

Изм.№: ИзхК-EPRG- 1174 / 29.3.2016 г.

ОТГОВОР

E-13-45-26
31.03.2016

СОФИЯ

ДО
КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ

От ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД
(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

България, гр. Варна 9009, бул Владислав Варненчик 258, Варна Тауърс, кула Г
(седалище и адрес на управление)

България, гр. Варна, п.к. 9009, бул Владислав Варненчик 258, Варна Тауърс, кула Г
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК 104518621

Банкова сметка BG56UNCR763010EONGRID1, банков код BFTBBGSF при Уникредит
Булбанк АД

Телефон: 02/660 589; факс: 052/577 473, e-mail: Plamen.Stefanov@energo-pro.bg

притежаващо Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „Разпределение на
електрическа енергия”. (вид на дейността)

представявано от Николай Йорданов Николов, ЕГН _____, документ за
самоличност: л.к. № _____ изд. на _____ г. от МВР гр. Плевен, на длъжност
Председател на Управителния съвет и Румен Георгиев Лалев, ЕГН _____,
документ за самоличност: л.к. № _____, изд. на _____ г. от МВР- Варна.

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагаме за утвърждаване следните цени:
 - 1.1 Цена за достъп до електроразпределителната мрежа на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД – 0.00921 лв./кВтч;
 - 1.2 Цена за пренос на електрическа енергия на средно напрежение през електроразпределителната мрежа на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД- 0.01311 лв./кВтч;
 - 1.3 Цена за пренос на електрическа енергия на ниско напрежение през електроразпределителната мрежа на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД - 0,03250 лв./кВтч.
 - 1.4 Максимален допустим процент на отклонение от дневните почасови графици – 3,00%

Заб.: Всички цени са без ДДС и акциз

(изброяват се предлаганите цени по компоненти и тарифи, ако такива се предвиждат)

2. Прилагаме следните документи:

2.1 Финансово-счетоводен отчет за 2015 г. (приложение № 1);

2.2 Техничко-икономически данни, съгласно Наредба № 1 на КЕВР за регулиране на цените на електрическата енергия част от заявлението за утвърждаване на цени на електрическата енергия на електроразпределителните дружества за втората ценова година на четвъртия регулаторен период (приложение № 2);

2.3 Доказателства за оповестяване на предложението за изменение на цените за достъп до и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на дружеството (приложение № 3);

2.4 Предложение, обосновка на предложението за утвърждаване на цени и искане за признаване на разходи и коригиране на необходими приходи за периода 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г. (приложение № 4);

2.5 Копие от документ за платена такса за разглеждане на заявлението – Платежно нареждане (приложение № 5).

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително, в съответствие с изискванията на закона.

За представител, който да представлява юридическото лице в отношенията с КЕВР, упълномощавам:

Пламен Стоянов Стефанов
(трите имена)

ЕГН
МВР София

, документ за самоличност: л.к.№

, изд. на

от

Подписи:

Николай Николов

Румен Далев

Дата _____

Заявлението се попълва на компютър, пишеща машина или четливо на ръка. Представените в КЕВР документи следва да бъдат в два екземпляра и заверени от лицето с представителна власт, подписало заявлението.



Предварителен годишен финансов отчет за 2015 г.
на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД

Приложение 1

Март 2016 г.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД

**ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР
ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

31 ДЕКЕМВРИ 2015 г.

СЪДЪРЖАНИЕ

	Страница
Счетоводен баланс	1
Отчет за всеобхватния доход	2
Отчет за промените в собствения капитал	3
Отчет за паричните потоци	4
Приложения към финансовия отчет	5 - 48

Ръководството представя своя годишен доклад и годишния финансов отчет, изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансова отчетност (МСФО), приети от Европейския съюз (ЕС) за годината, завършваща на 31 декември 2015 г. Този отчет е одитиран от Делойт Одит ООД.

ОПИСАНИЕ НА ДЕЙНОСТТА

ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД (Дружеството) е вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 104518621 и е със седалище и адрес на управление гр. Варна, Варна Тауърс-Е, бул. Владислав Варненчик № 258.

Дружеството извършва дейност по разпределение на електрическата енергия като експлоатира, поддържа и оперира електроразпределителната мрежа, както и спомагателните съоръжения и мрежи и разпределя електрическата енергия по мрежата.

Дейността на Дружеството се осъществява в съответствие с нормативната база на енергийния сектор в България. По-важните нормативни документи са Закон за енергетиката, Закон за енергийна ефективност, Наредба за условията и реда, при които се осъществява дейността на операторите на електроенергийната система и на разпределителните мрежи, както и на оперативния дежурен персонал от електроенергийните обекти и електрическите уредби на потребителите, Наредба за присъединяване на производители и потребители на електрическа енергия към преносната и разпределителните мрежи, решения на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Дружеството е правопреемник на ЕРП Горна Оряховица АД. През 2006 г., според изискванията на Закона за енергетиката, Дружеството отдели дейността по снабдяване с електрическа енергия от дейността разпределение на електрическа енергия. Това разделяне беше осъществено чрез преобразуване на ЕРП Горна Оряховица и ЕРП Варна в резултат на отделяне чрез придобиване, на основание глава VI от Търговския Закон. Според договора за преобразуване всички активи, пасиви и фактически отношения, свързани с дейността снабдяване бяха прехвърлени от Дружеството на ЕРП Варна АД, а ЕРП Варна АД прехвърли на Дружеството всички активи, пасиви и фактически отношения свързани с дейността разпределение. Прехвърлянето е регистрирано от съда на 29 декември 2006 г.

Дружеството извършва дейността си чрез регионални центрове в градовете Варна, Горна Оряховица, Велико Търново, Русе, Добрич, Силистра, Търговище, Шумен и Габрово. Дружеството притежава лицензия за разпределение на електрическа енергия Л-138-07/ 13.08.2004 г., изменена и допълнена с Решение № ИЗ-Л-138/ 09.12.2013 г. с права и задължения, произтичащи от дейността „Координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в електроразпределителната мрежа“. Ръководството на Дружеството счита, че Дружеството разполага с необходимите ресурси, за да продължава да изпълнява лицензионните си дейности.

От месец септември 2012 г. ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД е публично дружеството по смисъла на чл. 110 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа (ЗППЦК). От юли 2015 г. Дружеството е отписано като публично дружество.

ОПИСАНИЕ НА ДЕЙНОСТТА (продължение)

През 2015 г. Дружеството е извършило инвестиции в машини, съоръжения и оборудване в общ размер на 17,816 хил.лева (2014 г.: 6,708 хил.лева). Най- съществена част от инвестициите са тези за присъединяване на нови абонати и закупуване и подмяна на средства за търговско измерване и други.

Към 31 декември 2015 г. в Дружеството работят на трудов договор 1,606 човека (31 декември 2014 г.: 1,644 човека).

РЕЗУЛТАТИ ЗА ТЕКУЩАТА ГОДИНА

През 2015 г. Дружеството е разпределило чрез мрежата си 6,131,122 MWh електроенергия (към 31 декември 2014 г.: 6,157,133 MWh). Технологичните разходи на електроенергия за периода са в размер на 12.08% (2014 г.: 13.08%).

За 2015 г. Дружеството отчита приходи от продажби в размер на 230,918 хил.лева (2014 г.: 232,941 хил.лева) и финансовият резултат е печалба в размер на 25,648 хил.лева (2014 г.: печалба в размер на 8,013 хил.лева).

СТРУКТУРА НА КАПИТАЛА

Към 31 декември 2015 г. ЕНЕРГО-ПРО ВАРНА ЕООД притежава 93.10% от капитала на Дружеството, а други инвеститори – 6.90%.

Към 31 декември 2015 г. Energo-Pro a.s., Чехия притежава непряко 93.10% или общо 1,227,105 брой акции от капитала на Дружеството.

Към 31 декември 2015 г. крайните собственици на Дружеството са две физически лица, които са собственици на капитала на Energo-Pro a.s., Чехия - Яромир Тесарж и Иржи Крушина, които са граждани на Република Чехия.

Към 31 декември 2015 г. Дружеството не притежава дялово участие в капитала на други дружества.

ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ И УПРАВЛЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК

Финансовите инструменти, използвани от Дружеството са подробно оповестени в Приложение 3 към годишния финансов отчет за 2015 г.

Ръководството е наясно с финансовия риск, на който е изложено Дружеството. Във финансовите отчети са описани рисковете, които ръководството на Дружеството счита за съществени, както и начина, по който те биха могли да повлияят на дейността. Ръководството не смята, че е вероятно съществени рискове да се отразят негативно на бъдещите операции на Дружеството.

Експозицията на Дружеството по отношение на ценовия, кредитния, ликвидния риск и риска на паричния поток са подробно оповестени в Приложение 3 към годишния финансов отчет за 2015 г.

УПРАВЛЕНИЕ

Органи на акционерното дружество са: Общото събрание на акционерите, Надзорен съвет и Управителен съвет. Общото събрание на акционерите избира Надзорен съвет от 3 члена и Управителния съвет - от 3 члена.

Към 31 декември 2015 г. в Надзорния съвет участват:

- Зденек Весели - Председател
- Петр Тесарж
- Боян Михайлов Кършаков

Към 31 декември 2015 г. членове на Управителния съвет са:

- Николай Йорданов Николов – Председател
- Красимир Тодоров Иванов
- Румен Георгиев Лалев

Дружеството се представлява от всеки двама от членовете на Управителния съвет.

СЪБИТИЯ СЛЕД ДАТАТА НА БАЛАНСА

Събитията след датата на съставяне на баланса са подробно оповестени в Приложение 33 към годишния финансов отчет за 2015 г.

ОТГОВОРНОСТИ НА РЪКОВОДСТВОТО

Според българското законодателство Ръководството следва да изготвя финансов отчет за всяка финансова година, който да дава вярна и честна представа за състоянието на Дружеството към края на годината и неговите счетоводни резултати за годината. Финансовият отчет е изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансова отчетност, приети в ЕС (МСФО).

Ръководството потвърждава, че е прилагало последователно адекватна счетоводна политика и че при изготвянето на финансовите отчети към 31 декември 2015 г. е спазен принципът на предпазливостта при оценката на активите, пасивите, приходите и разходите.

Ръководството също така потвърждава, че се е придържало към действащите счетоводни стандарти, като финансовите отчети са изготвени на принципа на действащото предприятие.

Ръководството е отговорно за коректното водене на счетоводните регистри, за целесъобразното управление на активите на Дружеството и за предприемането на необходимите мерки за избягването и откриването на евентуални злоупотреби и други нередности.

Николай Николов
Председател на УС

Красимир Иванов
Член на УС

23 март 2016 г.

ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД
Годишен доклад за дейността (продължение)
към 31 декември 2015 г.

Списък съгласно чл. 247, ал. 2, т. 4 от Търговския Закон към 31 декември 2015 г.

Име	Длъжност	Участие в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник, притежаване на повече от 25 процента от капитала на друго дружество и участие в дружествени органи на други компании
Зденек Весели	Председател на Надзорния съвет на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД	- няма
Боян Михайлов Кършаков	Член на Надзорния съвет на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД	- Член на Съвета на директорите на Енерго-Про България ЕАД; - Член на Съвета на директорите на Енерго-Про България Трейдинг ЕАД; - Член на Съвета на директорите на Пиринска Бистрица Енергия ЕАД; - Член на Съвета на директорите на Пиринска Бистрица Каскади ЕАД; - Управител на Огоста Енергия ЕООД; - Управител на Лукел ЕООД - Управител на Таурус Консулт ЕООД; - Управител на ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги ЕООД - Член на Надзорния съвет на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД

ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД
Годишен доклад за дейността (продължение)
към 31 декември 2015 г.

Списък съгласно чл. 247, ал. 2, т. 4 от Търговския Закон към 31 декември 2015 г. (продължение)

Име	Длъжност	Участие в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник, притежаване на повече от 25 процента от капитала на друго дружество и участие в дружествени органи на други компании
Петр Тесарж	Член на Надзорния съвет на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД	- Член на Съвета на директорите на ЕНЕРГО-ПРО България ЕАД; - Член на Съвета на директорите на Energo-Pro a.s., Energo-Pro Servis a.s и CKD Blansko Engineering a.s., Чехия; - Изпълнителен директор на Megawatt Servis s.r.o., Чехия; - Член на Съвета на директорите на следните дружества на Енерго-Про в Турция: Energo-Pro Güney Elektrik Toptan Satış İthalat İhracat Ve Ticaret Anonim Şirketi; Resadiye Hamzalı Elektrik Üretim Sanayi Ve Ticaret; Bilse Enerji Üretim Ve Ticaret; - Член на Надзорния съвет на Dolnolabské elektrárny a.s., Чехия; - Член на Надзорния съвет на Energo-Pro Georgia JSC.
Николай Йорданов Николов	Председател на Управителния съвет на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД	- няма
Красимир Тодоров Иванов	Член на Управителния съвет на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД	- няма
Румен Георгиев Лалев	Член на Управителния съвет на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД	- няма

Възнагражденията на членовете на Управителния съвет, получени общо през 2015 г. и 2014 г., са оповестени подробно в Приложение 31 към годишния финансов отчет за 2015 г.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
СЧЕТОВОДЕН БАЛАНС
Към 31 декември 2015 г.

(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

	Прил.	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	5	325,234	352,135
Нематериални активи	6	472	31
Финансови активи	7	46,132	46,395
		371,838	398,561
Текущи активи			
Материални запаси	8	7,614	5,477
Вземания от свързани лица	9	34,611	35,438
Търговски и други вземания	9	7,323	5,089
Парични средства и еквиваленти	10	4,322	37,126
Други вземания	11	21,250	19,559
		75,120	102,689
Общо активи		446,958	501,250
КАПИТАЛ			
Акционерен капитал	12	1,318	1,318
Законови и други резерви	13	68,782	69,045
Неразпределена печалба		223,024	277,379
Общ собствен капитал		293,124	347,742
ПАСИВИ			
Нетекущи пасиви			
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	15	3,301	4,226
Задължения за пенсионни обезщетения	16	2,368	2,234
Провизии за задължения към персонала	17	151	178
Провизии за други задължения	18	16,964	17,056
Правителствени дарения	19	284	302
Приходи за бъдещи периоди	19	48,004	51,783
		71,072	75,779
Текущи пасиви			
Търговски и други задължения	14	24,972	21,978
Корпоративен данък за внасяне		1,052	784
Задължения за пенсионни обезщетения	15	481	401
Провизии за задължения към персонала	17	296	286
Провизии за други задължения	18	46,695	45,414
Правителствени дарения	19	17	15
Приходи за бъдещи периоди	19	9,249	8,851
		82,762	77,729
Общо пасиви		153,834	153,508
Общо собствен капитал и пасиви		446,958	501,250

Финансовият отчет е одобрен от Управителния съвет на 23 март 2016 г. и подписан от:

ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД
Директор Счетоводство
Полина Друмева
Съставител

Николай Николов
Председател на УС

Красимир Иванов
Член на УС

Силвия Пенева
Регистриран одитор
Дата:

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД
За годината, приключваща на 31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

	Прил.	2015 г.	2014 г.
Приходи от продажби на мрежови компоненти	20	218,828	221,280
Приходи от продажба на услуги	20	12,090	11,661
Други приходи	21	1,041	1,039
Общо приходи		231,959	233,980
Разходи за външни услуги	22	(116,877)	(130,131)
Разходи за персонал	23	(32,196)	(33,364)
Разходи за материали	24	(6,241)	(7,269)
Разходи за местни и еднократни данъци		(797)	(848)
Разходи за придобиване на активи по стопански начин		128	9
Други разходи	25	(4,394)	(686)
Печалба от дейността преди финансови разходи, данъци и амортизация		71,582	61,691
Разходи за амортизация	5, 6	(44,728)	(55,133)
Печалба от дейността		26,854	6,558
Финансови приходи	26	2,339	4,618
Финансови разходи	26	(435)	(144)
Финансови приходи, нетно	26	1,904	4,474
Печалба преди данъци		28,758	11,032
Разходи за данъци	27	(3,110)	(3,019)
Нетна печалба за годината		25,648	8,013
Основни доходи на акция (лева/ акция)	4.1	19,46	6.08
Друг всеобхватен доход			
Последващи оценки на планове с дефинирани пенсионни доходи	16	(263)	155
Друг всеобхватен доход/ (загуба)		(263)	155
Общо всеобхватен доход за годината		25,385	8,168

Финансовият отчет е одобрен от Управителния съвет на 23 март 2016 г. и подписан от:

ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД
Директор Счетоводство
Полина Друмева
Съставител

Николай Николов
Председател на УС

Красимир Иванов
Член на УС

Силвия Пенева
Регистриран одитор
Дата:

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ
За годината, приключваща на 31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

	Акцио- нерен капитал	Законови резерви	Други резерви	Резерви от преизчис- ления на пенсии	Неразпре- делена печалба	Общо капитал
Салдо към 1 януари 2014 г.	1,318	2,313	67,702	(1,125)	269,366	339,574
Печалба за годината	-	-	-	-	8,013	8,013
Резерви от последващи оценки на планове с дефинирани пенсионни доходи	-	-	-	155	-	155
Общо друг всеобхватен доход	-	-	-	155	8,013	8,168
Салдо към 1 януари 2015 г.	1,318	2,313	67,702	(970)	277,379	347,742
Печалба за периода	-	-	-	-	25,648	25,648
Резерви от последващи оценки на планове с дефинирани пенсионни доходи	-	-	-	(263)	-	(263)
Общо друг всеобхватен доход	-	-	-	(263)	25,648	25,385
Разпределение на дивидент	-	-	-	-	(80,003)	(80,003)
Салдо към 31 декември 2015 г.	1,318	2,313	67,702	(1,233)	223,024	293,124

Финансовият отчет е одобрен от Управителния съвет на 23 март 2016 г. и подписан от:

ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД
Директор Счетоводство
Полина Друмева
Съставител

Николай Николов
Председател на УС

Красимир Иванов
Член на УС

Силвия Пенева
Регистриран одитор
Дата:

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ

За годината, приключваща на 31 декември 2015 г.

(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

	Прил.	2015 г.	2014 г.
<i>Парични потоци от оперативна дейност</i>			
Печалба преди данъци за годината		28,758	11,032
<i>Корекции за:</i>			
Амортизация на ИМС	5	44,648	54,173
Амортизация нематериални активи	6	80	960
Балансова стойност на бракуваните ИМС		35	490
Печалба от продажба на ИМС		(32)	(27)
Печалба от продажба на облигации		(1,314)	-
Ресинтегрирана обезценка на материални запаси		(5)	(14)
Движение в провизиите		1,853	(1,353)
Начислени обезценки на вземания, нетно		2,268	2,097
Приходи от присъединяване		(9,249)	(8,851)
Движение в правителствените дарения		(16)	(15)
Приходи от лихви	26	(1,025)	(4,054)
Разходи за лихви	26	53	-
Парични потоци от оперативна дейност, преди промени в оборотния капитал:		66,054	54,438
Материални запаси		(2,132)	1,004
Търговски и други вземания		1,186	29,180
Търговски и други задължения		2,144	(27,663)
Промени в оборотния капитал		2,198	2,521
Получени лихви		881	4,196
Възстановен корпоративен данък		31	382
Платен корпоративен данък		(3,759)	(300)
Нетен паричен поток от оперативна дейност		65,405	61,237
<i>Паричен поток от инвестиционна дейност</i>			
Покупка на ИМС		(18,276)	(7,767)
Постъпления от продажба на ИМС	30	66	27
Предоставени депозити на свързани лица		(97,017)	-
Постъпления от предоставени депозити на свързани лица		76,060	-
Предоставени депозити		-	(19,558)
Постъпления от предоставени депозити		19,558	-
Нетни парични потоци за инвестиционна дейност		(19,609)	(7,740)
<i>Паричен поток от финансова дейност</i>			
Закупени облигации		(46,075)	(46,159)
Постъпления от продажба на облигации		47,473	-
Платени дивиденди		(80,003)	-
Нетни парични потоци за финансова дейност		(78,605)	(65,717)
Нетно увеличение на паричните средства и еквиваленти		(32,809)	(12,220)
Парични средства и парични еквиваленти в началото на годината, с изключение на блокираните парични средства	11	35,955	48,175
Парични средства и парични еквиваленти в края на годината, с изключение на блокираните парични средства	11	3,146	35,955

Финансовият отчет е одобрен от Управителния съвет на 23 март 2016 г. и подписан от:

ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД
 Директор Счетоводство
 Полина Друмева
 Съставител

Николай Николов
 Председател на УС

Красимир Иванов
 Член на УС

Силвия Пенева
 Регистриран одитор
 Дата:

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет
31 декември 2015 г.

(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

1. Резюме на дейността

ЕНЕРГО - ПРО Мрежи АД (Дружеството) е регистрирано като акционерно дружество с решение на Варненски окръжен съд № 6402/ 2007 г. Основната на дейност на Дружеството е разпределение на електрическата енергия като Дружеството експлоатира, поддържа и оперира електроразпределителната мрежа и спомагателните съоръжения.

Седалището на Дружеството е Република България, с адрес на управление гр. Варна, бул. Владислав Варненчик № 258, Варна Тауърс – кула Е.

Към 31 декември 2015 г. Дружеството се представлява от които и да е двама от тримата членове на Управителния съвет, а именно:

- Николай Йорданов Николов – Председател
- Красимир Тодоров Иванов
- Румен Георгиев Лалев

Към 31 декември 2015 г. ЕНЕРГО-ПРО ВАРНА ЕООД притежава 93.10% от капитала на Дружеството, а други инвеститори – 6.90%.

Към 31 декември 2015 г. крайните собственици на Дружеството са две физически лица, които са собственици на капитала на Energo-Pro a.s., Чехия - Яромир Тесарж и Иржи Крушина, които са граждани на Република Чехия.

Към 31 декември 2015 г. Дружеството не притежава дялово участие в капитала на други дружества.

2. Счетоводна политика

2.1. База за изготвяне на финансовия отчет

Настоящият финансов отчет е изготвен в съответствие с изискванията на Международните стандарти за финансово отчетитане (МСФО), издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и разясненията за тяхното прилагане, издадени от Комитета за разяснение на МСФО (КРМСФО) приети от Европейския съюз (ЕС) и българското законодателство. Настоящият финансов отчет е изготвен при спазване на принципа на историческата цена.

Изготвянето на финансов отчет в съответствие с МСФО изисква прилагането на конкретни приблизителни счетоводни оценки. Също така се изисква ръководството да използва собствена преценка при прилагането на счетоводните политики на Дружеството. Елементите на финансовия отчет, чието представяне изисква по-висока степен на субективна преценка или сложност, както и тези елементи, за които предположенията и оценките имат значително влияние върху финансовите отчети като цяло, са отделно оповестени в приложение 2.19.

Ръководството на Дружеството се е съобразило с всички стандарти и разяснения, които са приложими към неговата дейност и са приети официално за приложение от ЕС към датата на изготвянето на настоящия финансов отчет. Ръководството е направило преглед на влезлите в сила от 1 януари 2015 г. промени в съществуващите счетоводни стандарти и счита, че те не налагат значими промени по отношение на прилаганата през текущата година счетоводна политика.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

2. Счетоводна политика (продължение)

2.1. База за изготвяне на финансовия отчет (продължение)

(а) Първоначално прилагане на нови изменения към съществуващи стандарти и разяснения, влезли в сила през текущия отчетен период

Следните нови изменения към съществуващи стандарти и нови разяснения, издадени от Съвета за Международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от ЕС са влезли в сила за текущия отчетен период:

Изменения на различни стандарти Подобрения на МСФО (цикъл 2011-2013), произтичащи от годишния проект за подобрения на МСФО (МСФО 3, МСФО 13 и МСС 40) основно с цел отстраняване на противоречия и изясняване на формулировки – приети от ЕС на 18 декември 2014 г. (измененията са приложими за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2015 г.);

КРМСФО 21 Налози, приет от ЕС на 13 юни 2014 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 17 юни 2014 г.).

Приемането на тези изменения към съществуващи стандарти и разяснения не е довело до промени в счетоводната политика на Дружеството.

(б) Изменения на съществуващи стандарти, издадени от СМСС и приети от ЕС, които все още не са влезли в сила

Следните изменения на съществуващите стандарти, издадени от СМСС, са приети от ЕС към датата на одобряване на настоящия финансов отчет, но все още не са влезли в сила:

Изменения на различни стандарти Подобрения на МСФО (цикъл 2010-2012), произтичащи от годишния проект за подобрения на МСФО (МСФО 2, МСФО 3, МСФО 8, МСФО 13, МСС 16, МСС 24 и МСС 38) основно с цел отстраняване на противоречия и изясняване на формулировки – приети от ЕС на 17 декември 2014 г. (измененията са приложими за годишни периоди, започващи на или след 1 февруари 2015 г.).

Изменение на МСС 16 Имоти, машини и съоръжения и МСС 41 Земеделие - Земеделие: плододайни растения – прието от ЕС на 23 ноември 2015 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);

Изменение на МСС 16 Имоти, машини и съоръжения и МСС 38 Нематериални активи - Изясняване на допустимите методи за амортизация – прието от ЕС на 2 декември 2015 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);

Изменение на МСС 19 Доходи на наети лица - Планове с дефинирани доходи: Вноски от наетите лица – прието от ЕС на 17 декември 2014 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 февруари 2015 г.);

Изменение на МСФО 11 Съвместни споразумения - Счетоводно отчитане на придобиване на участия в съвместна дейност - прието от ЕС на 24 ноември 2015 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);

Изменение на МСС 1 Представяне на финансови отчети – Инициатива за оповестяване - прието от ЕС на 18 декември 2015 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

2. Счетоводна политика (продължение)

2.1. База за изготвяне на финансовия отчет (продължение)

(б) Изменения на съществуващи стандарти, издадени от СМСС и приети от ЕС, които все още не са влезли в сила (продължение)

Изменение на МСС 27 Индивидуални финансови отчети - Метод на собствения капитал в самостоятелните финансови отчети - прието от ЕС на 18 декември 2015 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);

Изменения на различни стандарти Подобрения на МСФО (цикъл 2012 г.-2014 г.), произтичащи от годишния проект за подобрения на МСФО (МСФО 5, МСФО 7, МСС 19 и МСС 34) основно с цел отстраняване на противоречия и изясняване на формулировки - приети от ЕС на 15 декември 2015 г. (измененията са приложими за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.).

(в) Нови стандарти и разяснения, издадени от СМСС, които все още не са приети от ЕС

Понастоящем, МСФО, приети от ЕС не се различават съществено от тези, приети от СМСС, с изключение на следните стандарти и изменения на съществуващи стандарти, които все още не са одобрени от ЕС към датата на одобряване на настоящия финансов отчет:

МСФО 9 Финансови инструменти (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018);

МСФО 14 Разчети за регулаторни отсрочени сметки (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.) – Европейската комисия е взела решение да не започва процеса по приемане на този междинен стандарт и да изчака окончателния стандарт;

МСФО 15 Приходи от договори с клиенти и други изменения (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.);

МСФО 16 Лизинг (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2019 г.).

Изменения на МСФО 10 Консолидирани финансови отчети и МСС 28 Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия - Продажба или вноска на активи между инвеститор и негово асоциирано или съвместно предприятие (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);

Изменения на МСФО 10 Консолидирани финансови отчети, МСФО 12 Оповестяване на дялове в други предприятия и МСФО 28 Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия: Инвестиционни предприятия - Прилагане на изключението за консолидация (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);

Дружеството очаква приемането на тези стандарти и изменения в съществуващи стандарти да не окаже съществен ефект върху финансовия отчет на Дружеството в периода на първоначалното им прилагане.

В същото време, отчитането на хеджирането, отнасящо се до портфейли от финансови активи и пасиви, чиято принципи не са приети от ЕС, е все още нерегулирано.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД

Приложения към годишния финансов отчет (продължение)

31 декември 2015 г.

(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

2. Счетоводна политика (продължение)

2.1. База за изготвяне на финансовия отчет (продължение)

(в) Нови стандарти и разяснения, издадени от СМСС, които все още не са приети от ЕС (продължение)

2.2. Принцип на действащо предприятие

Финансовият отчет е изготвен на принципа на действащо предприятие, което предполага, че Дружеството ще продължи да съществува в обозримо бъдеще. Бъдещата дейност на Дружеството зависи от бизнес средата.

Ръководството няма планове или намерение да прекрати дейността или да преустанови дейности, които могат значително да променят балансовата стойност или класификацията на активите и пасивите, отчетени във финансовия отчет.

Към 31 декември 2015 г. счетоводния баланс на Дружеството показва, че текущите пасиви превишават текущите активи с 7,642 хил. лева като съществена част от текущите пасиви (69%) представляват провизии и приходи за бъдещи периоди.

Ръководството има основателни очаквания, че Дружеството разполага с необходимите ресурси, за да продължи дейността си в обозримо бъдеще. Поради тази причина, Дружеството продължава да прилага принципа на действащо предприятие за изготвянето на финансовите отчети.

2.3. Сделки в чуждестранна валута

Дружеството използва българския лев като функционална валута и валута на представяне.

Съгласно българското законодателство Дружеството е длъжно да води счетоводството си и да изготвя финансовите си отчети в български лева (лв.), официалната валута на Република България. Валутата на представяне в настоящите отчети е лева и всички суми са представени в хиляди лева.

Паричните активи и пасиви в чуждестранна валута се отчитат по заключителен курс на БНБ към края на годината. От 1 януари 2007 г. българският лев е фиксиран към еврото в съотношение 1 евро = 1.95583 лева.

Сделките в чуждестранна валута се представят във функционална валута, като се прилага официалния курс за деня на извършване на транзакцията. Печалбите и загубите от промяна във валутните курсове, възникнали в резултат на разплащания по сделки в чуждестранна валута, както и от преценка по заключителен валутен курс на деноминиранияте в чуждестранна валута активи и пасиви се признават в печалби и загуби.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

2. Счетоводна политика (продължение)

2.4. Имоти, машини и съоръжения

Имоти, машини и съоръжения (ИМС) се отчитат първоначално по цена на придобиване, която включва покупната цена, включително мита и невъзстановими данъци, както и всички преки разходи, необходими за привеждането на актива в настоящия му вид и местонахождение. Активите придобити като правителствено дарение също се отчитат по историческа цена.

След първоначалното им признаване ИМС се отчитат по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и евентуалните обезценки.

Амортизацията се начислява на база на линейния метод върху оценения полезен живот на активите. Земята и активи в процес на изграждане не се амортизират. Активите се амортизират от датата, на която станат годни за употреба.

Очакваният полезен живот на ИМС е определен както следва:

	години
Масивни сгради	40
Временни сгради	6.7
Машини и съоръжения включват следните под категории:	
Измервателни уреди и инструменти	3 – 7
Производствени машини и съоръжения	5 – 20
Оборудване в трафопостове и подстанции	12 – 20
Далекопроводи и кабели средно и ниско напрежения	20 – 35
Стопански инвентар и обзавеждане	6
Автомобили и транспортни средства	4

Методите на амортизация, остатъчните стойности и полезният живот на активите се преразглеждат и ако е необходимо се правят съответни корекции към всяка дата на изготвяне на финансовия отчет.

Последващите разходи се прибавят към балансовата стойност на актива или се отчитат като отделен актив, само когато се очаква, че Дружеството ще получи бъдещи икономически изгоди свързани с употребата на този актив и когато отчетната им стойност може да бъде достоверно определена. Всички други разходи за поддръжка и ремонт се отразяват в отчета за всеобхватния доход в периода, в който са извършени.

Балансовата стойност на актива се намалява незабавно до възстановимата му стойност в случаите, когато балансовата стойност на актива е по-голяма от неговата очаквана възстановима стойност.

Печалбите и загубите от извадените от употреба активи се определят чрез сравнение на получената цена с балансовата им стойност и са представени като печалби и загуби. Тези печалби и загуби се признават в отчета за всеобхватния доход.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД

Приложения към годишния финансов отчет (продължение)

31 декември 2015 г.

(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

2. Счетоводна политика (продължение)

2.5. Нематериални активи

(а) Лицензи

Лицензиите се представят по историческа стойност. Тези нематериални активи имат ограничен полезен живот и се отчитат по историческа цена на придобиване, намалена с натрупаната амортизация и евентуалните обезценки.

Амортизацията се начислява по линейния метод, с цел разпределяне стойността на лицензиите върху полезния живот на активите (35 години).

(б) Програмни продукти

Програмните продукти се отчитат по цена на придобиване. В последствие те се оценяват по историческа стойност и евентуалните загуби от обезценки. Те се амортизират върху техния очакван полезен живот (2-4 години). Разходите за поддръжка на компютърни програмни продукти се признават на разход в момента на възникването им.

2.6. Обезценка на нефинансовите активи

Активи, които имат неопределен полезен живот не се амортизират, а се проверяват за обезценка на годишна база. Активи, които се амортизират, се преглеждат за наличие на обезценка, когато са на лице събития или има промяна в обстоятелствата, подсказващи, че балансовата стойност на активите не е възстановима. За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност надхвърля възстановимата.

Възстановимата стойност е по-високата от нетната продажна стойност и стойността в употреба. За да се определи стойността в употреба, активите се групират на възможно най-ниското ниво, за което има отделни разграничими парични потоци (единици, генериращи парични потоци). Нефинансовите активи, които са били обезценени, се преразглеждат за възможно възстановяване на обезценката на всяка отчетна дата.

Ръководството също взема и решения за обезценка на отделни машини и съоръжения, които не се използват или са в лошо техническо състояние.

2.7. Финансови активи

2.7.1. Класификация

Дружеството класифицира своите финансови активи като вземания, облигации и парични депозити.

Вземания и парични депозити

Вземания и парични депозити са недеривативни финансови активи с фиксирани или определени плащания, които не се котират на активен пазар. Те са включени в текущи активи, с изключение на тези с падеж повече от 12 месеца след края на отчетния период, които се класифицират като нетекущи. Вземанията на Дружеството са представени в счетоводния баланс като „търговски и други вземания“. Паричните депозити в банки са представени в счетоводния баланс като „парични средства и парични еквиваленти“, а тези предоставени на трети лица – като „други финансови активи“. Паричните депозити са лихвоносни и се отчитат по амортизирана стойност.

2. Счетоводна политика (продължение)

2.7. Финансови активи (продължение)

2.7.1. Класификация (продължение)

Облигации

Облигациите са инвестиции, държани до падеж и представляват недеривативни финансови активи с фиксирани или определяеми плащания и фиксирани падежи. Финансови активи са класифицират в тази категория когато Дружеството има положително намерение и възможност да държи тези активи до техния падеж. Инвестициите, държани до падеж се признават по цена на придобиване, която представлява справедливата стойност на възнаграждението, изплатено за придобиване на инвестицията. Всички разходи по сделката, които са свързани директно с придобиването се включват в цената на придобиване. Последващо, тези активи се оценяват по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективния лихвен процент.

Дружеството не може да класифицира финансови активи като държани до падеж, ако през текущата финансова година или през последните две предходни финансови години е продало или прекласифицирало повече от незначителна част от инвестициите, държани до падеж, преди да е настъпил техният падеж (повече от незначителен по отношение на общата сума на инвестициите, държани до падеж) с изключение на продажбите или на прекласификациите, които:

а) са толкова близо до падежа или датата на изкупуване на финансовия актив (например по-малко от три месеца до падежа), че промените в пазарния процент или лихва няма да имат значителен ефект върху справедливата стойност на финансовия актив;

б) се случват, след като предприятието е събрало в значителна степен първоначалната главница на всички финансови активи посредством насрочени плащания или предплащания; или

в) се отнасят за изолирано събитие, което е извън контрола на предприятието, не е повторяемо събитие и предприятието не е имало разумни причини да го очаква.

Към 31 декември 2014 г. Дружеството притежава облигации, класифицирани като „финансови активи“, държани до падеж и отчитани по амортизирана стойност, като е използван метода на ефективния лихвен процент.

През 2015 г. Дружеството е продало облигациите, преди настъпването на падежа им и е закупило нови облигации. Новозакупените облигации са представени в счетоводния баланс като „финансови активи“ и се отчитат по справедлива стойност.

2.7.2. Нетирание на финансови инструменти

Финансовите активи и пасиви се нетират и нетната балансова стойност се отчита в счетоводния баланс, когато има законно право да се нетират признатите суми и е налице намерение за уреждане на нетна база, или за реализиране на актива и уреждане на пасива едновременно.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД

Приложения към годишния финансов отчет (продължение)

31 декември 2015 г.

(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

2. Счетоводна политика (продължение)

2.8. Материални запаси

Материалните запаси се посочват по по-ниската от цената на придобиване и нетната реализуема стойност. Разходът при потребление/ изписване се определя по метода "средно претеглена стойност". Нетната реализуема стойност е равна на очакваната продажната цена, при нормално протичане на дейността, намалена с пряко свързаните с продажбата разходи.

2.9. Търговски вземания

Търговските вземания се признават първоначално по справедлива цена, а впоследствие по амортизирана стойност, използвайки метода на ефективен лихвен процент намалена с евентуална обезценка. Търговските вземания се класифицират като финансови активи от вида заеми и вземания първоначално възникнали в Дружеството.

Към датата на изготвяне на финансовия отчет Дружеството преценява дали съществува обективно доказателство за обезценка относно търговските вземания, които са индивидуално значими. Обезценка се отчита в случай, че съществува обективно доказателство, че Дружеството няма да бъде в състояние да събере всички дължими му суми, съгласно първоначалните условия по отношение на съответния разчет.

Сумата на обезценката е разликата между балансовата и възстановимата стойност. Последната представлява настоящата стойност на очакваните парични потоци, дисконтирани с ефективния лихвен процент. Размерът на обезценката на търговските вземания през текущия период се отчита като приход и разход. Когато се очаква вземане да бъде събрано до една година, то се отчита като текущ актив. В останалите случаи вземанията се отчитат като нетекущи активи.

2.10. Парични средства и парични еквиваленти

Паричните средства и паричните еквиваленти са съставени от парични средства в брой, пари по банкови сметки, както и банкови овърдрафти. В баланса овърдрафтите се включват като текущо задължение в категорията на текущите заеми.

2.11. Акционерен капитал

Основният капитал на Дружеството е представен по неговата номинална стойност, съгласно съдебното решение за регистрацията му.

2.12. Заеми

Заемите се признават първоначално по справедлива стойност, намалена с направените разходи по извършването на транзакцията. В последствие заемите се отчитат по амортизирана стойност; всяка разлика между дължимите плащания (нетирани с разходите по извършването на транзакциите) и стойността на заема се признава в отчета за всеобхватния доход през периода на заема, като се използва метода на ефективната лихва. Заемите се класифицират като текущи задължения, освен ако Дружеството има безусловно право да отсрочи уреждането на задължението за период най-малко 12 месеца след датата на баланса.

2. Счетоводна политика (продължение)

2.13. Търговски задължения

Търговските задължения са задължения за заплащане на стоки или услуги, които са били придобити от доставчици в обичайния ход на стопанската дейност. Търговските задължения се класифицират като текущи задължения, ако плащането е дължимо в рамките на една година. В противен случай, задълженията се представят като нетекущи пасиви.

Търговските задължения се признават първоначално по справедлива стойност, а впоследствие по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективният лихвен процент.

2.14. Текущи и отсрочени данъци

Текущият разход за данък върху дохода се изчислява на база данъчните закони. Ръководството периодично преценява позициите си, отразени в данъчните декларации, по отношение на обстоятелства, в които приложимата данъчна нормативна уредба е обект на интерпретация. Дружеството начислява провизии, ако е необходимо, за сумите, които се очаква да бъдат дължими като данъци.

Отсрочен данък се начислява по балансовия метод за всички временни разлики, явяващи се между данъчната основа на активите и пасивите и балансовата им стойност във финансовия отчет.

Отсрочените данъци се определят чрез прилагането на тези данъчни ставки и нормативна уредба, които са в сила или по същество въведени в сила към датата на баланса и се очаква да бъдат приложени, когато отсрочените данъчни активи или отсрочените данъчни пасиви се проявят с обратна сила. Отсрочени данъчни активи се признават до размера, до който е вероятно да са на лице облагаеми печалби в бъдеще, които да позволяват данъчните временните разлики да бъдат използвани.

Отсрочените данъчни активи и пасиви се компенсират, когато има законно право за компенсиране на текущи данъчни активи с текущи данъчни пасиви и когато отсрочените данъчни активи и пасиви, свързани с дохода, отнасящи се към данъци върху дохода се събират от същия данъчен орган и отнасящи се за това или за различни данъчнозадължени лица, когато има намерение за уреждане на баланс на нетна основа.

2.15. Доходи на наети лица

(а) Задължения за пенсионно осигуряване

Дружеството не управлява задължителни или доброволни пенсионни фондове. Изплащането на пенсии остава задължение на Националния осигурителен институт. Дружеството плаща данък върху дохода на физически лица, вноски за социално и здравно осигуряване, както и за „Универсален пенсионен фонд“, съгласно действащата в страната нормативна уредба. Разходите за пенсионно осигуряване се признават в отчета всеобхватния доход за периода, за който се отнасят.

Съгласно изискванията на нормативната уредба, Дружеството внася в държавно управлявани пенсионни и социално-осигурителни фондове задължителни вноски. След като вноските веднъж са изплатени, Дружеството няма повече задължения за плащане. Вноските се признават като разход за персонала, когато станат дължими.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД

Приложения към годишния финансов отчет (продължение)

31 декември 2015 г.

(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

2. Счетоводна политика (продължение)

2.15. Доходи на наети лица (продължение)

(б) Задължения за обезщетение при пенсиониране

Оценяването на дългосрочните доходи на наетите лица се извършва по кредитния метод на прогнозираните единици, като оценката към датата на баланса се прави от лицензирани актюери. Задължението, признато в баланса е сегашната стойност на задължението за изплащане на обезщетения към датата на баланса, заедно с корекциите за актюерските печалби/ загуби и разходите за предишен трудов стаж.

Актюерските печалби и загуби, възникнали в резултат на практически корекции и промени на актюерските предположения, се признават в други всеобхватни доходи.

2.16. Провизии

Провизиите се определят по сегашната стойност на очакваните разходи за уреждане на задължението, като се използва ставка преди данъчно облагане, която отразява оценката на текущото състояние на пазара на стойността на парите във времето и специфичните за задължението рискове. Увеличението на провизията в резултат на времето се признава като разход за лихва.

Провизии за бъдещи загуби от дейността не се признават.

Провизии се отчитат с цел да бъдат покрити потенциални бъдещи загуби, възникнали от задължението да се компенсират собственици на определени мрежови активи, затова че се използват за снабдяване на клиенти с електрическа енергия.

Провизии за възстановяване на вреди, нанесени върху околната среда, разходи за правни искове и за други договорни и законови задължения се признават когато Дружеството има сегашно правно или конструктивно задължение като резултат от минали събития, по-вероятно е да възникнат, отколкото да не възникнат, изходящи парични потоци за погасяване на задължението и когато може надеждно да се определи сумата на задължението.

2.17. Признаване на приходите

Приходите включват справедливата цена на полученото или подлежащо на получаване плащане или възнаграждение за продадените стоки и услуги, при нормално протичане на дейността на Дружеството. Приходите са посочени нетно от данъци върху добавената стойност, върнати стоки и предоставени отстъпки.

Дружеството признава приходи, когато сумата на прихода може да бъде надеждно оценен, когато е възможно дружеството да получи бъдещи икономически изгоди, и когато отговаря на специфични критерии за всяка дейност на Дружеството, конкретизирана по-долу. Дружеството основава своите преценки на историческите резултати, като взема предвид вида на клиента, вида на сделката и особеностите на всяко споразумение.

Като приходи от продажби се отчитат приходи от мрежови компоненти, включени в цената на електрическа енергия, присъединителни такси и приходи от предоставени други услуги.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД

Приложения към годишния финансов отчет (продължение)

31 декември 2015 г.

(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

2. Счетоводна политика (продължение)

2.17. Признаване на приходите (продължение)

(а) Мрежови компоненти, включени в цената на електрическа енергия

Мрежови компоненти, включени в цената на електрическата енергия, определена от КЕВР включват такса за пренос и цена за достъп.

Приходите от продажба на мрежовите компоненти в цената на електрическа енергия се признават в печалби и загуби на месечна база, за периода за който се отнасят.

(б) Приходи от присъединителни такси

Приходите от присъединителни такси за свързването на нови консуматори не носят икономическа изгода на клиентите, тъй като тази такса само осигурява достъп до електрическата мрежа, но не предоставя текущи мрежови услуги. Тези услуги се регулират от законовата рамка. В случая, таксите за присъединяване и таксите за мрежовите услуги са свързани, което означава че се предоставя една услуга – разпределение (осигуряване на постоянен достъп до мрежата). Като се вземе предвид регулацията на цените, се наблюдава кръстосано субсидиране между таксите за присъединяване и таксите за разпределение на макро ниво. Съответно, таксите за присъединяване намаляват таксите за разпределение за всеки клас клиенти. Тъй като сектора, като естествен монопол работи на базата на разходно определени, регулирани цени, цената за присъединяване трябва по някакъв начин да бъде компенсирана. Ако тази цена не беше определена, тя щеше да има отражение в таксите за мрежови услуги. При такъв начин на заплащане, съществуващите клиенти, биха субсидирали новите присъединявания.

Може да бъде заключено, че благодарение на плащаната цена за присъединяване, цената за разпределение е по-ниска в бъдещите години, въпреки че обичайно не се правят такива отстъпки на клиенти. Таксите за присъединяване се разсрочват, когато Дружеството има задължение да осигури тези услуги, свързани с разпределение на електрическа енергия в бъдеще.

Така разсроченият приход за бъдещ период впоследствие се признава в отчета за всеобхватния доход на база полезния живот на съоръженията инсталирани при клиентите.

(в) Приходи от лихви

Приходите от лихви се признават пропорционално на времето, като се използва методът на ефективната лихва.

2.18. Разпределение на дивиденди

Разпределението на дивиденди се признава като задължение във финансовите отчети на Дружеството в периода, в който е одобрено от акционерите на Дружеството.

2. Счетоводна политика (продължение)

2.19. Значими счетоводни приблизителни оценки и преценки

Приблизителните оценки и преценки са базирани на натрупан опит и други фактори, включително очаквания за бъдещи събития при наличните обстоятелства. Достоверността на приблизителните оценки и преценки се преразглежда редовно.

Дружеството извършва приблизителни оценки и преценки за целите на счетоводното отчитане и оповестяване по отношение на бъдещи периоди, които могат да се различават от фактическите резултати.

Значимите счетоводни приблизителни оценки, при които има значителен риск от последваща съществена корекция на балансовите стойности на активите и пасивите в бъдеще, са описани по-долу:

(а) Определяне на полезния живот на ИМС и нематериални активи

Ръководството на Дружеството прави преглед на полезния живот на материалните и нематериалните активи и потенциалното му увеличение или намаление, на база на регулярни наблюдения и оценки, извършени от технически експерт.

Тестове за обезценка на текущи активи

Към 31 декември 2015 г., в съответствие със счетоводната си политика, Дружеството е извършило проверка дали инвестициите в дълготрайни материални подлежат на обезценка. Възстановимата стойност на генериращи парични потоци единици (ГППЕ) се определя на база изчисление на стойността им в употреба. Изчисленията изискват използване на приблизителни оценки и са базирани на прогнози на бъдещите парични потоци преди данъци, базирани на прогноза за петгодишен период, включваща одобрения от ръководството финансови бюджети за двугодишен период и текущо изготвена прогноза за тригодишен период.

Ключови предложения, използвани за изчисляване на стойността в употреба:

- Нарастване на приходите на годишна база – за 2016 г. - 3.6%; за 2017 г. – 0.1%; за 2018 г. – минус 0.8%, за 2019 г. – 2.5% и за 2020 г. и следващите – 0%;
- Бюджетиран брутен марж – за 2016 г. - 31.1%; за 2017 г. – 32.4%; за 2018 г. – 33.5%, за 2019 г. – 35.1% и за 2020 г. – 35.4%;
- Дисконтовият процент преди данъци, използван в прогнозните парични потоци, е равен на средно-претеглената стойност на капитала на Дружеството – 6.1%.

Ръководството определя бюджетирания брутен марж на базата на предишен опит и очаквания за развитието на пазарите. Прилаганите дисконтови проценти са формирани преди облагане с данъци и отразяват специфични рискове, свързани със съответния оперативен сегмент. Ако приложимият дисконтов процент се увеличи до 8% и бюджетираният брутен марж се намали за всяка от годините с 2%, все още няма да има нужда от обезценка на активите на Дружеството.

(б) Обезценка на вземания

Ръководството оценява обема и периода на очакваните бъдещи парични потоци, свързани с вземания, въз основа на опит спрямо текущи обстоятелства в следните групи: търговски и съдебни вземания. Поради присъщата несигурност на тази оценка, действителните резултати могат да се различават от очакваните. Ръководството на Дружеството преглежда оценките от предходни години и действителните резултати от предходна година.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД

Приложения към годишния финансов отчет (продължение)

31 декември 2015 г.

(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

2. Счетоводна политика (продължение)

2.19. Значими счетоводни приблизителни оценки и преценки (продължение)

(в) Обезценка на материални запаси

Ръководството изчислява обезценка на материалните запаси чрез сравняване на балансовата стойност и вероятната нетна реализируема стойност, при извършване на оценка на моралното и техническото остаряване на инвентарните позиции. Поради присъщата несигурност на тази оценка, действителните резултати могат да се различават от очакваните. Ръководството на Дружеството преглежда оценките от предходни години и действителните резултати от предходна година.

(г) Пенсионни доходи

Сегашната стойност на задълженията по пенсионни доходи зависи от няколко фактора, които са определени на база актюерска оценка, използвайки различни преценки, включително заплатите определени в Колективния трудов договор, техния ръст и други. Използваните преценки за определянето на нетния разход/ (приход) за пенсиите включват дисконтов фактор.

Всяка промяна в тези преценки влияе на балансовата стойност на задълженията по пенсионни доходи. В края на всяка година, Дружеството определя подходящ дисконтов фактор. Това е лихвеният процент, който трябва да бъде използван за определянето на сегашната стойност на очакваните бъдещи изходящи парични потоци, необходими за покриването на задълженията по пенсионните доходи. При определянето на подходящ дисконтов фактор Дружеството взема под внимание лихвения процент по държавни ценни книжа (ДЦК) с 10 – годишен матуритет, издавани в Република България, деноминирани във валутата, в която ще бъдат изплащани доходите и срокове до падежите, близки до сроковете на съответните задължения по пенсионни доходи.

Тъй като средният срок до пенсиониране е по-дълъг от 10 години, от актюера е извършена екстраполация на данните за ефективната годишна доходност на дългосрочните ДЦК.

Ако лихвеният процент за дисконтиране се увеличи с 0.5 % спрямо актюерското предположение, това ще доведе до увеличение на разходите за лихви с 1 хил.лева за 2015 г. (2014 г.: намаление с 1 хил.лева).

(д) Провизии

Ръководството използва значими счетоводни приблизителни оценки и преценки при определяне на размера на провизиите (Приложение 19).

Провизия, свързана с околната среда

На базата на текуща информация за вредите и текущите цени на услугите, необходими за възстановяване на потенциални замърсявания на околната среда, Ръководството оценява бъдещите разходи и начислява провизии.

2. Счетоводна политика (продължение)

2.19. Значими счетоводни приблизителни оценки и преценки (продължение)

(д) Провизии (продължение)

Провизия за цена за достъп до чужди съоръжения

Както е оповестено в Приложение 18, изчислението на провизията се основава на методологията определена от ДКЕВР, като се взема предвид очакваната стойност на съответните активи и електрическата консумация на свързаните потребители. Тези провизии покриват потенциални искове за компенсация на клиенти за последния три годишен период.

В изчислението на провизията има определена несигурност относно броя на потребителите, които биха могли да предявят иск за обезщетение и относно изхода от евентуално съдебно дело по предявен иск. Дружеството оценява всички съоръжения, за които има информация, че се използват, за които е вероятно да бъдат предявени искове и клиентите да спечелят евентуално съдебно дело.

Провизия за правни искове

Ръководството на Дружеството извършва оценка на риска Дружеството да загуби правни спорове. Преценките се актуализират периодично, за да отразят развитието на всички правни спорове и обстоятелства по тях.

(е) Активи, притежавани от трети страни, използвани за разпределение на електроенергия

Съгласно изискванията на лицензията за разпределение на електрическа енергия и параграф 3 и 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката, Дружеството е задължено изцяло да придобие или обнови всички измервателни средства и електрически компоненти на преносната и разпределителна мрежа.

По тази причина, Дружеството прилага КРМСО 4 и съответно наличието на финансов лизинг. Според МСС 17, актива се отчита по по-ниската от справедливата стойност или настоящата стойност на минималните лизингови плащания. Настоящата стойност на лизинговите плащания е оценена на нула, тъй като към момента на издаване на финансовия отчет съществува несигурност по отношение на бъдещето им изкупуване.

2.20. Технологични разходи от електроенергия

Както е оповестено в Приложение 2.17., таксите за мрежово разпределение се отчитат в печалба и загуба на месечна база след измерване на предоставената на крайните потребители на електрическа енергия. Дружеството отчита технологичните разходи от пренос на електроенергия.

С Протокол № 110 от 18 юли 2013 г. КЕВР е определила размера на технологичните разходи при разпределение на електрическата енергия за първата ценова година (1 август 2013 г. – 31 юли 2014 г.) от третия регулаторен период в размер на 11%. С Протокол № 207 от 19 декември 2013 г. КЕВР е определила размера на технологичните разходи при разпределение на електрическата енергия в размер на 9%. С Протокол № 110 от 18 юли 2013 г. КЕВР е определила и месечни коефициенти на отклонение, които да се прилагат към определените средногодишни норми (т.е. месечният коефициент се умножава по 11%, респективно 9%).

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

2. Счетоводна политика (продължение)

2.20. Технологични разходи от електроенергия (продължение)

Месечните коефициенти на отклонение са както следва:

месеци	Месечен коефициент за отклонение на технологичните разходи
януари	1.50
февруари	1.21
март	1.09
април	1.12
май – септември	1.00
октомври	1.00
ноември	1.13
декември	1.53

Технологичните разходи на електроенергия за 2015 г. са в размер на 12.08% (2014 г.: 13.08%).

2.21. Свързани лица

За целта на изготвянето на настоящия финансов отчет собствениците, техните дъщерни и асоциирани дружества, служители на ръководни постове и членовете на управителния и надзорния съвет, както и близки членове на техните семейства, се третират като свързани лица. В рамките на нормалната стопанска дейност се осъществяват редица сделки със свързани лица. Подробна информация за сделките със свързани лица и салдата в края на годината е представена в Приложение 31.

3. Управление на финансовия риск

3.1. Фактори, определящи финансовия риск

Дейността на Дружеството е изложена на редица финансови рискове: пазарен риск (включващ валутен риск и ценови риск), кредитен риск, ликвиден риск и риск от промяна на бъдещите парични потоци в резултат на промяна в пазарните лихвени нива. Програмата на Дружеството за цялостно управление на риска има за цел да намали евентуалните неблагоприятни ефекти върху финансовите показатели на Дружеството.

Финансовият риск се управлява последователно за всички дружества от групата на ЕНЕРГО – ПРО ВАРНА ЕООД на местно ниво чрез анализ на рисковите фактори и избора на съответните мерки.

(а) Валутен риск

Дружеството не е пряко изложено на валутен риск, поради това, че осъществява малко на брой несъществени сделки, деноминирани в чуждестранна валута. Българският лев е обвързан с еврото с фиксиран валутен курс.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

3. Управление на финансовия риск

3.1. Фактори, определящи финансовия риск

(б) Лихвен риск

Към 31 декември 2015 г. Дружеството притежава лихвоносни активи, но лихвеният риск е минимизиран, тъй като лихвените проценти са фиксирани. Поради тази причина, при анализ на чувствителността, не се очаква изменение на приходите от лихви.

Лихвеният риск за Дружеството възниква от получените заеми. Засемите с плаващи лихвени проценти излагат Дружеството на лихвен риск, свързан с изменение на бъдещите паричните потоци.

Към 31 декември 2015 г. Дружеството няма заеми от банки и други финансови институции.

През 2015 г. и 2014 г. Дружеството не е получавало заеми.

(в) Кредитен риск

Кредитният риск възниква в резултат на парични средства и други парични еквиваленти и депозити държани в банки и финансови институции, както и кредитни експозиции към клиенти на едро и на дребно, включително несъбрани вземания и договорени операции. За банките и финансовите институции са приемливи само контрагенти, които са определени от групата на ЕНЕРГО – ПРО ВАРНА ЕООД за такива.

Дружеството не е изложено на значителен кредитен риск, тъй като основният клиент на Дружеството е свързано лице (ЕНЕРГО - ПРО Продажби АД).

Експозицията/ концентрацията на кредитен риск в клиенти на Дружеството е както следва:

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Дружество 1 – свързано лице	26,346	35,438
Дружество 2 – несвързано лице	1,247	531
Дружество 3 – несвързано лице	227	4
Дружество 4 – несвързано лице	81	73
Дружество 5 – несвързано лице	38	2

Дружеството е изложено на кредитен риск, тъй като към 31 декември 2015 г. притежава облигации, които се котират на активен пазар. Облигациите са оценяват по справедлива стойност, съответстваща на цената на облигациите, последно котирана на Bratislava Stock Exchange към 31 декември 2015 г. Експозицията на Дружеството на кредитен риск, свързан с облигациите към 31 декември 2015 г. е в размер на 46,132 хил. лева.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

3. Управление на финансовия риск

3.1. Фактори, определящи финансовия риск

(г) Ликвиден риск

Предпазливото управление на ликвидния риск предполага поддържане на достатъчно парични средства и възможността за финансиране чрез адекватен размер на договорени кредитни линии.

Ръководството наблюдава и контролира текущите прогнози за ликвидността на Дружеството (състоящи се от неизползвани кредитни линии и парични средства и парични еквиваленти) направени на базата на очакваните парични потоци.

Финансовите пасиви са както следва:

	По-малко от 1 година
Към 31 декември 2015 г.	
Търговски и други задължения, с изключение на задължения към държавния бюджет	20,121
Към 31 декември 2014 г.	
Търговски и други задължения, с изключение на задължения към държавния бюджет	16,349

Финансовите пасиви падежират в рамките на три месеца.

(д) Ценови риск

Тъй като Дружеството извършва своята дейност на регулирания пазар, Дружеството предоставя информация и прави ценови предложения на КЕВР. Все пак, КЕВР е упълномощено от закона да определя цените по независим начин и може да не вземе предвид позицията на Дружеството.

(е) Капиталов риск

Целите на Дружеството при управление на неговия капитал са да осигури възможността то да продължи да съществува като действащо предприятие, да запази оптимална капиталова структура и да намали цената на капитала.

Дружеството наблюдава собствения си капитал на база коефициент на задлъжнялост. Този коефициент се изчислява като се раздели нетният дълг на общата стойност на капитала. Нетният дълг на Дружеството се изчислява на база на общите заеми минус паричните средства и парични еквиваленти. Общият капитал се изчислява като собствения капитал посочен в баланса плюс нетния дълг.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

3. Управление на финансовия риск (продължение)

3.1. Фактори, определящи финансовия риск (продължение)

(е) Капиталов риск (продължение)

Коефициентът на задлъжнялост към 31 декември 2015 г. и 31 декември 2014 г. е както следва:

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Общо заеми	-	-
Парични средства и парични еквиваленти	(4,322)	(37,126)
Нетен дълг	(4,322)	(37,126)
Собствен капитал	293,124	347,742
Общо капитал	288,802	310,616
Коефициент на задлъжнялост	н.п.	н.п.

Финансови инструменти по категории са както следва:

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
	Заеми и вземания	Заеми и вземания
Активи според баланса:		
Търговски вземания, вземания от свързани лица, лихви по депозити и други вземания (Прил.7, 9, 11)	109,133	106,228
Парични средства и еквиваленти (Прил.10)	4,322	37,126
	113,455	143,354

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
	Други финансови пасиви	Други финансови пасиви
Пасиви според баланса:		
Търговски и други задължения с изключение на задължения към държавния бюджет (Прил.14)	20,121	16,349
	20,121	16,349

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

4. Основни доходи на акция и оперативни сегменти

4.1. Основни доходи на акция

Основния доход на акция се изчисляват, като се раздели нетната печалба, подлежаща на разпределение между притежателите на акции на средно претегления брой на акциите.

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Печалба за годината (в лева)	25,647,985	8,012,434
Брой акции	1,318,000	1,318,000
Основни доходи на акция (в лева)	19,46	6.08

4.2. Оперативни сегменти

МСФО 8 Оперативни сегменти изисква, Дружество което е в процес на подаване на своите финансови отчети пред Комисията по ценни книжа да оповести финансова и описателна информация относно сегментите на отчитане. Сегментите на отчитане са оперативни сегменти, които показват приходи, печалба и загуба, както и активи, които представляват 10 % или повече от комбинираните оповестени приходи, печалби и загуби и активи на Дружеството.

Дружеството извършва дейност на регулирания енергиен пазар само на територията на Североизточна България, както е определено от ДКЕВР. Тъй като Дружеството извършва само един вид дейност в един географски район, счита се, че то има само един оперативен сегмент за отчитане.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

5. Имоти, машини и съоръжения (ИМС)

	Земи и сгради	Машини и Съоръжения	Транспортни средства	Съпански инвентар	Активи в процес на изграждане	Общо
Отчетна стойност към 1 януари 2014 г.	66,246	686,984	23,106	1,956	17,653	795,945
Придобити	110	5,320	-	3	1,498	6,931
Трансфери	94	5,073	-	-	(5,167)	-
Отписани	(81)	(1,150)	(84)	(487)	(223)	(2,025)
Към 31 декември 2014 г.	66,369	696,227	23,022	1,472	13,761	800,851
Отчетна стойност към 1 януари 2015 г.	75	13,262	-	21	4,458	17,816
Придобити	5	2,817	-	3	(2,825)	-
Трансфери	(55)	(188)	(81)	(4)	-	(328)
Отписани	(55)	(188)	(81)	(4)	-	(328)
Към 31 декември 2015 г.	66,394	712,118	22,941	1,492	15,394	818,339
Натрупа на амортизация към 1 януари 2014 г.	(18,066)	(355,221)	(21,273)	(1,295)	-	(395,855)
Разходи за амортизация	(7,837)	(45,111)	(1,046)	(179)	-	(54,173)
Отписани	79	726	84	423	-	1,312
Към 31 декември 2014 г.	(25,824)	(399,606)	(22,235)	(1,051)	-	(448,716)
Отчетна стойност към 1 януари 2015 г.	(4,337)	(39,769)	(390)	(152)	-	(44,648)
Разходи за амортизация	16	159	81	3	-	259
Отписани	16	159	81	3	-	259
Към 31 декември 2015 г.	(30,145)	(439,216)	(22,544)	(1,200)	-	(493,105)
Балансова стойност						
Към 31 декември 2014 г.	40,545	296,621	787	421	13,761	352,135
Към 31 декември 2015 г.	36,249	272,902	397	292	15,394	325,234

Към 31 декември 2015 г. Дружеството отчита земи и сгради с балансова стойност 3,508 хил.лева (2014 г.: 4,246 хил.лева), за които липсват документи за собственост. По-подробна информация е представена в Приложение 33.

Към 31 декември 2015 г. Дружеството отчита ИМС, на които е извършена обезценка с балансова стойност в размер на 4,167 хил.лева (2014 г.: 4,779 хил.лева).

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

6. Нематериални активи

	Програмни продукти	Лицензии	Общо
Отчетна стойност към 1 януари 2014 г.	2,055	58	2,113
Придобити	15	-	15
Към 31 декември 2014 г.	2,070	58	2,128
1 януари 2015 г.			
Придобити	521	-	521
Към 31 декември 2015 г.	2,591	58	2,649
Натрупана амортизация към 1 януари 2014 г.	(1,092)	(45)	(1,137)
Разходи за амортизация	(959)	(1)	(960)
Към 31 декември 2014 г.	(2,051)	(46)	(2,097)
1 януари 2015 г.			
Разходи за амортизация	(79)	(1)	(80)
Към 31 декември 2015 г.	(2,130)	(47)	(2,177)
Балансова стойност			
Към 31 декември 2014 г.	19	12	31
Към 31 декември 2015 г.	461	11	472

7. Финансови активи

През месец май 2014 г. Дружеството е закупило 23,000 броя облигации с променлива доходност и номинал 1,000 евро на Czech Property Investments a.s., платими през 2018 г. Лихвеният процент е в размер на 12M EURIBOR и надбавка 5.5% за година. Емисията е регистрирана от Централния депозитар на Чехия с ISIN CZ0003511024 и с название CPI VAR/18. Лихвените плащания по облигациите се извършват на 26 ноември всяка година. През месец октомври 2015 г. облигациите са продадени.

През месец декември 2015 г. Дружеството е закупило 23,546 броя облигации с фиксирана доходност и номинал 1,000 евро на Tatry Mountain Resorts a.s., Словакия, платими през 2018 г. Лихвеният процент е фиксиран в размер 4.5% за година. Емисията е регистрирана от Централния депозитар на Словакия с ISIN SK4120009606 и с название TMR 1 4.50%/2018. Лихвените плащания по облигациите се извършват на 17 юни и 17 декември всяка година.

Към 31 декември 2014 г. финансовите активи са оценени по амортизирана стойност.

Към 31 декември 2015 г. финансовите активи са оценени по справедлива стойност.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

8. Материални запаси

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Материали	7,614	5,477
	7,614	5,477

Към 31 декември 2015 г. Дружеството отчита материални запаси, на които е извършена обезценка, с нетна реализируема стойност в размер на 94 хил.лева (2014 г.: 98 хил.лева).

9. Търговски и други вземания

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Вземания от свързани лица (Прил.31)	34,611	35,438
	34,611	35,438

Вземанията от свързани лица представляват вземания за мрежови компоненти, включени в цената на електроенергията, фактурирани на ЕНЕРГО - ПРО Продажби АД.

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Търговски вземания	11,754	7,830
Обезценка на търговски вземания	(5,182)	(3,244)
Търговски вземания, нетно	6,572	4,586
Разходи за бъдещи периоди	174	35
Дагъци за възстановяване	9	218
Начислени лихви по парични депозити	-	8
Други вземания	606	251
Обезценка на други вземания	(38)	(9)
Други вземания, нетно	568	242
	7,323	5,089

Възрастовия анализ на търговските вземания е показан по - долу:

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
до 30 дни - текущи	6,145	4,251
от 30 до 60 дни	388	259
от 60 до 90 дни	156	161
от 90 до 180 дни	16	31
над 180 дни	5,049	3,128
	11,754	7,830

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

9. Търговски и други вземания (продължение)

Съществена част от търговските вземания, просрочени над 180 дни представляват разноски по съдебни дела.

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Текущи търговски вземания	6,145	4,251
Просрочени търговски вземания	5,609	3,579
	11,754	7,830

Към 31 декември 2015 г. търговските вземания в размер на 6,145 хил. лева (към 31 декември 2014 г.: 4,251 хил. лева) са редовни (текущи).

Към 31 декември 2015 г. и 31 декември 2014 г. Дружеството няма търговски вземания, които са просрочени и не са обезценени.

Към 31 декември 2015 г., търговски вземания в размер на 5,609 хил. лева (31 декември 2014 г.: 3,579 хил. лева) са обезценени.

Към 31 декември 2015 г. размерът на обезценката на търговските вземания е 5,182 хил. лева (31 декември 2014 г.: 3,244 хил. лева).

Възрастовия анализ на просрочените и обезценени търговски вземания е както следва:

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
От 30 до 60 дни	388	259
От 60 до 90 дни	156	161
От 90 до 180 дни	16	31
Над 180 дни	5,049	3,128
	5,609	3,579

Движението на обезценките на търговските и други вземания през годината може да се представи както следва:

	2015 г.	2014 г.
В началото на годината	3,253	1,300
Начислени обезценки	3,146	2,130
Реинтегрирани обезценки	(878)	(33)
Отписани обезценени вземания	(301)	(144)
В края на годината	5,220	3,253

Балансовата стойност на вземанията е приблизително равна на тяхната справедлива стойност.

Вземанията към 31 декември 2015 г. и 31 декември 2014 г. са деноминирани в български лева.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

10. Парични средства и еквиваленти

Парични средства и еквиваленти в брой и в банки могат да се представят както следва:

	31 декември 2015 г.	31 декември 2015 г.
Парични средства в банки	3,141	35,951
Парични средства в брой	4	1
Парични еквиваленти – ваучери за храна	1	1
Краткосрочни парични депозити	-	2
Блокирани парични средства	1,176	1,171
	4,322	37,126
Парични средства и еквиваленти за целите на Отчет за паричния поток	3,146	35,955

Блокираните парични средства представляват запори по съдебни дела.

Паричните средства и еквиваленти към 31 декември 2015 г. и 31 декември 2014 г. са деноминирани в български лева.

Балансовата стойност на паричните средства е приблизително равна на тяхната справедлива стойност.

Паричните средства на Дружеството са по банкови сметки при банки със следните дългосрочни / краткосрочни рейтинги на Standard & Poors, Fitch Ratings и БАКР:

Класификация	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
BB+/B	3,132	23,030
A/A – 1	5	12,921
BB-/B	-	2
Без дългосрочен рейтинг	4	-
	3,141	35,953

11. Други вземания

През месец юни 2014 г. Дружеството е предоставило паричен депозит на NYLAND HOLDING N.V., Холандия в размер на 10 милиона евро. Договора за депозит е сключен за срок до 17 декември 2014 г. През месец декември 2014 г. е сключен анекс към договора за удължаване на срока на депозита до 30 юни 2015 г. През месец юни 2015 г. е сключен анекс към договора за удължаване на срока на депозита до 31 декември 2015 г. Лихвеният процент е фиксиран и е в размер на 4.25% за година. През месец август 2015 г. паричния депозит е напълно възстановен.

През месец август 2015 г. Дружеството е сключило договор за свободен депозит с Energo-Pro a.s., Чехия. Договорът за депозит е безсрочен. Лихвеният процент е фиксиран и е в размер на 4 % за година. Депозираната сума към 31 декември 2015 г. е в размер на 10,715 хил.евро.

Паричните депозити се отчитат по амортизирана стойност.

Балансовата стойност на депозитите са приблизително равна на тяхната справедлива стойност.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

12. Акционерен капитал

	Брой акции	Номинална стойност (лева)	Общо
Към 31 декември 2013 г.	1,318,000	1	1,318
Към 31 декември 2014 г.	1,318,000	1	1,318

Акционер	31 декември 2015 г. % участие в капитала	31 декември 2014 г. % участие в капитала
ЕНЕРГО-ПРО - ВАРНА ЕООД	93.10	89.95
Други инвеститори	6.90	10.05
	100%	100%

13. Законови и други резерви

	Законови резерви	Други резерви	Резерви от преизчис- ления на пенсии	Общо
Салдо към 31 декември 2014 г.	2,313	67,702	(970)	69,045
Салдо към 31 декември 2015 г.	2,313	67,702	(1,233)	68,782

Законовите резерви са образувани в резултат на отчисляване на 10% от нетната печалба до достигане на 10 % от регистрирания акционерен капитал в съответствие с разпоредбите на Търговски закон и Решение на акционерите.

Други резерви включват:

- 22,801 хил. лева възникнали при отделянето на ЕРП Горна Оряховица (предишно име на Дружеството) от Националната Електрическа Компания ЕАД през 2000 г.;

- 26,606 хил. лева възникнали при правното разделяне на ЕРП Горна Оряховица АД и Електроразпределение Варна през 2006 г., съгласно изискванията на Закона за енергетиката; и

- 18,295 хил. лева възникнали от разпределението на печалбата съгласно решението на собствениците.

Съгласно изискванията на Търговския закон, тези резерви са разпределяеми.

Резервите от преизчисления на пенсии са свързани с промяна на актюерските предположения при оценката на справедливата стойност на задължението за пенсии, полагащо се за трудовата услуга на наетите от Дружеството лица.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

14. Търговски и други задължения

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Търговски задължения	15,711	12,847
Задължения към свързани лица (Прил.31)	3,043	1,904
Задължения към персонала	3,036	3,067
Социални осигуровки и данъци върху доходите на физически лица	1,527	1,390
Получени гаранционни депозити	1,323	1,569
Данъчни задължения	288	1,172
Други задължения	44	29
	24,972	21,978

Към 31 декември 2015 г. и 31 декември 2014 г. търговските и други задължения са деноминирани само в български лева.

Балансовата стойност на задълженията се приближава до техните справедливи стойности.

15. Отсрочени данъчни активи и пасиви

Отсрочените данъчни активи и пасиви (данъчни временни разлики) се компенсират, когато съществува юридическо право за компенсиране на текущите данъчни активи с текущите данъчни пасиви и когато данъчните временни разлики се отнасят за една и съща данъчна юрисдикция.

Следните суми, след подходящо компенсиране, са посочени в баланса:

Нетекущи	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Отсрочени данъчни активи	(9,247)	(9,489)
Отсрочени данъчни пасиви	12,548	13,715
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	3,301	4,226

Движенията в сметката за данъчни (активи)/ пасиви, са както следва:

	2015 г.	2014 г.
В началото на годината	4,226	2,375
(Приходи)/ Разходи в печалби и загуби	(1,103)	(266)
Отсрочени данъчни активи от минали години в печалби и загуби съгласно Ревизионен акт	178	(2,891)
Отсрочени данъчни активи от минали години без ефект в печалби и загуби съгласно Ревизионен акт	-	5,008
В края на годината	3,301	4,226

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

15. Отсрочени данъчни активи и пасиви (продължение)

Движението на отсрочените данъци през периода е както следва:

Отсрочени данъчни пасиви	ИМС и Нематериални активи
Към 1 януари 2014 г.	14,395
Разходи/ (Приходи) в печалби и загуби	(680)
Към 31 декември 2014г..	13,715
Разходи/ (Приходи) в печалби и загуби	(1,167)
Към 31 декември 2015 г.	12,548

Отсрочени данъчни активи:	Обезценка на вземания, МЗ и ИМС	Провизии	Приходи за бъдещи периоди	Общо
Към 1 януари 2014 г.	(217)	(6,756)	(5,047)	(12,020)
(Приход)/ разход в печалби и загуби	(193)	206	401	414
Отсрочени данъчни активи от минали години в печалби и загуби	-	-	(2,891)	(2,891)
Отсрочени данъчни активи от минали години без ефект в печалби и загуби	-	-	5,008	5,008
Към 31 декември 2014г.	(410)	(6,550)	(2,529)	(9,489)
(Приход)/ разход в печалби и загуби	(195)	(111)	370	64
Отсрочени данъчни активи от минали години в печалби и загуби	-	-	178	178
Към 31 декември 2015 г.	(605)	(6,661)	(1,981)	(9,247)

16. Задължения за пенсионни обезщетения

Задължение в баланса:	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Нетекущи	2,368	2,234
Текущи	481	401
	2,849	2,635

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

16. Задължения за пенсионни обезщетения (продължение)

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Задължение в баланса:		
Сегашна стойност на задълженията	2,408	2,457
Актуерна загуба	441	178
Задължение в баланса	2,849	2,635

Движението на признатото в баланса задължение е както следва:

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Задължение в баланса към началото на годината	2,635	2,872
Разход, признат в отчета за приходите и разходите	298	318
Извършени плащания през периода	(347)	(400)
Актуерна (печалба)/ загуба, призната в друг всеобхватен доход	263	(155)
Задължение в баланса към края на годината	2,849	2,635

Движенията в сегашната стойност на задължението по планове за дефинирани доходи през текущата година са както следва:

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Начално салдо на задължение по планове за дефинирани доходи	2,635	2,872
Разходи за текущ трудов стаж	204	211
Разходи за лихви	94	107
Извършени плащания през периода	(347)	(400)
Загуби/ (Печалби) от последваща оценка:		
Актуерски (печалби)/ загуби, възникнали от корекции, дължащи се на опита	208	(129)
Актуерски (печалби)/ загуби, възникнали от промени във финансовите предположения	(252)	(25)
Актуерски (печалби)/ загуби, възникнали от промени в демографските предположения	307	(1)
Задължение в баланса към края на годината	2,849	2,635

Разходът за текущ трудов стаж и нетният лихвен разход за годината с общ в размер 298 хил.лева (2014 г.: 318 хил.лева) са включени като разход за заплати и възнаграждения в Разходи за персонал (Прил.23) - 204 хил.лева (2014 г.: 211 хил.лева) и във Финансови приходи/ (разходи) (Прил.26) – 94 хил.лева (2014 г.: 107 хил.лева).

Последващата оценка на актуерски печалби и загуби и непризнатият разход за минал стаж са включени в друг всеобхватен доход.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

16. Задължения за пенсионни обезщетения (продължение)

Прогнозата за очакваните плащания за следващите пет години е както следва:

година	Суми при пенсиониране по възраст и стаж
2016 г.	481
2017 г.	315
2018 г.	304
2019 г.	295
2020 г.	373

Основните използвани актюерски предположения са както следва:

а) Демографски предположения относно бъдещите характеристики на персонала

Смъртност

Използвана е таблица за смъртност, изготвена на базата на статистика, предоставена от Националния Статистически Институт, за общата смъртност на населението в България за периода 2012 г. – 2014 г.

Темп на текучество и преждевременно пенсиониране поради болест

За да се изследва по-добре динамиката на напусканията в зависимост от възрастта, персоналят е разделен на пет възрастови групи. За всяка от възрастовите групи е изследвано движението на персонала през последните години. На базата на изследвания опит и потвърдените от дружеството предположения в актюерския модел са заложили следните степени на оттегляне.

Степени на оттегляне на персонала по възрастови групи

Възрастова група	Степен на оттегляне
18 – 30 г.	12.0%
31 – 40 г.	8.0%
41 – 50 г.	5.0%
51 – 60 г.	2.0%
Над 60 г.	0.0%

В модела са заложили степени на пенсиониране по болест, определени на базата на статистика от Националния център за здравна информация.

б) Финансови предположения

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Дисконтов процент	2.80%	3.80%
Бъдещи увеличения на заплати	0.00%	0.00%

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)****31 декември 2015 г.***(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)***16. Задължения за пенсионни обезщетения (продължение)***Лихвен процент, при който се пресмята дисконтиращият фактор*

За целите на дисконтирането е използван ефективен годишен лихвен процент в размер на 2.80%. Той се основава на доходността на емисиите на държавни ценни книжа (ДЦК) с 10-годишен матуритет в съответствие с препоръките на параграф 83 от МСС 19. Като се има предвид, че средният срок до пенсиониране е по-дълъг от 10 години, актюерът е определил ефективният годишен лихвен процент за дисконтиране чрез екстраполация на данните за ефективната годишна доходност на дългосрочните ДЦК.

*б) Финансови предположения (продължение)**Ръст на заплатите в следващите години*

Предположенията за бъдещия ръст на заплатите в предприятието са в съответствие с плана за развитието на Дружеството.

2016 г. – 0% спрямо нивото през 2015 г.;

2017 г. – 2020 г. – 0% спрямо нивото от предходната година;

2021 г. и следващи – 1% спрямо нивото от предходната година.

17. Провизии за задължения към персонала

Провизиите биха могли да се анализират както следва:

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Нетекущи		
Провизии за пенсия по болест	151	178
	151	178
Текущи		
Провизии за неизползван платен отпуск	296	286
	296	286

	Провизии за неизползван платен отпуск	Провизии за пенсия по болест	Общо
Към 1 януари 2014 г.	380	190	570
Начислени провизии	98	38	136
Изплатени	(192)	(50)	(242)
Към 31 декември 2014 г.	286	178	464
Начислени провизии	135	14	149
Изплатени	(125)	(41)	(166)
Към 31 декември 2015 г.	296	151	447

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

17. Провизии за задължения към персонала (продължение)

(а) Провизия за неизползван платен отпуск

Сумите представляват задължението на Дружеството в качеството му на работодател за неизползваните дни платен годишен отпуск и включват работна заплата и социално и здравно осигуряване. Дружеството оценява очакваните разходи по натрупващите се компенсиреми отпуски като допълнителна сума, която Дружеството очаква да изплати в резултат от неизползването на право, което се е натрупало към датата на баланса.

(б) Обезщетения при пенсия по болест

Сумите представляват задължението на Дружеството в качеството му на работодател по повод изплащане обезщетения при пенсиониране по болест. Дружеството оценява очакваните разходи по обезщетенията като допълнителна сума, която Дружеството очаква да изплати в резултат от неизползването на право, което се е натрупало към датата на баланса.

18. Други провизии

Провизиите могат да бъдат анализирани както следва:

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Нетекущи		
Достъп до чужди съоръжения	16,964	17,056
	16,964	17,056
Текущи		
Провизии за правни искове	35,414	29,607
Провизии за задължения – достъп производители	6,134	10,886
Провизии за задължения – наказателни постановления АДФИ и КЕВР	4,980	1,069
Провизии за задължения – санкции КЗК	167	-
Провизии за задължения – достъп и пренос за върната ел.енергия	-	3,226
Провизии за възстановяване на околната среда	-	626
	46,695	45,414

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

18. Други провизии (продължение)

	Възста- новя- ване околна среда	Достъп до чужди съоръже- ния	Правни искове	Достъп произ- води- тели	Наказ. поста- повле- ния	Санк- ции КЗК	Реактив- на енергия	Достъп пренос	Общо
Към 1 януари 2014 г.	689	17,356	17,449	22,509	200	-	1,527	4,720	64,450
Начислени	-	120	21,920	(11,623)	1,069	-	(1,527)	(1,494)	8,465
Изплатени	-	(92)	(81)	-	-	-	-	-	(173)
Реинтегрирани	(63)	(328)	(9,681)	-	(200)	-	-	-	(10,272)
Към 31 декември 2014г.	626	17,056	29,607	10,886	1,069	-	-	3,226	62,470
Начислени	-	1,411	8,630	(4,665)	4,660	167	-	(3,226)	6,977
Изплатени	-	(43)	(115)	-	(59)	-	-	-	(217)
Финанс.разходи от дисконтиране	-	272	-	-	-	-	-	-	272
Реинтегрирани	(626)	(1,732)	(2,708)	(87)	(690)	-	-	-	(5,843)
Към 31 декември 2015г.	-	16,964	35,414	6,134	4,980	167	-	-	63,659

(а) Възстановяване на околната среда

В Дружеството се предвижда извършване на разходи по програма за привеждане на масло напълнени съоръжения и площадки в съответствие с изискванията на законодателството, свързано с опазване на околната среда.

(б) Достъп до чужди съоръжения

Съгласно разпоредбите на чл. 117, ал. 7 от Закона за енергетиката, е създадена провизия с цел да се покрият потенциалните бъдещи загуби от задължението да се компенсират собствениците на определени мрежови активи, които се използват за снабдяване на клиенти с електроенергия.

Изчисляването на провизията се основава на методика, издадена от КЕВР, като се оценяват очакваната стойност на респективните активи и консумацията на електроенергия на потребителите. Дружеството разпределя електрическа енергия чрез свои и чужди съоръжения. Тази провизия покрива потенциални искове на клиенти за период от три години.

(в) Провизия за задължения във връзка с правни искове

Провизиите за правни искове представляват преценката на ръководството доколко Дружеството е изложено на риск да загуби правни спорове. Преценките се актуализират периодично, за да отразят развитието на всички правни спорове и обстоятелства по тях.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

18. Други провизии (продължение)

(в) Провизия за задължения във връзка с правни искове (продължение)

Както е оповестено в Приложение 18 (д) и (е), през 2014 г. основен доставчик подава искове срещу Дружеството за надбавки за отдадена реактивна енергия за периода юни 2012 г. – септември 2013 г., както и за цена за достъп за върната електроенергия за периода септември 2012 г. – юли 2013 г. Общият размер на претенциите е 7,106 хил.лв., включващ и неустойки за забава до датата на подаване на исковете. През февруари 2016 г. са влезли в сила решения на съда, които не са в полза на Дружеството. Дружеството е заплатило присъдените суми през март 2016 г.

През 2015 г. основен доставчик подава иск срещу Дружеството за цена за пренос за периода септември 2012 г. – юли 2013 г. Общият размер на претенцията е 4,618 хил.лева, включващ и неустойки за забава до датата на подаване на исковете.

През 2012 г. контрагент на Дружеството е подал иск с претенция за неиспълнение на задължение съгласно договор за присъединяване и пропуснати ползи за периода юни 2010 г. – юли 2012 г., както и жалба до Комисията за защита на конкуренцията. Общият размер на претенциите е 5,599 хил.лева, както и законна лихва. През октомври 2015 г. съдът отхвърля частично претенцията в размер на 1,137 хил.лева главница и 134 хил.лева законна лихва. Тъй като в тази част съдебното решение е влязло в сила, от провизията е освободена съответна част в размер на 1,271 хил.лева.

(г) Провизия за задължения, установени от АДФИ и КЕВР

През февруари 2013 г. на Дружеството е извършена проверка от Агенцията за държавна финансова инспекция (АДФИ) във връзка с изпълнението на договори, сключени по Закона за обществените поръчки (ЗОП). Провизията е начислена на основание на получени наказателни постановления, издадени от АДФИ през юни 2013 г., които са обжалвани по реда на Закона за административните нарушения и наказания (ЗАНН). Към 30 юни 2014 г. производството по наказателните постановления е приключило в полза на Дружеството. През 2014 г. е извършена нова проверка от АДФИ във връзка с изпълнението на договори, сключени по ЗОП. Провизията, в размер на 47 хил.лв. е начислена на основание на получени наказателни постановления, издадени от АДФИ. Към 31 декември 2015 г. производството по наказателните постановления е приключило.

През февруари и март на 2014 г. на Дружеството е извършена проверка от КЕВР част от която касае средствата за търговско измерване на електрическа енергия във връзка с изискванията на Правилата за измерване на количеството електрическа енергия. Към 31 декември 2014 г. е начислена провизия в размер на 1,020 хил.лева на основание на получени наказателни постановления (НП), издадени от КЕВР през декември 2014 г., връчени на Дружеството до 31 януари 2015 г. През 2015 г. Дружеството е начислило провизия в размер на 4,660 хил.лева на основание НП получените през 2015 г. НП са обжалвани от Дружеството по реда на ЗАНН. Към 31 декември 2015 г. Дружеството е изгубило две съдебни дела на обща стойност 40 хил.лева и е спечелило 33 съдебни дела на обща стойност 660 хил.лева.

През декември 2014 г. на Дружеството е връчено НП от Комисията по финансов надзор, с което е наложена имуществена санкция в размер на 2 хил.лева. НП не е обжалвано от Дружеството и е платено през януари 2015 г.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД

Приложения към годишния финансов отчет (продължение)

31 декември 2015 г.

(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

18. Други провизии (продължение)

(д) Провизия за реактивна енергия

Съгласно чл.7, ал.1 от Наредбата за регулиране на цените на електрическа енергия (Наредбата), Дружеството дължи на ЕСО надбавка за отдадена реактивна енергия единствено в случаите, когато е в режим на потребление.

От месец септември 2012 г. ЕСО са започнали фактуриране на Дружеството на реактивна енергия и когато Дружеството не е в режим на потребление, за периода след 1 юни 2012 г.

Изчисляването на провизията за реактивна енергия се основава на издадените от ЕСО фактури за периода юни 2012 г. – септември 2013 г.

През 2014 г. ЕСО е образувало дело срещу Дружеството, поради което провизията за реактивна енергия е прехвърлена в провизия за задължения във връзка с правни искове.

(е) Провизия за достъп и пренос за върната ел.енергия

Съгласно чл.29 от Правилата за търговия с електрическа енергия (Правилата), Дружеството заплаща на ЕСО цената за достъп и на НЕК – цената за пренос за цялото количество електрическа енергия, постъпило от преносната в разпределителната мрежа.

Съгласно разпоредбите на чл.26, ал.1 и чл.29 от Правилата, цена за достъп и цена за пренос се дължи единствено върху количествата енергия, преминали от преносната в разпределителната мрежа, които са използвани от Дружеството.

От месец септември 2012 г., НЕК и ЕСО са започнали фактуриране на Дружеството на цена за достъп и пренос и върху върнатите количества електрическа енергия от разпределителната в преносната мрежа.

Изчисляването на провизията за цена за достъп и пренос върху върнатите количества електрическа енергия от разпределителната в преносната мрежа се основава на издадените от НЕК и ЕСО фактури за периода септември 2012 г. - юли 2013 г.

През 2014 г. ЕСО е образувало дело срещу Дружеството, поради което провизията за цена за достъп и пренос е прехвърлена в провизия за задължения във връзка с правни искове.

(ж) Провизия за достъп производители на електрическа енергия от възобновяеми източници

С Решение на КЕВР Ц 33/ 14.09.2012 г. и на основание на чл.32, ал.4 Закона за енергетиката на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници са определени временни цени за достъп до електропреносната/електроразпределителната мрежи.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД

Приложения към годишния финансов отчет (продължение)

31 декември 2015 г.

(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

18. Други провизии (продължение)

(ж) Провизия за достъп производители на електрическа енергия от възобновяеми източници (продължение)

На основание на Решението на КЕВР, от месец септември 2012 г. Дружеството фактурира на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници цени за достъп до електроразпределителната мрежа.

Производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници са обжалвали по съдебен ред временните цени, определени с Решение на КЕВР Ц 33/ 14.09.2012 г.

С Решение № КМ-1/ 13.03.2014 г., КЕВР е определил компенсаторни мерки по чл.32, ал.4 от Закона за енергетиката, за производителите на електрическа енергия от слънчева или вятърна енергия, присъединени към електроразпределителната мрежа, които не са оспорили Решение на КЕВР Ц 33/ 14.09.2012 г. или няма влезли в сила съдебни решения.

С Решение № Ц-6/ 13.03.2014 г., КЕВР е определил нови цени за достъп до електропреносната и електроразпределителната мрежи.

Изчисляването на провизията за цена за достъп до разпределителната мрежа се основава на издадените от Дружеството фактури на производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници за съответния период.

През 2014 г. и 2015 г. производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници са завели иски срещу Дружеството за възстановяване на платената цена за достъп, поради което част от провизията за достъп производителите на електрическа енергия от възобновяеми източници е прехвърлена в провизия за задължения във връзка с правни иски.

(з) Провизия за задължение, установено от КЗК

С Решение от месец май 2015 г., Комисията за защита на конкуренцията (КЗК) е образувала срещу Дружеството производство по Закона за защита на конкуренцията и е наложила имуществена санкция във връзка необосновано високи цени за ползване на стълбовата електроразпределителна мрежа ниско напрежение. Провизията е начислена на основание на Решението на КЗК, което обжалвано пред Върховния административен съд.

19. Приходи за бъдещи периоди и правителствени дарения

Както е оповестено в Приложение 2.17 (б), приходите за бъдещи периоди представляват приходите от присъединителни такси за свързването на нови консуматори към електрическата мрежа. Тези приходи се отсрочват, тъй като Дружеството има задължение да осигури тези услуги в бъдеще. Така отсроченият приход за бъдещ период впоследствие се признава в печалби и загуби на база полезния живот на съоръженията.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

19. Приходи за бъдещи периоди и правителствени дарения (продължение)

Правителствените дарения за ИМС представляват получено държавно финансиране за изграждане на енергийни обекти през периода, когато Дружеството е било част на Националната Електрическа компания.

	Приходи за бъдещи периоди	Правителствени дарения	Общо
Нетекущи	48,004	284	48,288
Текущи	9,249	17	9,266
Салдо към 31 декември 2015 г.	57,253	301	57,554
Салдо към 1 януари 2015 г.	60,634	317	60,951
Начислени за годината	5,868	-	5,868
Признати приходи за периода	(9,249)	(16)	(9,265)
Салдо към 31 декември 2015 г.	57,253	301	57,554

	Приходи за бъдещи периоди	Правителствени дарения	Общо
Нетекущи	51,783	302	52,085
Текущи	8,851	15	8,866
Салдо към 31 декември 2014 г.	60,634	317	60,951
Салдо към 1 януари 2014 г.	65,013	332	65,345
Начислени за годината	4,472	-	4,472
Признати приходи за периода	(8,851)	(15)	(8,866)
Салдо към 31 декември 2014 г.	60,634	317	60,951

20. Приходи от продажба на мрежови компоненти и услуги

	2015 г.	2014 г.
Приходи от продажба на мрежови компоненти	218,828	221,280
- към свързани лица (Прил.31)	164,690	179,199
Приходи от продажба на услуги, в т.ч.	12,090	11,661
Такси за присъединяване на потребители към мрежата	9,249	8,851
Продажби на други услуги, в т.ч.	2,841	2,810
- към свързани лица (Прил.31)	1,135	1,085

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

21. Други приходи

	2015 г.	2014 г.
Излишъци, установени при инвентаризация	326	750
Приходи от продажба на материали	389	75
- към свързани лица (Прил.31)	4	-
Приходи от глоби и неустойки	165	47
Обезщетения от застрахователни събития	35	102
Печалба от продажба на ИМС, в т. ч.	32	27
- към свързани лица (Прил.31)	-	20
Приходи от правителствени дарения	16	15
Други приходи	78	23
	1,041	1,039

22. Разходи за външни услуги

	2015 г.	2014 г.
Мрежови компоненти	46,837	43,777
Технологични разходи на електроенергия (Прил.2.20)	41,250	60,321
- към свързани лица (Прил.31)	159	(23)
Професионални услуги	21,618	16,727
- към свързани лица (Прил.31)	21,608	16,723
Ремонт и поддръжка	3,198	2,104
Застраховки	1,730	1,765
Електроенергия и отопление	1,161	1,233
- към свързани лица (Прил.31)	1,138	1,210
Наеми	252	350
- към свързани лица (Прил.31)	3	13
Индустриално почистване	233	251
Лицензионни такси	201	248
Телефонни и пощенски разходи	89	573
Разходи за одит	70	61
ИТ услуги	37	23
Охрана	-	1,809
Други външни услуги	201	889
	116,877	130,131

Мрежовите компоненти, представляват определени от КЕВР такса за пренос и цена за достъп. Съгласно Правила за търговия, публикувани от КЕВР, за регулирания енергиен пазар тези услуги се предоставят от Националната електрическа компания (НЕК) и Енергийния системен оператор (ЕСО). Считано от 4 февруари 2014 г., мрежовите компоненти се фактурират само от ЕСО.

Професионалните услуги за 2015 г. и за 2014 г. представляват основно предоставени услуги от ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА ЕООД (дружество – майка) (Прил. 31) във връзка с административни дейности като счетоводство, контрол, човешки ресурси, правно и регулаторно управление и други.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

23. Разходи за персонал

	2015 г.	2014 г.
Разходи за заплати	23,343	24,124
Разходи за социални осигуровки	8,558	8,920
Провизия за пенсионни обезщетения и пенсия по болест	218	249
Провизия за неизползван платен отпуск	10	(94)
Обезщетения по КТ	61	140
Обучения	6	25
	32,196	33,364

24. Разходи за материали

	2015 г.	2014 г.
Горива и смазочни материали	2,730	3,329
Кабели, проводници и друго оборудване	1,880	1,835
Работно облекло и медикаменти	291	358
Стълбове	261	301
Канцеларски материали	144	112
Инструменти	143	41
Дълготрайни активи под стойностния праг	-	459
Други разходи за материали	792	834
	6,241	7,269

25. Други разходи, нетно

	2015 г.	2014 г.
Начислени провизии	6,760	8,465
Реинтегрирани провизии	(5,843)	(10,272)
Начислени обезценки на вземания - нетно	2,268	2,097
ДДС – непризнат данъчен кредит	456	-
Глоби и лихви нарушаване нормативни актове	407	125
Балансова стойност на отписани материали	125	7
Командировки	35	53
- към свързани лица (Прил.31)	3	6
Балансова стойност на бракувани ИМС	31	31
Реинтегрирана обезценка на материални запаси	(5)	(14)
Разноски по съдебни дела	26	13
Други разходи	134	181
	4,394	686

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

26. Финансови приходи, нетно

	2015 г.	2014 г.
Приходи от продажба на облигации	1,314	-
Приходи от лихви	1,025	4,054
- към свързани лица (Прил.31)	332	-
Други финансови приходи	-	564
Общо финансови приходи	2,339	4,618
Разходи за лихви по нетекущи провизии	(366)	(107)
Разходи за лихви	(53)	-
Други финансови разходи	(16)	(37)
Общо финансови разходи	(435)	(144)
Финансови приходи, нетно	1,904	4,474

27. Разходи за данъци

	2015 г.	2014 г.
Корпоративен данък	4,066	1,382
Корпоративен данък за минали години, съгласно Ревизионен акт	(31)	4,794
Отсрочени данъци (Прил.15)	(1,103)	(266)
Отсрочени данъци за минали години, съгласно Ревизионен акт (Прил.15)	178	(2,891)
Разходи за данъци	3,110	3,019

Данъкът върху финансовия резултат на Дружеството се различава от теоретичната сума, която би се получила при прилагането на приложимата данъчна ставка, както следва:

	2015 г.	2014 г.
Печалба преди данъци	28,758	11,032
Корпоративен данък, изчислен при данъчна ставка 10%	2,876	1,103
Корпоративен данък за минали години, съгласно Ревизионен акт	(31)	4,794
Отсрочени данъци за минали години, съгласно Ревизионен акт (Прил.15)	178	(2,891)
Ефект от разходи/ (приходи), непризнати за данъчни цели	87	13
Разходи за данъци	3,110	3,019
Ефективен данъчен %	10.81%	27.37%

През януари 2015 г. на Дружеството е връчен Ревизионен акт (РА), издаден от Национална агенция за приходите (НАП). Ревизията обхваща периода януари 2007 г. – декември 2011 г. В резултат на РА Дружеството има сума за възстановяване в размер на 10 хил.лв. Дружеството е обжалвало РА.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

27. Разходи за данъци (продължение)

С решение № 1012/ 07.07.2015 г. на Обжалване и данъчно-осигурителна практика, връчено на 13 юли 2015 г. РА е потвърден за периода 2007 г. – 2008 г. и отменен за периода 2009 г. – 2011 г. За периода 2009 г. – 2011 г. е възложена нова ревизия. Новата ревизия е приключила с издаване на РА, връчен на Дружеството през декември 2015 г. Съгласно РА на Дружеството е възстановена сума в размер на 31 хил.лева.

През 2015 г. в Дружеството е извършена и ревизия по Закона за данък върху добавената стойност за периода декември 2009 г. – декември 2011 г. Ревизията е приключила с издаване на РА, връчен на Дружеството през декември 2015 г. Съгласно РА на Дружеството са определени задължения за лихви в размер на 328 хил.лева, които са платени от Дружеството в законоустановения срок.

28. Дивиденди

През 2015 г. Общото събрание на акционерите е решило да разпредели дивидент в размер на 80,003 хил.лева, който е изцяло платен.

През 2014 г. Общото събрание на акционерите е решило да не разпределя дивиденди.

29. Постъпления от продажба на ИМС

В отчета за паричния поток, постъпленията от продажба на ИМС се състоят от:

	2015 г.	2014 г.
Балансова стойност на отписани ИМС (Прил.5, 6)	69	490
Минус бракувани ИМС (Прил.26)	(35)	(490)
Балансова стойност на продадени ИМС	34	-
Печалба от продажба на ИМС	32	27
Постъпления от отписани ИМС	66	27

30. Пости ангажименти

Съгласно разпоредбите на §3 и §4 от ПЗР на Закона за енергетиката и Лицензията за разпределение на електрическа енергия, от Дружеството се изисква да изкупи средствата за търговско измерване и енергийните обекти, които са собственост на потребители физически или юридически лица, представляващи елементи на преносната или разпределителната мрежа (съответно в 3-годишен и 8-годишен срок от влизане в сила на закона). Срокът за изкупуване на енергийните обекти, които са собственост на потребители е изтекъл през декември 2015 год.

По тази причина, Дружеството прилага КРМСО 4 и съответно наличието на финансов лизинг. Според МСС 17, актива се отчита по по-ниската от справедливата стойност или настоящата стойност на минималните лизингови плащания, която е равна на нула.

Ръководството на Дружеството е извършило оценка на справедливата стойност на енергийните обекти, които са собственост на потребители, която към 31 декември 2015 г. е в размер на 26,185 хил.лева. Ръководството не е в състояние да предвиди кога ще бъдат закупени енергийните обекти, които не са изкупени до края на 2015 г.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

30. Поети ангажименти (продължение)

Към 31 декември 2015 г. Дружеството е встъпило в договори за присъединяване, съгласно които насрещната страна трябва да изгради съоръженията за присъединяване. Дружеството има поет ангажимент да изкупи тези съоръжения, след като са завършени. Ръководството е извършило оценка на тези капиталови ангажименти, които към 31 декември 2015 г. са в размер на

31. Сделки със свързани лица

От 30 юни 2012 г. основното дружество - майка е Energo-Pro a.s., Чехия и свързани лица са дружествата от групата на ЕНЕРГО-ПРО.

Дружеството оперира в регулирана среда и цените за доставка и продажните цени на електроенергия са регулирани от ДКЕВР.

Сделките със свързани лица са както следва:

31.1. Покупки на електрическа енергия, услуги, вземания и стоки	2015 г.	2014 г.
ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА ЕООД (дружество - майка)	21,608	16,732
ЕНЕРГО - ПРО Продажби АД (дружество от групата на ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА)	1,303	1,197
ЕНЕРГО - ПРО България ЕАД (дружество от групата на ЕНЕРГО - ПРО България)	-	15,327
Пиринска Бистрица Енергия АД (дружество от групата на ЕНЕРГО - ПРО България)	-	2,165
	22,911	35,421

31.2. Покупки на ИМС	2015 г.	2014 г.
ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА ЕООД (дружество - майка)	513	37
ЕНЕРГО - ПРО Продажби АД (дружество от групата на ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА)	-	4
	513	41

31.3. Продажби на електрическа енергия, услуги и вземания	2015 г.	2014 г.
ЕНЕРГО - ПРО Продажби АД (дружество от групата на ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА) - електрическа енергия	165,796	180,266
ЕНЕРГО - ПРО България ЕАД (дружество от групата на ЕНЕРГО - ПРО България)	19	13
ЕНЕРГО - ПРО Енергийни Услуги ЕООД (дружество от групата на ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА)	14	1
ЕНЕРГО - ПРО Продажби АД (дружество от групата на ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА)	5	26
ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА ЕООД (дружество - майка)	-	4
	165,834	180,310

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

31. Сделки със свързани лица (продължение)

31.4. Продажба на ИМС	2015 г.	2014 г.
ENERGO - PRO GEORGIA JSC (дружество от групата на Energo-Pro a.s., Чехия)	-	20
	-	20

31.5. Възнаграждение на членове на УС	2015 г.	2014 г.
Заплати и други текущи възнаграждения	52	73
Социални осигуровки, в т.ч.	2	1
- задължителни пенсионни вноски	1	1
	54	74

31.6. Приходи от лихви	2015 г.	2014 г.
ENERGO – PRO a.s. (крайно дружество-майка)	324	-
ЕНЕРГО – ПРО ВАРНА ЕООД (дружество - майка)	8	-
	332	-

Дружеството има следните вземания и задължения от/ към свързани лица:

31.7. Вземания от свързани лица	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
ЕНЕРГО - ПРО Продажби АД (дружество от групата на ЕНЕРГО – ПРО ВАРНА)	34,611	35,438
	34,611	35,438

31.8. Задължения към свързани лица	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
ЕНЕРГО – ПРО ВАРНА ЕООД (дружество - майка)	2,770	1,284
ЕНЕРГО - ПРО Продажби АД (дружество от групата на ЕНЕРГО – ПРО ВАРНА)	257	620
ЕНЕРГО - ПРО Енергийни Услуги ЕООД (дружество от групата на ЕНЕРГО – ПРО ВАРНА)	16	-
	3,043	1,904

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД
Приложения към годишния финансов отчет (продължение)
31 декември 2015 г.
(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

31. Сделки със свързани лица (продължение)

31.9. Вземания от предоставени депозити	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
ENERGO – PRO a.s. (крайно дружество-майка) – главница	20,957	-
ENERGO – PRO a.s. (крайно дружество-майка) – лихва	293	-
	21,250	-

Движението на предоставените депозити е както следва:

	2015 г.	2014 г.
В началото на годината	-	-
Депозирани	97,017	-
Изтеглени	(76,060)	-
Приходи от лихви	325	-
Начислен данък при източника	(32)	-
В края на годината	21,250	-

31.10. Задължение към членове на УС	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Управителен съвет	7	2
	7	2

32. Условни активи и пасиви

32.1 ИМС без документи за собственост

В резултат на отделянето на ЕРП Горна Оряховица (предишно име на Дружеството) от НЕК през 2000 г., Дружеството е придобило земи и сгради, за които липсват документи за собственост. Към 31 декември 2015 г. Дружеството отчита земи и сгради, за които липсват документи за собственост с балансова стойност 3,508 хил.лева (към 31 декември 2014 г.: 4,246 хил.лева).

Дружеството е в процес на осигуряване на актовете за собственост и притежава първичните документи за отчитане на тези недвижими имоти. В настоящия финансов отчет не са отчетени текущи задължения, свързани с горепосочените ИМС. На базата на наличната информация, Дружеството не е в състояние да направи приблизителна преценка за размера на тези задължения към датата на баланса.

ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД

Приложения към годишния финансов отчет (продължение)

31 декември 2015 г.

(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

32. Условни активи и пасиви (продължение)

32.2. Данъчно облагане

Данъчното законодателство е обект на различно тълкуване и чести промени. Данъчните власти могат да оспорят начина по който Ръководството прилага съответното данъчно законодателство към транзакциите и дейностите.

Данъчните власти могат да приложат по-взискателен подход при интерпретирането на законодателството и данъчните ревизии. Това, заедно с възможното засилване на усилията за събиране на данъци, в резултат на нуждите на бюджета, може да доведе до увеличение на обхвата и честотата на данъчните проверки. По-специално, възможно е данъчните власти да оспорват транзакции и дейности, които не са били оспорвани до този момент. В резултат на това могат да бъдат начислени значителни допълнителни данъци, глоби и лихви.

32. Условни активи и пасиви (продължение)

Фискалните периоди могат да бъдат ревизирани от данъчните власти до изтичането на пет календарни години, започващи от 1 януари на годината през която е подадена данъчната декларация. При някои обстоятелства, ревизията може да покрие и по дълъг период. Периодът, за който може да бъде извършена данъчна ревизия по Закона за корпоративното подоходно облагане и Закона за данък върху добавената стойност започва на 1 януари 2012 г.

На Ръководството на Дружеството не са известни обстоятелства, които бих довели до значими данъчни задължения.

33. Събития след датата на баланса

Няма значими събития след датата на съставяне на баланса, които да имат влияние върху финансовия отчет.

Технико-икономически данни,
във връзка с образуване на предлаганите цени на
ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД

Приложение 2

Март 2016 г.

"ЕНЕРГО-ПРО МРЕЖИ" АД

Прогноза за количествата електрическа енергия
на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД за периода 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г.

Категория	Мярка	Количество
I. Ел.енергия за разпределение	MWh	5 943 842
1. Пренесена ел. енергия до краен потребител	MWh	5 225 826
1.1. СрН:	MWh	1 073 561
- преки	MWh	169 461
- непреки	MWh	904 100
1.2.НН, в т.ч.	MWh	4 152 265
1.2.1. Стопански потребители	MWh	1 326 183
1.2.2. Битови потребители	MWh	2 820 000
1.2.3. Собствени нужди на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД	MWh	5 882
1.2.4. Собствени нужди на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД	MWh	200
2. Съседни ЕРД	MWh	102
II. Технологичен разход	MWh	718 016
% ТР СрН	%	1,80%
Технологичен разход СрН	MWh	107 222
% на ТР НН	%	10,28%
Технологичен разход НН	MWh	610 794
% на ТР	%	12,08%
Цена на електрическата енергия	лв./кВтч	0,07536
Цена за закупуване на ЕЕ за ТР	хил.лв.	54 110

Изготвили:


Стефан Симеонов
Ст. експерт регулации
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД




Стилиян Стойчев
Експерт регулации
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД

"ЕНЕРГО-ПРО МРЕЖИ" АД

Справка за заявените Необходими приходи за периода
01 юли 2016 - 30 юни 2017 г.

Показатели	хил. лева
Оперативни разходи в т.ч.	171 057
Разходи за закупена ЕЕ за ТР 12,08%	54 110
Административни и с общо предназначение разходи	72 272
Разходи за експлоатация и поддръжка	
Разходи за амортизации	44 676
Регулаторна база на активите (РБА) за базовата година	339 078
Балансова стойност на активите	233 699
Среден номинален размер на инвестициите	91 530
Необходим оборотен капитал	13 849
Балансова стойност на активи придобити по безвъзмезден начин	
Възвръщаемост, при НВ=7.04%	23 871
Общо необходими приходи за периода 1 юли 2016 г. - 30 юни 2017 г.	194 928

Изготвили:


Стефан Симеонов
Ст. експерт регулации
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД




Стилиян Стойчев
Експерт регулации
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД

"ЕНЕРГО-ПРО МРЕЖИ" АД

Прогнозни количества електрическа енергия за периода 01.07.2016 - 30.06.2017 година и приходи по действащи и предлагани цени

	Прогноза по заявление	Действащи цени, без акцизи и ДДС	Приходи по действащи цени	Предлагани цени	Приходи по предлагани цени	Изменение на цени
	хил. кВтч	лв./кВтч	хил. лв.	лв./кВтч	хил. лв.	(%)
Достъп	169 461	0,00818	1 387	0,00921	1 561	12,55%
Пренос на средно напрежение	904 100	0,01147	17 768	0,01311	20 175	14,26%
Пренос на ниско напрежение	4 152 265	0,03002	158 627	0,03250	173 194	8,26%
Общо	5 225 826	0,03402	177 781	0,03730	194 930	9,65%

	хил. кВтч	хил. лева
I. Пренесена ел. енергия да краен потребител	5 225 826	194 930
1. Срн:	1 073 561	21 736
- преки	169 461	1 561
- непреки	904 100	20 175
2. НН, в т.ч.:	4 152 265	173 194
2.1 КС, в т.ч.:	4 146 183	172 941
- Стопански НН	1 326 183	55 316
- Бит	2 820 000	117 625
2.2. Собствени нужди Продажби	200	8
2.3. Собствени нужди Мрежи	5 882	245
3. Съседни ЕРД	102	

Изготвили:


Стефан Симеонов
 Ст. експерт регулации
 ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД



Стилян Стойчев
 Експерт регулации
 ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД

**Доказателства за оповестяване на намерение за
вносяне на предложение за утвърждаване на
нови необходими приходи и цени на
ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД**

Приложение 3

Март 2016 г.

Десислава Танева:

Загубихме 300 млн. лв.

заради ембаргото

Ниските цени на стоките с
рестрикции навредили на земеделците

Огромни финансови щети заради руското ембарго са понесли родните земеделци. От началото на ембаргото през август 2014 г. до януари 2016 г. българското земеделие по отделни сектори е загубило близо 300 милиона лева приходи. Това съобщи пред БНР ресорният министър Десислава Танева. По думите ѝ парите са загубени не тол-

кова от директен пазар, който за година се оценява около 20 милиона лева, а заради понижение на цените на ембарговите стоки.

Земеделският министър посочи, че България подкрепя възстановяването на традиционния пазар. Танева все пак напомни, че страната ни е зависима от решенията на Европейския съюз.

още - на стр. 3

Откриха
нова
елементарна
частица

Тетракварк е новата елементарна частица, която физиците откриха при експеримент по облъскване на протони и антипротони в ускорителя за елементарни частици Теватрон, съобщава списание Physical Review Letters.

Елементарната частица съдържа четири кварка с различни квантови аромати: горен (u), долен (d), странен (s) и прелестен (b). Засега учените не могат да опишат структурата, тъй като е възможно той да представлява или две свързани помежду си двойки кварка, или четири кварка тясно слепени един за друг.

Пролетта чука на вратата и това се усеща не само от непривично високите за февруари температури, но и от разцъфналите дръвчета. Варненци се радваха през уикенда на красивите цветове на цъфнала магнолия в центъра на морската столица.

Снимка БГНЕС

Изтича
ултиматумът
на Борисов
към гърците

Нашите превозвачи са
готови да направят
контраблонка

на стр. 2

След двата взрива в четвъртък
Експлозия уби спасители,
търсещи затрупани миньори

Няма шанс за 26-те души, които
останаха под земята

на стр. 7

Хепатит С дебне в
салоните за красота

Вирусът убива повече от СПИН

на стр. 4

Затворник
се обеси
в тоалетна
на влак

на стр. 5



ISSN 1312-0093



16049

9 771312 009043

ВРЕМЕТО ТОПЛО НА СТР. 22

ПАРИТЕ

USD 1.77706

GBP 2.48375

CHF 1.78958

Черно море

Понеделник
24 февруари
2016 г.
Година XVIII,
брой 41 (5237)

0,30 лв.

Традиция в развитие

www.chernomore.bg

Инспекторите от ИАРА - Варна

Хванаха браконьер с 200 кг калкан

Търговци въртят незаконен износ на риба в Гърция и Турция **МОРСКИ БИЗНЕС** **Подробности на стр. 8**

ПРАЗНИК



МАЛЧУГАНИТЕ ОТ ЦДГ „МЕЧО ПУХ“ ПОКАЗАХА КУЛИНАРНИ УМЕНИЯ И ФАНТАЗИЯ В С ПОМОЩТА НА СВОИТЕ РОДИТЕЛИ СЪТВОРИХА ВКУСИ И КРАСИВИ ЛАКОМСТВА, КОИТО С АПЕТИТ ХАПНАХА ДО ТРОЛИЦА. ВОСОЛ ПРАЗНИК ИМАХА И ДЕЦАТА ОТ ЦДГ „Хр. Ботев“, КОИТО ПОКАНИХА НА ГОСТИ В ДЕТСКАТА ГРАДИНА СВОИТЕ БАБИ И ДЯДОВЦИ.

Подробности на стр. 8-9
Слика ЗЛАТИНА ДОБРЕВА

Грипът повали 45 души за месец

Най-много боледуват децата от 5 до 14 г.

стр. 3

Безработицата се покачи до 4,7%

стр. 3

Задържаха 20 души за криминални престъпления

стр. 4

Черно море

Научете най-актуалните новини от Варна, България и света от Информационна агенция „Черно море“

www.chernomore.bg

ISSN 1312-2274



Обменни курсове
към ЕВРО за 29.02.2016 г.

EUR	1.95583
USD	1.77706
GBP	2.43375
CHF	1.78956
100 JPY	1.57190
10 RON	4.38144
10 TRY	6.0464
Злато	2165.79

Грипът повали 45 души за месец

Най-много боледуват децата от 5 до 14 г.

45 души се разболяха от грип през февруари, с 8 повече в сравнение със същия период на м.г., съобщиха от Регионалната здравна инспекция във Варна. 5 от тях са приети в инфекциозната клиника през миналата седмица. Двама от пациентите са малки деца на възраст до 4 години.

490 души са потърсили своя общопрактикуващ лекар заради остри простудни, инфекциозни през миналата седмица. Техният брой е по-нисък в сравнение с периода, когато бе обявена грипна епидемия. Най-много – 148, отново са децата от 5 до 14 г. 39 души са получили усложнения след прекарани остри простудни и грип – 32-ма са с остър бронхит, 7 с пневмония. Най-засегнатата група е тази на децата до 4 години, сериозно обаче е положението и при хората в активна трудовая възраст.

Високо остана и нивото на въздушно-капковите инфекции. През миналата седмица са регистрирани 150 случая на варицела и 14 на скарлатина. Телесните температура за повишена забележителност в организми на детски колективи е характерна за цялата

страна, съобщават още от РЗИ - Варна. От началото на годината у нас са съобщени 6151 случая на варицела, при 4627 за същия период на м.г.

През имунизационния кабинет на инспекцията са преминали 46 души. Проведени са 37 имунизации. С ваксина против жълта треска са обхванати 25 души.

26 души са проверили анонимно и безплатно своя ХИВ-статус в специализираните кабинети, съобщат данните от РЗИ - Варна. Чл

дунин. Проведени са 37 имунизации. С ваксина против жълта треска са обхванати 25 души.

Деца с инсулинови помпи получиха и сензорни устройства

УМБАЛ „Св. Марина“ прие дарение от 3 сензорни устройства за деца с диабет, които преди броеви месеци получиха своите инсулинови помпи. Сензорните устройства ще осигурят на малките пациенти безопасно лечение, а на родителите – спокойствие за състоянието на децата им.

Децата, нуждаещи се от инсулинови помпи в България, са около 130, но за тях това единствено е ефективна терапия, която да предотврати усложнения и здравни проблеми на следващ етап от живота им.

За сериозността на



ДАРЕНИТЕ СЕНЗОРНИ УСТРОЙСТВА ще осигурят на малките пациенти безопасно лечение.

проблема, финансовите затруднения и необходимостта от повече средства и внимание се говори постоянно. Специалистите от варненската университетска болница „Св. Марина“ правят всичко по силите и възможностите си да поддържат европейското ниво на лечение на пациентите с повишена кръвна захар, особено на тези в детска възраст. Малцина знаят персонално на болничното отделение са тези обаче, които реално осигуряват сериозността на заболяването и помагат с активностите и конкретни стъпки. Чл

Безработицата се покачи до 4,7%

СТАВРИ СТЕФАНОВ

Равнището на безработицата във Варна през януари е 4,7%, с 0,1 пункта по-високо в сравнение с последния месец на 2015 г., съобщиха от Регионалната служба по заетостта. В бюрото по труда са регистрирани 6141 души, със 102-ма повече спрямо декември м.г. В сравнение със същия период на 2015 г. безработните са с 512 по-малко.

Увеличение на безработицата има и във Варненска област. През януари нейното ниво е 7,4%, като то е пораснало с 0,3 пункта спрямо предходния месец. В бюрото по труда от областта са регистрирани 16 489 души, при 15 982 за предходния месец. През януари безработицата в областта традиционно нараства, припомнят от РСЗ - Варна. Основна причина е в по-големия брой освободили работници и края на ковендариите.

та година от сезонни дейности и субсидирана заетост.

На работа в област Варна през януари 2016 г. са постъпили 1070 души. От тях на първичния пазар на труда са се регистрирали 681 души, със 181 повече от предходния месец и със 102 повече от януари 2015 г.

По програми за заетост и схеми на Оперативна програма „Развитие на човешките ресурси“ работата са започнали 119 души. През месец са устроени общо 201 младежи до 29 години, от които 76 на възраст до 24 години.

През януари 2016 г. в бюрото по труда от областта са заети 533 работни места. На първичния пазар са обхванати 434. Най-много са от сферата на преработвателната – промишленост (68). Следват търговията (67), хотелиерството и ресторантьорството (60), образованието (37).

100 мартеници си оспорваха наградите в X юбилеен конкурс

Сто красиви мартеници, изработени от момчета и момичета и преподавателите им от училища и детски градини, си оспорваха наградите в 10-ия юбилеен конкурс за най-атрактивно украсение от бели и червени конци.

В надпреварата за майсторене на обредна украса се включиха деца и техните преподаватели от детските градини „Слънчева дъга“, „Ян Библин“, „Маргаритка“, „Валентина Торецкова“, „Гълъбче“ и училищата „Климент Охридски“, „Г.С. Раковски“, „А.С. Пушкин“, „Любен Каравелов“, „Антон Страшимиров“ и „Напайот Волов“.

Сред най-атрактивните мартенички бяха огромни книжки, аранжирани с морски елементи – котви, щъркели, кацинали и ефектно извадени гнезда, октоподи. Нищо и Пейда, изработени от кратунки и усукани бели и червени конци; подкови – символ на щастие, и още куп предвестници на пролетта.

Докато търпеше в очакване да узнаят имената на победителите, децата и преподавателите им се включиха в интересни игри, посетени на празника за Баба Марта.

Победител в конкурса стана Соня Абджиева. Александър



Цветков и Никола Рачев бяха наградени с призове за второ място, а Далила Кирова и Естел Даскалова се класираха трети. Още много индивидуални и колективни награди – палитри и водни бои, книжки, чаши и шоколадови изкушения, връчи журито на участниците в

конкурса, посветен на прекрасната българска традиция.

По желание на участниците в надпреварата артистичните мартеници ще бъдат експонирани и разпродадени на благотворителен базар, а събраните средства ще бъдат дарени на децата с увреждания. Чл

В НАДПРЕВАРАТА СЕ ВКЛЮЧИХА деца и преподаватели от варненски детски градини и училища.

Заплашиха с бомба самолет, докато прелитал над Варна

Малко след 19 часа в събота нощта на авиокомпадания „Пегасус“ от Копенхаген за Истанбул е бил заплашен с бомба, научи Нова телевизия.

Заплахата е дошла, докато самолетът е прелитал над българския територия.

Той е съобщил за заплахата, която е бил над Варна, но е поискал аварийно кацане в Истанбул. Чл

Варненци се биха на бул. „Република“

Двама младежи – на 19 и 21 години от село Тополи, са задържани за 74 часа след конфликт с други двама младежа на бул. „Република“, съобщават от пресцентъра на полицията. Потърпевните са парижани на 44 и на 50 години. Сигнал за инцидента е подаден около 13,20 часа в събота.

Двете двойки са пътували в два различни автомобила. Стигнали са до конфликтна ситуация след инцидент на пътя, който прераснал във физическа саморазправа. По-младите нападна

ли по-възрастните. Те обаче не са сериозно ранени, увериха от пресцентъра на полицията.

По случая е образувано досъдебно производство, материалите са докладвани на дежурен прокурор от Районна прокуратура – Варна. Чл

Оповестяване на предложение за изменение на цени на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД

На основание чл. 36а, ал. 1 от Закона за енергичната мрежа, 44 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електроенергетиката, „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД уведомяват своите клиенти, че възнамеряват да поддържат задължения до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР/Комисията) за установяване на нови цени за услугите дистрибуция и продажба на електроенергия през електроразпределителната мрежа и събдадено електрическа енергия от крайни абонати от 1.07.2016 г.

В съответствие с изискванията на цени двете дружества ще продължат на КЕВР, съгласно чл. 31, т. 2 от Закона за енергичната мрежа, да правят икономически обосновани разходи за осигуряване на дистрибуционната дейност и предоставяне на качествени услуги на своите клиенти, като вали за обосноваване на Комисията клиенти, формирани цени. Предложението на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД включва корекции на цените за предоставяне на услуги за дистрибуция на електроенергията и за продажба на електроенергията, като вали за обосноваване на Комисията клиенти, формирани цени. Предложението на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД включва корекции на цените за предоставяне на услуги за дистрибуция на електроенергията и за продажба на електроенергията, като вали за обосноваване на Комисията клиенти, формирани цени. Предложението на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД включва корекции на цените за предоставяне на услуги за дистрибуция на електроенергията и за продажба на електроенергията, като вали за обосноваване на Комисията клиенти, формирани цени. Предложението на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД включва корекции на цените за предоставяне на услуги за дистрибуция на електроенергията и за продажба на електроенергията, като вали за обосноваване на Комисията клиенти, формирани цени.

Обосновка на предложението за утвърждаване на
нови необходими приходи и утвърждаване на нови цени
на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД

Приложение 4

Март 2016 г.

ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД

Варна Тауърс, кула Г
бул. Владислав
Варненчик 258
гр. Варна 9009

ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД

**Предложение, обосновка на предложението за утвърждаване на
цени за втората ценова година от IV-ти регулаторен период и ис-
кане за утвърждаване на разходи и определяне на необходимите
приходи за периода 01 юли 2016 – 30 юни 2017**

Варна

март 2016

I. ВЪВЕДЕНИЕ

На основание разпоредбите на Закона за енергетиката (ЗЕ), Наредба № 3 на ДКЕВР за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) и Наредба № 1 на ДКЕВР за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД, наричано за краткост ЕНЕРГО-ПРО, следва да заяви предложението си за утвърждаване на цени за втория ценови период от IV-ти регулаторен период, съпроводено с искане за признаване на разходи и определяне на необходимите приходи за ценовия период.

Настоящата обосновка и аргументация на предложението за изменение на цените на електроразпределителното дружество ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД за периода 01.07.2016 – 30.06.2017 г., представлява и искане за признаване на разходи, обосновани със задълженията на компанията във връзка с въвеждането на новите Правила за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и подготовката за работа в напълно либерализиран пазар.

При разработване на настоящето предложение за цени е отчетено следното:

- Приспособяване към новите изисквания на пазара, при най- високо постижимо ниво на съобразяване с изискванията за равноправен достъп до разпределителната мрежа на отделните групи потребители;
- Поддържане на съществуващата и изграждане на нова разпределителна мрежа;
- Присъединяване на всички потребители, заявили желание за това;
- Подобряване качеството на доставената електрическа енергия;
- Подобряване на търговската дейност, чрез подновяване на уредите за измерване на продадената електрическа енергия и технологично подобряване на мрежите СрН и НН;
- Оптимизиране на разходите, като фактор за подобряване на финансовите резултати от дейността;
- Промени в политиката за развитие на човешките ресурси и формиране на фирмена култура в персонала на дружеството.

Приложимият метод на ценообразуване за IV-ти регулаторен период за електроразпределителните дружества съгласно Минималните изисквания на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране към заявленията за утвърждаване на цени на електрическата енергия на електроразпределителните дружества за първата ценова година на четвъртия регулаторен период е методът „горна граница на приходи“ (Изискванията).

При този метод, регулиращият орган, Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР/Комисията) след извършване на регулаторен преглед, утвърждава необходими приходи за първата година от тригодишния регулаторен период, като в рамките на периода ги изменя с нивото на отчетената инфлация за предходен период, коефициент за подобряване на ефективността на компанията, както и с корекция за неизпълнение на целевите показатели за качество на електрическата енергия и обслужването.

По своята същност, този метод на регулиране (регулиране чрез стимули) следва да даде възможност на компанията, чрез повишаване на своята ефективност и намаляване на оперативните разходи да осигури спестявания и да подобри финансовия си резултат.

През 2015 г., с Решение Ц-027/31.07.2015 г., актуализирани с решение Ц-35/01.11.2015 г. бяха утвърдени необходими приходи за първата година от четвърти регулаторен период. Разходите, включени в тях, значително се различават от предложените с подаденото от ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД заявление. Така, голяма част от разходите за извършване на дейността, необходимия оборотен капитал, разходи за технологични нужди, разходи за инвестиции, разходи за амортизации на инвестиции, всички разходи за амортизации на активи, придобити с финансиране, разходи свързани с изисквания на ПТЕЕ и други ценообразуващи елементи въобще не бяха калкулирани в цените и/или бяха признати с намален от заявления, респективно отчетен в базисната година, размер. Така определени, необходимите приходи за четвърти регулаторен период съществено възпрепятстват нормалното извършване на лицензионната дейност и спазване на законовите и лицензионни задължения от страна на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД.

Принципи при формирането на необходимите приходи

При разработването на заявлението за утвърждаване на цени за втората ценова година от четвърти регулаторен период, ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД е приложило подход, който е съобразен с:

1. Утвърдения модел на ценообразуване, съгласно чл. 9, ал. 1 от НРЦЕЕ;
2. Издадените Минималните изисквания на ДКЕВР към заявленията за утвърждаване на цени на електрическата енергия на електроразпределителните дружества за първата ценова година на четвърти регулаторен период, приети с протоколно Решение № 28 ,т. 5 от 20.02.2015 г., съгласно които КЕВР заявява че е разработил Необходимите приходи и цени за първата ценова година;
3. Утвърдените ценообразуващи елементи и цени за първата ценова година на четвърти регулаторен период;
4. Отчетения размер на технологичните разходи за 2015 г.

При формирането на необходимите приходи за заявлението за утвърждаване на нови цени за достъп и пренос през електроразпределителната мрежа, предвид същността на метода на регулиране чрез стимули, сме се придържали към изискванията на НРЦЕЕ, като сме взели предвид следното:

- Нивото на инфлация за 2015 г., спрямо предходен период, обявено от Националния статистически институт – 0.6% ;
- Разходите за закупуване на електрическа енергия за покриване на технологичния разход в размер на 12.08 %, като сме се водили от принципите заложи в чл. 31, ал. 2 от Закона за енергетиката, цените на енергийните предприятия да възстановяват икономически обоснованите разходи за дейността им;
- Възвръщаемостта на капитала е определена, като 7.04% от утвърдената за четвърти регулаторен период регулаторна база на активите (РБА).

При определяне на корекциите на необходимите приходи ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД се е водило от принципите посочени в НРЦЕЕ, така и от изискванията на ЗЕ, и мотивите за определяне на необходимите приходи към решения Ц-27/31.07.2015 и Ц-35/01.11.2015 г.

Изчисленията на Необходимите приходи, съответно цените за втората година от четвърти регулаторен период, се базират на:

- по отношение на разходите за дейността- използвани са утвърдените от КЕВР за четвърти регулаторен период разходи, увеличени със средната годишна инфлация по официални данни на НСИ 0.6 %;
- по отношение на разходите за закупуване на електроенергия за покриване на технологични разходи - изчислени са като 12.08 % от одобрените прогнозни количества електрическа енергия за пренос през електроразпределителната мрежа за втори ценови период;
- по отношение на регулаторната база на активите (РБА) – изцяло следваме предвижданията за РБА за четвърти регулаторен период, утвърдени от КЕВР и са определени в съответствие с чл. 14 на Наредбата за регулиране цените на електрическата енергия.

В предложението ни за промяна на базовите годишни необходими приходи (НП) за дейността пренос през разпределителна мрежа, не сме включвали разходи за балансиране, разходи свързани с достъпа на ВЕИ или от присъединяване на потребители към електроразпределителната мрежа.

При разглеждане на настоящето заявление, КЕВР следва да спазва принципите на ценообразуване заложи в чл.23, 24 и 31 от ЗЕ и изискванията на НРЦЕЕ, за да може да позволи на компанията да постигне заложените в последните две ценови решения възвръщаемост и необходими приходи. По този начин КЕВР ще спазва принципите залегнали в ЗЕ, НРЦЕЕ и ПТЕЕ, така че да гарантира признатата възвръщаемост и необходими приходи. Затова е от изключителна важност, КЕВР, в качеството си на независим орган, гарантиращ баланса на интересите между участниците на пазара, да осигури необходимите и справедливи приходи на всички участници, без да ощетява нито един от тях.

Предложението на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД се базира на действащите и актуални цени на електрическата енергия, по които електроразпределителните предприятия купуват от НЕК ЕАД, в качеството му на Обществен доставчик, за покриване на технологичния разход за пренос през електропреносната и електроразпределителната мрежа, както и актуалните цени на ЕСО ЕАД за пренос и достъп и действащата цена за задължение към обществото.

Не на последно място, при изчисляване на необходимите приходи и формирането на предложените цени сме спазили основните принципи за ценообразуване, така че:

- цените да не са дискриминационни;
- да са определени по прозрачен начин;
- да са основани на обективни критерии;
- изменението на цените да осигурява възстановяването на разходите за закупуване на енергия по веригата;
- да не допускат кръстосано субсидиране между отделните групи потребители;

Чрез така предложените необходими приходи и цени, ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД цели да покрие единствено икономически обосноващите си разходи за регулаторната дейност на компанията, като в разходите са отразени:

- управлението, експлоатацията и поддръжката на енергийните обекти, собственост на компанията;
- разходите свързани с осигуряване на надеждно снабдяване на потребителите;

- $\text{OD}(\overline{\text{E}}\overline{\text{E}}) \leq 4$, wif

В изпълнение на чл. 36а, ал. 1 от ЗЕ, в едномесечен срок преди подаване на заявлението за утвърждаване на нови цени и коригиране на необходими приходи в Комисията, оповестихме в средствата за масова информация намерението си да кандидатстваме за утвърждаване на новите цени. Публикациите бяха направени на 29.02.2016 г. в национален всекидневник в. Новинар и местната преса в. Черно море, гр. Варна.

II.1 Коригиране на необходимите приходи с реално постигнатите технологични разходи.

Както споменахме по-горе, КЕВР при осъществяване на ценовото регулиране следва да се съобразява с изискванията на чл. чл. 23, 24 и 31 от ЗЕ, както и изискванията на НРЦЕЕ за признаване на всички необходими за осъществяване на дейността разходи. В случай че не признае разходите за технологични нужди, дружеството ще работи без да постига признатата норма на възвръщаемост поради заложените от КЕВР ценови елементи, дори и да бъдат признати всички останали корекции.

Ценообразуващи елементи, в хил.лв.	Утвърдени	Отчет
Необходими приходи, преди корекция, т.ч.:	179 337	179 337
Разходи за закупена ЕЕ за ТР	38 949	54 109
Административни и с общо предназначение разходи (без инфлация)	71 841	71 841
Разходи за експлоатация и поддръжка (без допълнителни р-ди и инфлация)		
Разходи за амортизации	44 676	44 676
Възвръщаемост, в хил.лв.	23 871	8 711
Възвръщаемост, в %	7.04%	2.57%

OD-EE-025 (0)

- Заявлението е в пълно съответствие с чл. 31, т.2 по отношение на икономическата обоснованост на заявените разходи;
- Заявлението не отчита изпълнение на нормата на възвръщаемост, което е основен принцип при регулирането чрез стимули и е широко срещана практика в страните, където е въведено;
- Заявлението отчита необходимите инвестиции за подобряване качеството на предоставяните от ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД услуги и подобряване на съответните показатели;
- Разходите за лицензионната дейност, включени в ценовото заявление са изцяло пазарно- и разходно-ориентирани;
- Реализираният финансов резултат на дружеството за 2015 г. не покрива одобрената възвръщаемост на капитала и дружеството реално реализира икономическа загуба отчитайки цената на собствения капитал;
- Определените необходими приходи не включват приходи от цена за достъп до електропреносната мрежа, цена за пренос през електропреносната мрежа, добавка за задължения към обществото и разходи за балансиране.

Това дава основание за разглеждане на настоящото заявление и коригиране на утвърдените необходими приходи, така че да се покрият пълните разходи на дружеството.

Гореизложеното дава основание за разглеждане на настоящото заявление и коригиране на утвърдените необходими приходи, така че да се покрият необходимите разходи на дружеството.

III. Коригиране на разходите за балансиране

Съгласно ПТЕЕ, всички участници на пазара на електрическа енергия следва да заплащат разходите за небаланси, които са предизвикали. Предвид факта, че ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД е участник на пазара на електрическа енергия, то възниква необходимостта от покриване на този вид разходи.

При разработване на нашето предложение за изменение на разходите за балансиране сме се съобразили с няколко принципа, към които КЕВР следва да се придържа при спазване законовите изисквания за ценово регулиране, като:

- Чл. 24, ал. 1, т. 1 на ЗЕ, където е дефиниран принципът за „справедливо разпределяне на икономическите последици от либерализирането на пазара между всички страни по сделките с електрическа енергия и природен газ“;
- Чл. 31, т. 2, б. ж на ЗЕ, където изрично се указва, че разходите за балансиране са икономически обосновани разходи за дейността, които трябва да се възстановяват на енергийните компании;
- Чл. 31, т 5 на ЗЕ, регламентиращ разходноориентираното ценообразуване, изискващо „Цените за отделните групи клиенти да съответстват на разходите за доставка до тези клиенти“.

С решение Ц-12 от 2014 г., КЕВР определи максимално допустимия размер на отклонения на дневните почасови прогнозни графици, който може да се включва в крайната цена на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД в размер до 1,5%. За 2015 г. реалните отклонения са значително по-високи – сумарно отклонение от 10,46% в двете посоки излишък/недостиг. В тази връзка, считаме че този процент е нереалистично нисък и следва да бъде коригиран до 3%.

В тази връзка, на основание чл. 37, ал. 3, т. 1 на НРЦЕЕ, ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД заявява за изменение на максимално допустим размер на отклонението на дневните почасови прогнозни графици, което може да се включва в крайната цена на електрическата енергия за клиентите на електроразпределителните дружества от 0.5 % на 3.00%

IV. Разпределяне на разходите и определяне на необходимите приходи на база тарифни структури

За целите на ценообразуването разпределението на разходите и съответно определянето на необходимите приходи е направено на база одобрената от Комисията тарифна структура с Решение Ц-035/01.11.2015 г.

V. Предложение за нови необходими приходи и цени

При определяне на цените за услугите по пренос и достъп за втори ценови период на четвърти регулаторен период от 01.07.2016 до 30.06.2017 г., ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД се е водил от следните принципи

- Покриване на разходите, свързани с лицензионната дейност;
- Покриване на реално очакваните разходи за покупка на електрическа енергия за технологични разходи;
- Спазване на изискванията на чл. 31, ал. 2 от ЗЕ за справедливо разпределяне на разходите между всички участници на пазара и забраната за дискриминиране на даден участник.

ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД предлага следните ценови параметри и цени за разпределение на електрическа енергия и за достъп до електроразпределителната мрежа, собственост на дружеството, които да са приложими за периода от 01.07.2016 до 30.06.2017 г.:

А. Ценови параметри:

Необходими приходи	194 928 хил.лв.
в т.ч. Възвръщаемост	23 871 хил.лв.
Регулаторна база на активите	339 078 хил.лв.
Количества електрическа енергия за разпределение	5 225 826 МВтч
Количества електрическа енергия за ТР	718 016 МВтч
Норма на възвръщаемост	7,04 %.

Б. Цени на база одобрена тарифна структура с Решение Ц-027/31.07.2015 г., актуализирани с решение Ц-35/01.11.2015 г.

	Цени	Цена (лв./кВтч, без ДДС)
1.	Цена за достъп до електроразпределителната мрежа	0.00921
2.	Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение	0.01311
3.	Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение	0.03250
	Забележки: • Цената за достъп се заплаща от всички потребители, присъединени на средно и ниско напрежение; • Цената за краен потребител, присъединен към мрежа средно напрежение е сума от цената за достъп до електроразпределителната мрежа и цената за пренос през електроразпределителната мрежа на средно напрежение, (точка 1 + точка 2); • Цената за краен потребител, присъединен към мрежа ниско напрежение е сума от цената за достъп до електроразпределителната мрежа и цената за пренос през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение (точка 1 + точка 3); • Предлаганите цени са изчислени при актуалните цени на НЕК ЕАД и на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД; • Предлаганите цени по т. 1, т. 2 и т. 3 не включват цена за пренос през електропреносната мрежа, както и цена за достъп до електропреносната мрежа; • В съответствие с действащото законодателство ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД си запазва правото, при промяна на цените на своите доставчици или на нормативната уредба, да поиска промяна на цените за достъп и пренос през електроразпределителната мрежа за потребителите, присъединени към нея.	

Максимално допустим размер на отклонението на дневните почасови прогнозни графици, който може да се включва в крайната цена на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД - 3.00%

Изготвили:



Стефан Симеонов

ст. експерт регулации
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД




Стилиан Стойчев

експерт регулации
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД

Копие от документ за платена такса за
разглеждане на заявлението на
ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД

Приложение 5

Март 2016 г.

