен мениджмънт/едностепенна система Съвет на директорите, чл. 3.3, 4; Глава Трета Защита на правата на акционерите; Глава Четвърта Разкриване на информация (Дружеството разкрива информация съгласно &1e ДР ЗППЦК).

Австрийският кодекс за корпоративно управление се спазва само като допълнителни практики/принципи и в степента, в която правилата са приложими за дружество, което не е листвано на фондовите борси и има едностепенна система на управление, което означава, че само Правила С (съответствие или обяснение) и R (препоръка) на Кодекса, отнасящи се до членовете на Управителния съвет ще се прилагат съответно за членовете на Съвета на директорите; Правилата С и R за Надзорния съвет се прилагат съответно и за Съвета на директорите.

Същината на правилото R е препоръка; неспазването на това правило не изисква нито разкриване, нито обяснение. Разпоредбите, които противоречат или не са приложими по българското законодателство или Националния кодекс за корпоративно управление, не се прилагат, като например разпоредбите за възнаграждения и компенсации на членовете на СД; създаване на комисии, собствен уеб сайт и др.

В допълнение на Кодекса за поведение на EVN се прилагат и корпоративните правила на системата за управление на съответствието съобразно българското законодателство.

2. Основни характеристики на Вътрешната система за контрол и на системата за управление на риска на Дружеството във връзка с процеса на финансова отчетност

Вътрешната система за контрол и управлението на риска се основава на служебни инструкции, които имат следните цели:

- насърчаване на информираността за рисковете и на ранното идентифициране на потенциални рискове в Групата на EVN с оглед създаване на възможност за целево ориентирано управление
- помощ при постигането на стратегическите цели на групата (подробен анализ на риска, като база за решенията)
- гарантиране на настоящите и бъдещи приходи и очакваните парични потоци на Групата на EVN с помощта на активно управление на риска.

Кодексът за поведение, издаден от EVN, и основните ценности се прилагат за всички служители на Групата, включително за служителите на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД.

Финансовите отчети се изготвят от отдел Финансови въпроси и се одобряват от Съвета на директорите на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД. Свързаните с това процеси се основават на счетоводната политика и правила за финансова отчетност, както и на ключовия процес и графиците на работа за цялата Група за финансова отчетност.

Всички служители, участващи в счетоводния процес притежават необходимите квалификации и преминават периодично обучение.

Мениджърите, отговорни за специфичните процеси са отговорни за съответствието с изискванията на приложимото законодателство и изпълнението на всички свързани мерки за контрол.

Основната цел на системата за управление на риска е защита на настоящите и бъдещите приходи и парични потоци чрез активно идентифициране и управление на риска.

Процесът на управление на риска включва следните дейности:

- Идентификация
- Оценка и анализ
- Отчети
- Преглед на процесите

Правилното изпълнение на процеса на управление на риска се оценява, съответно се одобряват измененията на методите за оценка на риска и се определя типа и обхвата на отчитане на риска. Резултатите от описа на рисковете и отчетите се представят и обсъждат съгласно вътрешните правила за управление на риска.

Дружеството оценява следните категории рискове:

- Рискове, свързани с пазара и конкуренцията (търговия и продажби на енергия, околна среда)
- Финансови рискове
- Оперативни рискове
- Външни рискове (правни, политически, макроикономически).

Като част от групата на EVN, Дружеството използва специализиран софтуер за процеса по счетоводно отчитане и билинг софтуер за управление на клиентската база. И двете системи са защитени с ограничен достъп, автоматични контроли, както и с автоматизирани и задължителни стъпки за ръчно управление.

Внедрени са поетапни мерки за контрол за предотвратяване на съществени неточности при отчитането и представянето на сделките, за да се гарантира точността на финансовите отчети.

Мениджмънтът съставя тримесечни отчети за активите, финансовото състояние и приходите, заедно с отчет на дейностите, както и отчет от вътрешната система за контрол два пъти годишно, който съдържа основна информация за оценка на ефикасността и ефективността на системата и е предвиден да подпомага управлението на системата от отговорните корпоративни органи.

Извършва се контрол чрез периодично одитиране на процесите включени във Вътрешната система за контрол, за които се счита, че са изложени на риск. Резултатите от тези дейности по мониторинг се докладват с цел осигуряване на ефективност на процеса за финансова отчетност. Вътрешната система за контрол върху процеса за финансова отчетност осигурява ясни насоки за отговорност и премахва ненужните стъпки на процеса и по този начин допълнително подобрява сигурността на процесите за подготовката на финансови данни.

3. Информация съгласно чл. 10, ал. 1, букви "в", "г", "е", "з" и "и" от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 относно предложенията за поглъщане

□ значителни преки и косвени акционерни участия (включително косвени акционерни участия чрез пирамидални структури и кръстосани акционерни участия) по смисъла на член 85 от Директива 2001/34/ЕО;

- „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД е с капитал 1 564 000 лева разделен на 156 400 поименни налични акции с номинална стойност 10 лева и едноличен собственик на капитала ЕВН България Щромнетц Холдинг ГмбХ, Чуждестранно юридическо лице, Идентификация 389904, държава: АВСТРИЯ притежателите на всички ценни книжа със специални права на контрол и описание на тези права

- Притежателите на всички ценни книжа със специални права на контрол и описание на тези права:
 - Няма притежатели на ценни книжа със специални права на контрол.
- Ограничения върху правата на глас, като например ограничения върху правата на глас на притежателите на определен процент или брой гласове, крайни срокове за упражняване на права на глас, или системи, при които, със сътрудничеството на дружеството, финансовите права, прикрепени към ценни книжа, са отделени от притежаването на ценни книжа:
 - Няма ограничения върху правата на глас на едноличния собственик на капитала
- Правила за назначаване и замяна на членовете на Съвета на директорите и промяна на устава:
 - Съгласно член 221, точка 4 от Търговския закон, едноличният собственик на капитала назначава и избира членовете на Съвета на директорите
 - Съгласно член 221, точка 1 от Търговския закон, едноличният собственик на капитала променя устава.
- Правомощия на членовете на Съвета на директорите и по-специално правомощието за издаване или обратно изкупуване на акции
 - Начини на представяване:
 - Заедно от всеки двама от членовете на Съвета на директорите; или
 - Заедно от прокурист и член на Съвета на директорите.
 - Членовете на Съвета на директорите имат равни права и задължения, независимо от вътрешното разпределение на функциите между тях и предоставянето на права за управление и представителство на всеки от тях.
 - Членовете на Съвета на директорите трябва да изпълняват своите функции с грижата на добър стопанин и в интерес на Дружеството и на всички акционери.
 - Членовете на Съвета на директорите нямат правото да издават или обратно да изкупуват акции.

4. Състав и функциониране на административните, управителните и надзорните органи и техните комитети.

- Съвет на директорите
 - Роналд Брехелмахер - Председател
 - Гочо Димитров Чемширов - Заместник-председател
 - Костадин Петров Величков - Изпълнителен член
- Прокурист
 - Антон Андонов Граматиков
 - Карл Петер (прокурист до 30.12.2016 г.)

Съветът на директорите функционира съгласно приложимото законодателство, устава на Дружеството и правилата за дейността на Съвета на директорите „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД.

5. Описание на политиката за многообразие, прилагана по отношение на административните, управителните и надзорните органи на издателя във връзка с такива аспекти, като възраст, пол или образование и професионален опит, целите на такава политика за многообразие, нейния начин за прилагане и резултатите от нея, по време на отчетния период ; когато такава политика не се прилага, декларацията следва да съдържа обяснение относно причините за това.

Мандатът на настоящия Съвет на директорите е до 21.11.2018 г., поради което с изменението на ЗППЦК влизащо в сила през м. юни 2016 г., не е имало правни основания за приложение на политика или цели на политика за многообразие в рамките на този мандат и при избора на действащия съвет на директорите. Политиката за разнородност ще се прилага в бъдеще съгласно политиката на Групата.

Справка

**Приложение № 10
към Наредба №2 на КФН**

Ива.20 Образуване или прекратяване на съдебно или арбитражно дело, отнасящо се до задължения или вземания на дружеството или негово дъщерно дружество, с цена на иска най-малко 10 на сто от собствения капитал на дружеството, ако общата стойност на задълженията или вземанията на емитента по всички образувани производства надхвърля 10 на сто от собствения му капитал, се представя информация за всяко производство поотделно.

относно

"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД, със седалище и адрес на управление в гр. Пловдив, ул. "Христо Г. Данов" № 37, вписано в Търговския регистър с ЕИК 115552190

Reference

**Appendix No10
of Ordinance No 2 of FSC**

Iva.20 Initiation or termination of legal or arbitration proceedings relating to liabilities or receivables of the Company or its subsidiaries, with price of the claim at least 10 percent of the company's capital if the total amount of the company's liabilities or receivables of all initiated proceedings exceeds 10 percent of its equity, information shall be presented for each procedure separately.

concerning

EVN Bulgaria Elektrozapredelenie EAD, having its seat and registered address in Plovdiv, at 37 Hristo G. Danov Str., registered with the Trade Register under UIC 115552190

I. Осъдителни искиове

№	Дружество	Дело №	Съд	Главница	Лихва
1	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	5004/15	РАЙОНЕН СЪД СТАРА ЗАГОРА	4266,00	389,01
2	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	12659/15	РАЙОНЕН СЪД ПЛОВДИВ	11692,80	1783,41
3	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	5247/15	РАЙОНЕН СЪД СТАРА ЗАГОРА	3715,20	349,23
4	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	5535/15	РАЙОНЕН СЪД СТАРА ЗАГОРА	2700,00	266,52
5	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	6010/15	РАЙОНЕН СЪД СТАРА ЗАГОРА	1461,60	146,63
6	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	284/16	РАЙОНЕН СЪД ПАЗАРДЖИК	20368,80	3844,05
7	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	39/16	РАЙОНЕН СЪД ЗЛАТОГРАД	2250,00	79,04
8	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	1668/16	РАЙОНЕН СЪД СТАРА ЗАГОРА	4114,80	692,70
9	"ЕВН България Електроразпределение" ЕАД	1304/16	РАЙОНЕН СЪД ПАЗАРДЖИК	1992,96	300,02

II. Изпълнителни дела

№	Дружество	Номер на дело	ДСИ/СИ	Главница+ лихва + разности	Лихва
1	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 47/2012	МИНКА СТАНЧЕВА	777,21	
2	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 776/2012	ЛЮДМИЛА МУРДЖАНОВА	840,00	
3	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 84/2014	ЗОРНИЦА ДОБРИНОВА-ХРИСТОВА	1077,46	
4	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 121/2014	ЗОРНИЦА ДОБРИНОВА-ХРИСТОВА	1145,62	
5	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 285/2014	МИГЛЕНА МИНКОВА	1056,08	
6	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 225/2014	ЗОРНИЦА ДОБРИНОВА-ХРИСТОВА	670,22	
7	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 546/14	МИГЛЕНА МИНКОВА	838,00	
8	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 763/14	ЗАХАРИ ЗАПРЯНОВ	3402,81	
9	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 562/14	МИГЛЕНА МИНКОВА	1015,00	
10	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 768/14	ДЕНИЦА СТАНЧЕВА	880,00	
11	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 308/14	ЗОРНИЦА ДОБРИНОВА-ХРИСТОВА	1072,00	
12	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 33/15	ДЕЛЯН НИКОЛОВ	2130,00	
13	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 385/15	ЗАХАРИ ЗАПРЯНОВ	760,00	
14	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 198/15	ЗОРНИЦА ДОБРИНОВА-ХРИСТОВА	782,00	
15	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 205/15	ЗОРНИЦА ДОБРИНОВА-ХРИСТОВА	1761,00	
16	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 463/15	МИГЛЕНА МИНКОВА	847,75	
17	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 865/15	ДРАГОМИРА МИТРОВА	6218,98	
18	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 912/15	ДРАГОМИРА МИТРОВА	1723,00	
19	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 1320/15	ТАНЯ МАДЖАРОВА	608,00	
20	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 578/15	МИГЛЕНА МИНКОВА	1280,00	
21	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 639/15	ПЕТКО МАЧЪРСКИ	13784,21	
22	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 135/16	ТАНЯ МАДЖАРОВА	880,00	
23	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 5/16	РОСЕН РАЕВ	2142,00	
24	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 149/16	ДЕСИСЛАВА ЦВЕТКОВА	501,00	
25	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 1312/16	ТАНЯ МАДЖАРОВА	5526,06	
26	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 87/16	РОСЕН РАЕВ	198,22	
27	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 427/16	РОСЕН СИРАКОВ	1625,58	
28	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 241/16	ЗОРНИЦА ДОБРИНОВА-ХРИСТОВА	627,06	
29	ЕВН България Електроразпределение ЕАД	изп.д. № 521/15	ДЕСИСЛАВА ЦВЕТКОВА	1078,68	

III. Дела

Номер на дело	Съд	Правно основание на иска	Размер на иска	Вид валута
5797/2009	Районен съд - Пловдив	Предмет - иск за делба на имот, в който се намира съоръжение на ЕВН ЕР.	няма	лв.
113/2013	Окръжен съд - Сливен	чл. 124 от ГПК	34 810,91	лв.
74/2014	Окръжен съд - Пловдив	чл. 124 от ГПК	31 935,04	лв.
604/2013	Окръжен съд - Сливен	чл. 124 от ГПК	49 872,02	лв.
1949/2014	Районен съд - Пловдив	чл. 200 от КТ	60 000,00	лв.
5443/2014	Софийски градски съд	Претенция за заплащане на обезщетение, вследствие на наложени ограничения върху производството на електрическа енергия от слънце и вятър от страна на ЕСО ЕАД	71 513,08	лв.
304/2014	Окръжен съд - Пловдив	чл. 55 от ЗЗД	551243,58	лв.
438/2014	Окръжен съд - Пловдив	чл. 55 от ЗЗД	31 821,72	лв.
533/2014	Окръжен съд - Пловдив	чл. 55 от ЗЗД	43 710,77	лв.
259/2015	Окръжен съд - Пловдив	чл. 55 от ЗЗД	435 214,67	лв.
750/2015	Окръжен съд - Пловдив	чл. 55 от ЗЗД	1 230 339,00	лв.
15004/2015	Районен съд - Пловдив	чл. 55 от ЗЗД	13 664,08	лв.
16009/2015	Районен съд - Пловдив	чл. 124 от ГПК	15 674,20	лв.
224/2016	Районен съд - Пловдив	чл. 55 от ЗЗД	9 555,69	лв.
860/2015	Окръжен съд - Пловдив	чл. 55 от ЗЗД	960 201,96	лв.
2998/2009	Окръжен съд - Пловдив	Спор за собственост на сграда, с преназначение ТП и претенция за заплащане на обезщетение за ползване.	50 000,00	лв.
576 от 2013	Окръжен съд - Пловдив	Иск за заплащане на обезщетение за претърпени имуществени щети от неизпълнение на договорно задължение за доставяне на качествена ел.енергия - увредена флексопечатна машина.	79 637,00	лв.
765 от 2013	Окръжен съд - Пловдив	Претенция за заплащане на цена за достъп по чл. 117, ал. 7 от ЗЕ.	69 109,27	лв.
3235/2014	Окръжен съд - Пловдив	Претенция за заплащане на обезщетение за имуществени вреди, поради неизпълнение на договорно задължение за непрекъснатост на доставката на ел.енергия.	25 020,00	лв.

Номер на дело	Съд	Правно основание на иска	Размер на иска	Вид валута
		Претенция за заплащане на суми, представляващи цена за пренос на върната активна енергия през електропреносната мрежа за периода 01.01.2011 - 30.06.2011 год.	168 142,90	лв.
435/2015	Окръжен съд - Пловдив	чл. 55 от ЗЗД	2 889 215,78	лв.
		Претенция за връщане на заплатена сума за монтиране на табло за телеуправление на обект за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници	17 630,00	лв.
		чл. 124 от ГПК	406,41	лв.
1575 от 2015	Районен съд - Пловдив	Претенция за обезщетение за ползване на трафопост.	15 000,00	лв.
		чл. 55 от ЗЗД	19,00	лв.
		чл. 124 от ГПК	56 237,15	лв.
14050 от 2015	Районен съд - Пловдив	Предмет - претенция за заплащане на обезщетение за ползване на имот, в който се намира линейно енергийно съоръжение.	1250, частичен от 14000	лв.
2193/2015	Районен съд - Бургас	Претенция за заплащане на обезщетение за неимуществени вреди, причинени от авария в ТП Поща - Бургас.	5000, частичен от 260 000	лв.
1478/2015	Окръжен съд - Бургас	Претенция за заплащане на обезщетение за неимуществени вреди, причинени от авария в ТП Поща - Бургас.	37 856,65	лв.
6499 от 2015	Районен съд - Бургас	Претенция за заплащане на обезщетение за неимуществени вреди, причинени от авария в ТП Поща - Бургас.	20 000,00	лв.
6868 от 2015	Районен съд - Бургас	чл. 124 от ГПК	няма	лв.
3168/2015	Районен съд - Сливен	чл. 55 от ЗЗД	10 455,00	лв.
12408 / 2015	Районен съд - Варна	124 от ГПК	1 825	лв.
779 / 2015	Районен съд - Пловдив	124 от ГПК	52 015	лв.
997/ 2016	Районен съд - Пловдив	Претенция за обезщетение за ползване на поземлен имот, ведно с изграждения в него трафопост.	10 000,00	лв.

Номер на дело	Съд	Правно основание на иска	Размер на иска	Вид валута
17534/ 2015	Районен съд - Пловдив	Иск за заплащане на обезщетение за неизпълнение договорно задължение за доставяне на ел.енергия по чл.48, ал.1 от ОУ.	2400, частичен от 39357,01 лв.	
25/ 2016	Районен съд - Сливен	Иск за заплащане на обезщетение за имуществени и немуществени вреди, настъпили поради доставена некачествена ел.енергия.	1 580	лв.
3620/ 2016	Районен съд - Пловдив	Иск за връщане на цена достъп и пренос като неоснователно начислена и платена.	22 584	лв.
6131/ 2016	Районен съд - Пловдив	Иск за връщане на част от цената за присъединяване, платена по договор за присъединяване на обект към електроразпределителната мрежа като неоснователно начислена и платена.	12 668	лв.
7198/ 2016	Районен съд - Пловдив	Иск за заплащане на обезщетение за причинени вреди по покривната конструкция на двуетажна жилищна сграда, вследствие на пожар, възникнал от късо съединение в електроразпределителната мрежа.	2000, частичен от 13400	лв.
222/2016	Окръжен съд - Пловдив	Иск за заплащане на обезщетение за причинени вреди, изразяващи се в неспособването на използването на заместващи данни от страна на ЕВН ЕР.	46 955	лв.
932/2016 г. (6-ти С-в.)	Районен съд - Хасково	чл. 124 от ГПК	5 574	лв.
27/2015	Окръжен съд - Пловдив	Иск за връщане на платена цена за достъп и пренос.	45 543,00	лв.
313/2016	Районен Съд - Пловдив	чл. 55 от ЗЗД	64 559	лв.
52/2016	Окръжен съд - Сливен	чл. 55 от ЗЗД	247 945	лв.
2796/2016	Районен съд - Сливен	чл.109 от ЗС	неоценяем	
1709/2016	Районен Съд-Хасково	чл. 55 от ЗЗД	172	лв.
10095/2016	Районен Съд Пловдив	Претенция за обезщетение за ползване на ЧАСТ ОТ ИМОТА НА ИЩЕЦА, В КОЙТО Е РАЗПОЛОЖЕН трафопост.	15 000 частичен от 45 000 лв.	
483/2016	Районен Съд - Харманли	чл. 124 от ГПК	439	лв.
420/2016	Окръжен съд - Пловдив	чл. 124 от ГПК	113 403.66	лв.
5797/2009	Районен съд - Пловдив	Предмет - иск за делба на имот, в който се намира съоръжение на ЕВН ЕР.	няма	лв.
113/2013	Окръжен съд - Сливен	чл. 124 от ГПК	34 810,91	лв.
74/2014	Окръжен съд - Пловдив	чл. 124 от ГПК	31 935,04	лв.
604/2013	Окръжен съд - Сливен	чл. 124 от ГПК	49 872,02	лв.

Номер на дело	Съд	Правно основание на иска	Размер на иска	Вид валута
1949/2014	Районен съд - Пловдив	чл. 200 от КТ	60 000,00	лв.
5443/2014	Софийски градски съд	Претенция за заплащане на обезщетение, вследствие на наложени ограничения върху производството на електрическа енергия от слънце и вятър от страна на ЕСО ЕАД	71 513,08	лв.
304/2014	Окръжен съд - Пловдив	чл. 55 от ЗЗД	55 1243,58	лв.
438/2014	Окръжен съд - Пловдив	чл. 55 от ЗЗД	31 821,72	лв.
533/2014	Окръжен съд - Пловдив	чл. 55 от ЗЗД	43 710,77	лв.
259/2015	Окръжен съд - Пловдив	чл. 55 от ЗЗД	435 214,67	лв.
750/2015	Окръжен съд - Пловдив	чл. 55 от ЗЗД	1 230	лв.
15004/2015	Районен съд - Пловдив	чл. 55 от ЗЗД	339,00	лв.
16009/2015	Районен съд - Пловдив	чл. 55 от ЗЗД	13 664,08	лв.
224/2016	Районен съд - Пловдив	чл. 124 от ГПК	15 674,20	лв.
860/2015	Окръжен съд - Пловдив	чл. 55 от ЗЗД	9 555,69	лв.
2998/2009	Окръжен съд - Пловдив	чл. 55 от ЗЗД	960 201,96	лв.
576 от 2013	Окръжен съд - Пловдив	Спор за собственост на сграда, с преназначение ТП и претенция за заплащане на обезщетение за ползване.	50 000,00	лв.
765 от 2013	Окръжен съд - Пловдив	Иск за заплащане на обезщетение за претърпени имуществени щети от неизпълнение на договорно задължение за доставяне на качествена ел. енергия - увредена флексопечатна машина,	79 637,00	лв.
3235/2014	Окръжен съд - Пловдив	Претенция за заплащане на цена за достъп по чл. 117, ал. 7 от ЗЕ.	69 109,27	лв.
435/2015	Окръжен съд - Пловдив	Претенция за заплащане на обезщетение за имуществени вреди, поради неизпълнение на договорно задължение за непрекъснатост на доставката на ел. енергия.	25 020,00	лв.
		Претенция за заплащане на суми, представляващи цена за пренос на върната активна енергия през електропреносната мрежа за периода 01.01.2011 - 30.06.2011 год.	168 142,90	лв.
		чл. 55 от ЗЗД	2 889	лв.
		Претенция за връщане на заплатена сума за монтиране на табло за телеуправление на обект за производство на електрическа енергия от възобновяеми източници	215,78	лв.
		чл. 124 от ГПК	17 630,00	лв.
			406,41	лв.

Номер на дело	Съд	Правно основание на иска	Размер на иска	Вид валута
1575 от 2015	Районен съд - Пловдив	Претенция за обезщетение за ползване на трафопост.	15 000,00	лв.
		чл. 55 от ЗЗД	19,00	лв.
		чл. 124 от ГПК	56 237,15	лв.
14050 от 2015	Районен съд - Пловдив	Предмет - претенция за заплащане на обезщетение за ползване на имот, в който се намира линейно енергийно съоръжение.	1250, частичен от 14000	лв.
2193/2015	Районен съд - Бургас	Претенция за заплащане на обезщетение за неимуществени вреди, причинени от авария в ТП Поща - Бургас.	5000, частичен от 260 000	лв.
1478/2015	Окръжен съд - Бургас	Претенция за заплащане на обезщетение за неимуществени вреди, причинени от авария в ТП Поща - Бургас.	37 856,65	лв.
6499 от 2015	Районен съд - Бургас	Претенция за заплащане на обезщетение за неимуществени вреди, причинени от авария в ТП Поща - Бургас.	20 000,00	лв.
6868 от 2015	Районен съд - Бургас	чл. 124 от ГПК	няма	лв.
3168/2015	Районен съд - Сливен	чл. 55 от ЗЗД	10 455,00	лв.
12408 / 2015	Районен съд - Варна	124 от ГПК	1 825	лв.
779 / 2015	Районен съд - Пловдив	124 от ГПК	52 015	лв.
997/ 2016	Районен съд - Пловдив	Претенция за обезщетение за ползване на поземлен имот, ведно с изграждения в него трафопост.	10 000,00	лв.
17534/ 2015	Районен съд - Пловдив	Иск за заплащане на обезщетение за неизпълнение договорно задължение за доставяне на ел,енергия по чл.48, ал.1 от ОУ.	2400, частичен от 39357,01	лв.
25/ 2016	Районен съд - Сливен	Иск за заплащане на обезщетение за имуществени и неимуществени вреди, настъпили поради доставена некачествена ел.енергия.	1 580	лв.
3620/ 2016	Районен съд - Пловдив	Иск за връщане на цена достъп и пренос като неоснователно начислена и платена.	22 584	лв.
6131/ 2016	Районен съд - Пловдив	Иск за връщане на част от цената за присъединяване, платена по договор за присъединяване на обект към електроразпределителната мрежа като неоснователно начислена и платена.	12 668	лв.
7198/ 2016	Районен съд - Пловдив	Иск за заплащане на обезщетение за причинени вреди по покривната конструкция на двуетажна жилищна сграда, вследствие на пожар, възникнал от късо съединение в електроразпределителната мрежа.	2000, частичен от 13400	лв.
222/2016	Окръжен съд - Пловдив	Иск за заплащане на обезщетение за причинени вреди, изразяващи се в неспособването на използването на заместващи данни от страна на ЕВН ЕР.	46 955	лв.

Номер на дело	Съд	Правно основание на иска	Размер на иска	Вид валута
932/2016 г.	Районен съд – Хасково	чл. 124 от ГПК	5 574	лв.
27/2015	Окръжен съд - Пловдив	Иск за връщане на платена цена за достъп и пренос	45 543,00	лв.
313/2016	Районен Съд – Пловдив	чл. 55 от ЗЗД	64 559	лв.
52/2016	Окръжен съд - Сливен	чл. 55 от ЗЗД	247 945	лв.
2796/2016	Районен съд - Сливен	чл.109 от ЗС	неоценяем	
1709/2016	Районен Съд-Хасково	чл. 55 от ЗЗД	172	лв.
10095/2016	Районен Съд Пловдив	Претенция за обезщетение за ползване на ЧАСТ ОТ ИМОТА НА ИЩЕЦА, В КОЙТО Е РАЗПОЛОЖЕН трафопост.	15 000 частичен от 45 000	лв.
483/2016	Районен Съд - Харманли	чл. 124 от ГПК	439	лв.
420/2016	Окръжен съд - Пловдив	чл. 124 от ГПК	113 403,66	лв.
1517/2016	Районен Съд - Хаково	Отрицателен установителен иск.	5394,8	лв.
2158/2016 г.	Районен съд – Хасково	Отрицателен установителен иск.	17847,71	лв.
15579/2016 г.	Районен съд – Пловдив	Отрицателен установителен иск.	3956,52	лв.
9371/2016 г.	Районен съд – Пловдив	Положителен установителен иск.	362	лв.
932/2016 г.	Районен съд – Хасково	Отрицателен установителен иск.	5 574	лв.
3559/2016	Районен Съд - Стара Загора	Иск за заплащане на обезщетение за претърпени имуществени щети от неизпълнение на договорно задължение	5 733,00	лв.
3902/2016	Районен съд - Пловдив	Осъдителен иск.	194,16	лв.
6880/2016	Районен съд - Бургас	Осъдителен иск	3 517,08	лв.



КПМГ България ООД
бул. „България“ № 45/А
София 1404, България
+359 (2) 9697 300
bg-office@kpmg.com
kpmg.com/bg

ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

До акционера на
„ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД

Мнение

Ние извършихме одит на приложения от стр. 1 до стр. 64 финансов отчет на „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД („Дружеството“), съдържащ отчета за финансовото състояние към 31 декември 2016 г. и отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчета за промените в собствения капитал и отчета за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към финансовия отчет, представляващи обобщение на по-важните счетоводни политики и друга пояснителна информация.

По наше мнение, приложеният финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2016 г. и за неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския съюз (ЕС).

База за изразяване на мнение

Ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Нашите отговорности съгласно тези стандарти са описани допълнително в раздела от нашия доклад „Отговорности на одитора за одита на финансовия отчет“. Ние сме независими от Дружеството в съответствие с Етичния кодекс на професионалните счетоводители на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС), заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит (ЗНФО), приложими по отношение на нашия одит на финансовия отчет в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с изискванията на ЗНФО и Кодекса на СМСЕС. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение.

Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от доклад за дейността, в т.ч. декларация за корпоративно управление, изготвени от ръководството съгласно Глава седма от Закона за счетоводството, но не включва финансовия отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно финансовия отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степента, до която е посочено.

Във връзка с нашия одит на финансовия отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с финансовия отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт.

Нямаме какво да докладваме в това отношение.

Допълнителни въпроси, които поставят за докладване Законът за счетоводството и Законът за публичното предлагане на ценни книжа

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, по отношение на доклада за дейността и декларацията за корпоративно управление ние също така изпълнихме и процедурите, добавени към изискваните по МОС, съгласно Указанията на професионалната организация на дипломираните експерт-счетоводители и регистрираните одитори в България – Институт на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС), утвърдени от нейния Управителен съвет на 29 ноември 2016 г. Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становища относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа (чл. 100н, ал. 10 от ЗППЦК във връзка с чл. 100н, ал. 8, т. 3 и 4 от ЗППЦК), приложими в България.

Становище във връзка с чл. 37, ал. 6 от Закона за счетоводството

На базата на извършените процедури, нашето становище е, че:

- a) Информацията, включена в доклада за дейността за финансовата година, за която е изготвен финансовият отчет, съответства на финансовия отчет.

- б) Докладът за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.
- в) В декларацията за корпоративно управление за финансовата година, за която е изготвен финансовият отчет, е представена изискваната съгласно Глава седма от Закона за счетоводството и чл. 100 (н), ал. 8 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа информация.

Становище във връзка с чл. 100(н), ал. 10 във връзка с чл. 100 н, ал. 8, т. 3 и 4 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа

На база на извършените процедури и на придобитото познаване и разбиране на дейността на Дружеството и средата, в която то работи, по наше мнение, описанието на основните характеристики на системите за вътрешен контрол и управление на риска на предприятието във връзка с процеса на финансово отчитане, което е част от доклада за дейността (като елемент от съдържанието на декларацията за корпоративно управление) и информацията по чл. 10, параграф 1, букви "в", "г", "е", "з" и "и" от Директива 2004/25/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 21 април 2004 година относно предложенията за поглъщане, не съдържат случаи на съществено неправилно докладване.

Отговорности на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за финансовия отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този финансов отчет в съответствие с МСФО, приложими в ЕС и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

При изготвяне на финансовия отчет ръководството носи отговорност за оценяване способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие, оповестявайки, когато това е приложимо, въпроси, свързани с предположението за действащо предприятие и използвайки счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие, освен ако ръководството не възнамерява да ликвидира Дружеството или да преустанови дейността му, или ако ръководството на практика няма друга алтернатива, освен да постъпи по този начин.

Лицата, натоварени с общо управление, носят отговорност за осъществяването на надзор над процеса по финансово отчитане на Дружеството.

Отговорности на одитора за одита на финансовия отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали финансовият отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в съответствие с МОС, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този финансов отчет.

Като част от одита в съответствие с МОС, ние използваме професионална преценка и запазваме професионален скептицизъм по време на целия одит. Ние също така:

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания във финансовия отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол.
- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Дружеството.
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството.
- достигаме до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания във финансовия отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си.

Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие.

- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на финансовия отчет, включително оповестяванията, и дали финансовият отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

Ние комуникираме с лицата, натоварени с общо управление, наред с останалите въпроси, планирания обхват и време на изпълнение на одита и съществените констатации от одита, включително съществени недостатъци във вътрешния контрол, които идентифицираме по време на извършвания от нас одит.

КПМГ България ООД

Добринка Калоянова
Управител



Цветелинка Колева
Регистриран одитор



Бул. „България“ № 45/А
София 1404, България

27 март 2017 г.

