

# **ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**

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

**31 ДЕКЕМВРИ 2014 Г.**

**ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА**

**ЗА 2014**

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 2014 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) (предишно наименование Държавна комисия за енергийно и водно регулиране).

Дружеството е правоприменник 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 Електроразпределение Варна АД, а Електроразпределение 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).

**ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД**  
**Годишен доклад за дейността (продължение)**  
**към 31 декември 2014 г.**

---

**ОПИСАНИЕ НА ДЕЙНОСТТА (продължение)**

През 2014 г. Дружеството е извършило инвестиции в машини, съоръжения и оборудване в общ размер на 6,708 хил.лева (31 декември 2013 г. - 20,366 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 2014 г. в Дружеството работят на трудов договор 1,644 човека (31 декември 2013 г.: 1,761 човека).

**РЕЗУЛТАТИ ЗА ТЕКУЩАТА ГОДИНА**

През 2014 г. Дружеството е разпределило чрез мрежата си 6,157,133 MWh електроенергия (към 31 декември 2013 г.: 6,119,362 MWh). Технологичните разходи на електроенергия за периода са в размер на 13.08% (2013 г.: 13.4%).

За 2014 г. Дружеството отчита приходи от продажби в размер на 232,941 хил.лева (2013 г.: 372,031 хил.лева) и финансовият резултат е печалба в размер на 8,013 хил.лева (2013 г.: печалба в размер на 10,609 хил.лева).

**СТРУКТУРА НА КАПИТАЛА**

Към 31 декември 2014 г. ЕНЕРГО-ПРО ВАРНА ЕООД притежава 89.95% от капитала на Дружеството, а други инвеститори – 10.05%.

Към 31 декември 2014 г. Energo-Pro a.s., Чехия притежава непряко 89.95% или общо 1,185,518 брой акции от капитала на Дружеството.

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 2014 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 2014 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 2014 г.

**ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД**  
**Годишен доклад за дейността (продължение)**  
**към 31 декември 2014 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 4 члена.

Към 31 декември 2014 г. в Надзорния съвет участват:

- Зденек Весели - Председател
- Красимира Спиридонова Дюлгерска
- Боян Михайлов Кършаков

Към 31 декември 2014 г. членове на Управителния съвет са:

- Петр Тесарж – Председател
- Павел Ваня
- Михеил Бодвадзе
- Радослав Георгиев Цветков

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 32 към годишния финансов отчет за 2014 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 2014 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.

  
Радослав Цветков  
Член на УС



  
Михеил Бодвадзе  
Член на УС

5 март 2015 г.

**ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД**  
**Годишен доклад за дейността (продължение)**  
**към 31 декември 2014 г.**

**Списък съгласно чл. 247, ал. 2, т. 4 от Търговския Закон към 31 декември 2014 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
Петр Тесарж	Председател на Управителния съвет на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Член на Съвета на директорите на ЕНЕРГО-ПРО България ЕАД;</li> <li>- Член на Съвета на директорите на Energo-Pro a.s., Energo-Pro Servis a.s и CKD Blansko Engineering a.s., Чехия;</li> <li>- Изпълнителен директор на Megawatt Servis s.r.o., Чехия;</li> <li>- Член на Съвета на директорите на следните дружества на Енерго-Про в Турция: Energo-Pro Güney Elektrik Toptan Satis Ithalat Ihracat Ve Ticaret Anonim Serketi; Resadiye Hamzali Elektrik Uretim Sanay Ve Ticaret; Energo-Pro Elektrik Sanayi Ve Ticaret; Bilsev Enerji Uretim Ve Ticaret;</li> <li>- Член на Надзорния съвет на Dolnolabské elektrárny a.s., Чехия;</li> <li>- Заместник-председател на Надзорния съвет на Energo-Pro Georgia JSC;</li> <li>- Притежава 100 % дялове на Celveti Estates s.r.o., Чехия</li> </ul>
Павел Ваня	Член на Управителния съвет на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Изпълнителен директор в Celveti Estates s.r.o., Чехия.;</li> <li>- Член на Надзорния съвет на Energo-Pro a.s.и Energo-Pro Servis a.s., Чехия.</li> </ul>
Радослав Георгиев Цветков	Член на Управителния съвет на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД	- няма
Михеил Боцвадзе	Член на Управителния съвет на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД	Заместник - изпълнителен директор на Energo-Pro Georgia JSC, Грузия.

**ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД**  
**Годишен доклад за дейността (продължение)**  
**към 31 декември 2014 г.**

Списък съгласно чл. 247, ал. 2, т. 4 от Търговския Закон към 31 декември 2014 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
Зденек Весели	Председател на Надзорния съвет на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД	- няма
Красимира Дюлгерска	Спиридонова Член на Надзорния съвет на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД	- няма
Боян Михайлов Кършаков	Член на Надзорния съвет на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Член на Съвета на директорите на Енерго-Про България ЕАД;</li> <li>- Член на Съвета на директорите на Енерго-Про България Трейдинг ЕАД;</li> <li>- Член на Съвета на директорите на Пиринска Бистрица Енергия ЕАД;</li> <li>- Член на Съвета на директорите на Пиринска Бистрица Каскади ЕАД;</li> <li>- Управител на Огоста Енергия ЕООД;</li> <li>- Управител на Лукел ЕООД;</li> <li>- Генерален директор на следните дружества в Република Турция: Reshadie Hamzali Elektrik Juretim Sanai ve Tikaret; Artvin Korumh Elektrik Juretim Sanai ve Tikaret; Energo-Pro Guney Elektrik Juretim Sanai ve Tikaret; Energo-Pro Elektrik Juretim Sanai ve Tikaret.</li> <li>- Управител на ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги ЕООД</li> </ul>

Възнагражденията на членовете на Управителния съвет, получени общо през 2014 г. и 2013 г., са оповестени подробно в Приложение 30 към годишния финансов отчет за 2014 г.

**ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР И  
ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
31 ДЕКЕМВРИ 2014**



## ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

### До акционерите на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД

#### Доклад върху годишния финансов отчет

Ние извършихме одит на приложения годишен финансов отчет на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД (“Дружеството”), включващ счетоводен баланс към 31 декември 2014, отчет за всеобхватния доход, отчет за промените в собствения капитал и отчет за паричните потоци за годината, приключваща на тази дата, както и обобщеното оповестяване на съществените счетоводни политики и другата пояснителна информация.

#### *Отговорност на ръководството за годишния финансов отчет*

Отговорността за изготвянето и достоверното представяне на този годишен финансов отчет в съответствие с Международните стандарти за финансово отчетяване (МСФО), приети от Европейския съюз, както и за системата за вътрешен контрол, която ръководството счита за необходима за изготвянето на финансови отчети, които да не съдържат съществени отклонения, независимо дали те се дължат на измама или на грешка, се носи от ръководството.

#### *Отговорност на одитора*

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

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

Делоїт се отнася към едно или повече дружества - членове на Делоїт Туш Томацу Лимитид, частно дружество с ограничена отговорност (private company limited by guarantee), регистрирано в Обединеното кралство, както и към мрежата от дружества - членове, всяко от които е юридически самостоятелно и независимо лице. За детайлна информация относно правната структура на Делоїт Туш Томацу Лимитид и дружествата - членове, моля посетете [www.deloitte.com/bg/za\\_nas](http://www.deloitte.com/bg/za_nas).

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee and its network of member firms, each of which is a legally separate and independent entity. Please see [www.deloitte.com/bg/about](http://www.deloitte.com/bg/about) for a detailed description of the legal structure of Deloitte Touche Tohmatsu Limited and its member firms.

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

### *Мнение*

По наше мнение годишният финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти, финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2014, както и неговите финансови резултати от дейността и паричните потоци за годината, приключваща на тази дата, в съответствие с МСФО, приети от Европейския съюз.

### *Други*

Финансовият отчет на Дружеството за годината, приключваща на 31 декември 2013 е одитиран от друг одитор, който е издал немодифицирано мнение върху него с дата 26 март 2014.

### **Доклад върху други правни и регулаторни изисквания – Годишен доклад за дейността на Дружеството съгласно чл. 33 от Закона за счетоводството**

Съгласно изискванията на Закона за счетоводството, чл. 38, алинея 4, ние прегледахме приложения Годишен доклад за дейността на Дружеството. Годишният доклад за дейността на Дружеството, изготвен от ръководството, не е част от годишния финансов отчет. Историческата финансова информация, представена в Годишния доклад за дейността на Дружеството, съставен от ръководството на Дружеството, съответства в съществените си аспекти на финансовата информация, която се съдържа в годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2014, изготвен в съответствие с МСФО, приети от Европейския съюз. Отговорността за изготвянето на Годишния доклад за дейността на Дружеството от 5 март 2015, се носи от ръководството на Дружеството.

*Deloitte Audit*

Делойт Одит ООД

*С Пенева*

Силвия Пенева  
Управител  
Регистриран одитор



19 май 2015  
София

## **СЪДЪРЖАНИЕ**

	<b>Страница</b>
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 - 46

**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**

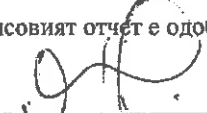
**СЧЕТОВОДЕН БАЛАНС**

Към 31 декември 2014 г.

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

	Прил.	31 декември 2014 г.	31 декември 2013 г.
<b>АКТИВИ</b>			
<b>Нетекущи активи</b>			
Имоти, машини и съоръжения	5	352,135	400,090
Нематериални активи	6	31	976
Финансови активи	7	46,395	-
		<b>398,561</b>	<b>401,066</b>
<b>Текущи активи</b>			
Материални запаси	8	5,477	6,467
Вземания от свързани лица	9	35,438	63,517
Търговски и други вземания	9	5,089	5,406
Надвнесен корпоративен данък		-	382
Парични средства и еквиваленти	10	37,126	48,175
Други вземания	11	19,559	-
		<b>102,689</b>	<b>123,947</b>
<b>Общо активи</b>		<b>501,250</b>	<b>525,013</b>
<b>КАПИТАЛ</b>			
Акционерен капитал	12	1,318	1,318
Законови и други резерви	13	69,045	68,890
Неразпределена печалба		277,379	269,366
<b>Общ собствен капитал</b>		<b>347,742</b>	<b>339,574</b>
<b>ПАСИВИ</b>			
<b>Нетекущи пасиви</b>			
Отсрочени данъчни пасиви, нетно	16	4,226	2,375
Задължения за пенсионни обезщетения	17	2,234	2,668
Провизии за задължения към персонала	18	178	190
Провизии за други задължения	19	17,056	17,356
Правителствени дарения	20	302	320
Приходи за бъдещи периоди	20	51,783	56,560
		<b>75,779</b>	<b>79,469</b>
<b>Текущи пасиви</b>			
Търговски и други задължения	14	21,978	49,827
Корпоративен данък за внасяне		784	-
Задължения за пенсионни обезщетения	17	401	204
Провизии за задължения към персонала	18	286	380
Провизии за други задължения	19	45,414	47,094
Правителствени дарения	20	15	12
Приходи за бъдещи периоди	20	8,851	8,453
		<b>77,729</b>	<b>105,970</b>
<b>Общо пасиви</b>		<b>153,508</b>	<b>185,439</b>
<b>Общо собствен капитал и пасиви</b>		<b>501,250</b>	<b>525,013</b>

Финансовият отчет е одобрен от Управителния съвет на 5 март 2015 г. и подписан от:

  
**ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД**  
 Директор Счетоводство  
 Полина Друмева  
 Съставител

  
 Радослав Цветков\*  
 Член на УС

  
 Микел Боцвалдзе  
 Член на УС

  
 Силвия Пенева  
 Регистриран одитор

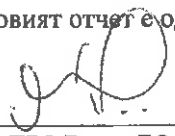
Дата: 19/05/2015



**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**ОТЧЕТ ЗА ВСЕОБХВАТНИЯ ДОХОД**  
 За годината, приключваща на 31 декември 2014 г.  
 (В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)

	Прил.	2014 г.	2013 г.
Приходи от продажби на мрежови компоненти	21	221,280	360,401
Приходи от продажба на услуги	21	11,661	11,630
Други приходи	22	1,039	1,706
<b>Общо приходи</b>		<b>233,980</b>	<b>373,737</b>
Разходи за външни услуги	23	(130,131)	(250,742)
Разходи за персонал	24	(33,364)	(32,242)
Разходи за материали	25	(7,269)	(6,783)
Разходи за местни и еднократни данъци		(848)	(840)
Разходи за придобиване на активи по стопански начин		9	475
Други разходи	26	(686)	(23,001)
<b>Печалба от дейността преди финансови разходи, данъци и амортизация</b>		<b>61,691</b>	<b>60,604</b>
Разходи за амортизация	5,6	(55,133)	(50,810)
<b>Печалба от дейността</b>		<b>6,558</b>	<b>9,794</b>
Финансови приходи	27	4,618	2,524
Финансови разходи	27	(144)	(666)
<b>Финансови приходи, нетно</b>	27	<b>4,474</b>	<b>1,858</b>
<b>Печалба преди данъци</b>		<b>11,032</b>	<b>11,652</b>
Разходи за данъци	28	(3,019)	(1,043)
<b>Нетна печалба за годината</b>		<b>8,013</b>	<b>10,609</b>
<b>Основни доходи на акция (лева/ акция)</b>	4.1	<b>6.08</b>	<b>8.05</b>
<b>Друг всеобхватен доход</b>			
Последващи оценки на планове с дефинирани пенсионни доходи	17	155	(931)
<b>Друг всеобхватен доход/ (загуба)</b>		<b>155</b>	<b>(931)</b>
<b>Общо всеобхватен доход за годината</b>		<b>8,168</b>	<b>9,678</b>

Финансовият отчет е одобрен от Управителния съвет на 5 март 2015 г. и подписан от:

  
 ЕНЕРГО-ПРО Варна БООД  
 Директор Счетоводство  
 Полина Друмева  
 Съставител

  
 Радослав Цветков  
 Член на УС

  
 Варна  
 Varna  
 9  
 Михаил Боцвадзе  
 Член на УС

  
 Силвия Пенева  
 Регистриран одитор


Дата: 19/05/2015



**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ**  
**За годината, приключваща на 31 декември 2014 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 2013 г.	1,318	2,313	67,702	-	258,563	329,896
Печалба за годината	-	-	-	-	10,609	10,609
Резерви от последващи оценки на планове с дефинирани пенсионни доходи	-	-	-	(931)	-	(931)
Рекласификация	-	-	-	(194)	194	-
Общо друг всеобхватен доход	-	-	-	(1,125)	10,803	9,678
Салдо към 1 януари 2014 г.	1,318	2,313	67,702	(1,125)	269,366	339,574
Печалба за периода	-	-	-	-	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 31 декември 2014 г.	1,318	2,313	67,702	(970)	277,379	347,742


Финансовият отчет е одобрен от Управителния съвет на 5 март 2015 г. и подписан от:

  
 ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД  
 Директор Счетоводство  
 Полина Друмева  
 Съставител

  
 Радослав Цирков  
 Член на УС

  
 Микел Боцвадзе  
 Член на УС



  
 Силвия Пенева  
 Регистриран одитор  
 Дата: 19/05/2015



**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ**

За годината, приключваща на 31 декември 2014 г.

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

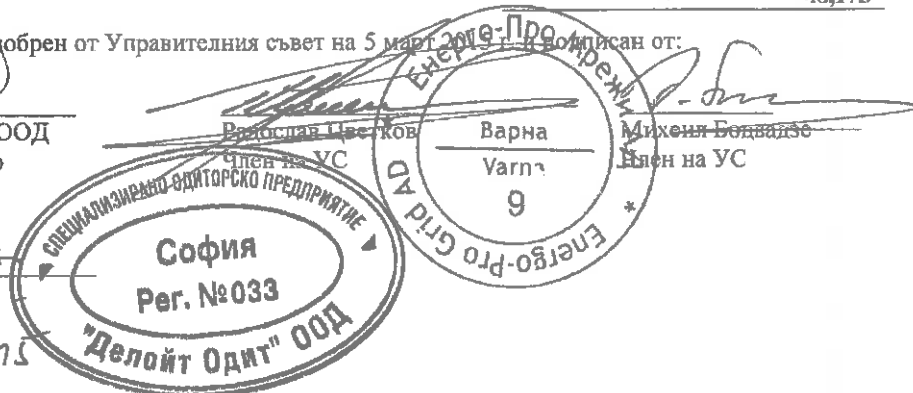
	Прил.	2014 г.	2013 г.
<i>Парични потоци от оперативна дейност</i>			
Печалба/(загуба) преди данъци за годината		11,032	11,652
<i>Корекции за:</i>			
Амортизация на ИМС	5	54,173	49,801
Амортизация нематериални активи	6	960	1,009
Балансова стойност на бракуваните ИМС		490	115
Печалба от продажба на ИМС		(27)	(86)
Реинтегрирана обезценка на материални запаси		(14)	(130)
Движение в провизиите		(1,353)	22,304
Начислени обезценки на вземания, нетно		2,097	653
Движение в правителствените дарения		(15)	(13)
Приходи от лихви	27	(4,054)	(2,291)
Разходи за лихви	27	-	383
<b>Парични потоци от оперативна дейност, преди промени в оборотния капитал:</b>		<b>63,289</b>	<b>83,397</b>
Материални запаси		1,004	(2,619)
Търговски и други вземания		29,180	(10,382)
Търговски и други задължения		(36,514)	(268)
<b>Промени в оборотния капитал</b>		<b>(6,330)</b>	<b>(13,290)</b>
Платени лихви		-	(383)
Получени лихви		4,196	1,562
Възстановен корпоративен данък		382	-
Платен корпоративен данък		(300)	(3,753)
<b>Нетен паричен поток за/ от оперативна дейност</b>		<b>61,237</b>	<b>67,533</b>
<i>Паричен поток от инвестиционна дейност</i>			
Покупка на ИМС		(7,767)	(22,881)
Постъпления от продажба на ИМС	30	27	121
<b>Нетни парични потоци за/ от инвестиционна дейност</b>		<b>(7,740)</b>	<b>(22,760)</b>
<i>Паричен поток от финансова дейност</i>			
Закупени облигации		(46,159)	-
Предоставени депозити		(19,558)	-
Постъпления от заеми		-	24,000
Погашения по заеми		-	(24,000)
<b>Нетни парични потоци за/ от финансова дейност</b>		<b>(65,717)</b>	<b>-</b>
<b>Нетно увеличение на паричните средства и паричните еквиваленти</b>		<b>(12,220)</b>	<b>44,773</b>
<b>Парични средства и парични еквиваленти в началото на годината, с изключение на блокираните парични средства</b>	11	<b>48,175</b>	<b>3,402</b>
<b>Парични средства и парични еквиваленти в края на годината, с изключение на блокираните парични средства</b>	11	<b>35,955</b>	<b>48,175</b>

Финансовият отчет е одобрен от Управителния съвет на 5 март 2015 г. и подписан от:

ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД  
 Директор Счетоводство  
 Полина Друмева  
 Съставител

Силвия Пенева  
 Регистриран одитор

Дата: 19/05/2015



**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет**  
**31 декември 2014 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.

Дружеството се представлява от които и да е двама от четиримата членове на Управителния съвет, а именно:

- Петр Тесарж – Председател
- Павел Ваня
- Микheil Боцвадзе
- Радослав Георгиев Цветков

На 2 декември 2011 г. е сключено споразумение за покупко - продажба на акции между E.ON Energie AG и Energo - Pro a.s. за придобиване на 100% от акционерния капитал на Е.ОН България ЕАД. На 19 януари 2012 г. Комисията за защита на конкуренцията е одобрила придобиването. Сделката е финализирана на 29 юни 2012 г. В резултат на сделката ЕНЕРГО-ПРО ВАРНА ЕООД (100% дъщерно дружество на Energo Pro a.s.) придобива 100% от акционерния капитал на Е.ОН България ЕАД.

На 1 април 2013 г. в Агенция по вписванията е регистрирано преобразуване чрез вливане на ЕНЕРГО-ПРО ЕАД в ЕНЕРГО-ПРО ВАРНА ЕООД.

Към 31 декември 2014 г. ЕНЕРГО-ПРО ВАРНА ЕООД притежава 89.95% от капитала на Дружеството и други инвеститори – 10.05%.

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 2014 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.



## **2. Счетоводна политика (продължение)**

### **2.1. База за изготвяне на финансовия отчет (продължение)**

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 2014 г. промени в съществуващите счетоводни стандарти и счита, че те не налагат значими промени по отношение на прилаганата през текущата година счетоводна политика.

#### *(а) Стандарти и разяснения влезли в сила през текущия отчетен период*

Следните стандарти и изменения към съществуващи стандарти и разяснения, издадени от СМСС и приети от ЕС са влезли в сила за текущия отчетен период:

МСФО 10 Консолидирани финансови отчети, приет от ЕС на 11 декември 2012 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г.);

МСФО 11 Съвместни споразумения, приет от ЕС на 11 декември 2012 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г.);

МСФО 12 Оповестяване на дялове в други предприятия, приет от ЕС на 11 декември 2012 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г.);

МСС 27 (ревизиран 2011) Индивидуални финансови отчети, приет от ЕС на 11 декември 2012 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г.);

МСС 28 (ревизиран 2011 г.) Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия, приет от ЕС на 11 декември 2012 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г.);

Изменения на МСФО 10 Консолидирани финансови отчети, МСФО 11 Съвместни споразумения и МСФО 12 Оповестяване на дялове в други предприятия – преходни разпоредби, приети от ЕС на 4 април 2013 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г.);

Изменения на МСФО 10 Консолидирани финансови отчети, МСФО 12 Оповестяване на дялове в други предприятия и МСС 27 Индивидуални финансови отчети (ревизиран 2011 г.) Индивидуални финансови отчети – Инвестиционни дружества, приет от ЕС на 20 ноември 2013 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г.);

Изменения на МСС 32 Финансови инструменти: Представяне - Нетирание на финансови активи и финансови пасиви, приети от ЕС на 13 декември 2012 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г.);

**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 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) Стандарти и разяснения влезли в сила през текущия отчетен период (продължение)*

Изменения на МСС 36 Обезценка на активи – Оповестяване на възстановимата стойност за нефинансови активи, приети от ЕС на 19 декември 2013 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г.);

Изменения на МСС 39 Финансови инструменти: Признаване и оценяване – Новация на деривативи и продължаване на отчитането на хеджиране, приети от ЕС на 19 декември 2013 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2014 г.).

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

*(б) Стандарти и разяснения, издадени от СМСС и приети от ЕС, които все още не са влезли в сила*

Следните МСФО, изменения на съществуващите стандарти и разяснения, 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 г. - 2012 г.), 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.);

Изменения на различни стандарти Подобрения на МСФО (цикъл 2011 г. – 2013 г.), произтичащи от годишния проект за подобрения на МСФО (МСФО 1, 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.);

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

*(в) 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, изменения на съществуващи стандарти и разяснения, 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 г.);

**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 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) Стандарти и разяснения, издадени от СМСС, които все още не са приети от ЕС (продължение)*

МСФО 14 Разчети за регулаторни отсрочени сметки (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);

МСФО 15 Приходи от договори с клиенти (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2017 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: Прилагане на изключението за консолидация (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);

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

Изменение на МСС 1 Представяне на финансови отчети – Инициатива за оповестяване (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016 г.);

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

Изменение на МСС 27 Индивидуални финансови отчети - Метод на собствения капитал в самостоятелните финансови отчети (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 (измененията са приложими за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2016).

Дружеството очаква приемането на тези стандарти, изменения и разяснения 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, чиито принципи не са приети от ЕС, е все още нерегулирано.

Според преценката на Дружеството, прилагането на отчитане на хеджирането за портфейли от финансови активи и пасиви съгласно МСС 39: Финансови инструменти: Признаване и оценяване, няма да окаже съществен ефект върху финансовия отчет, ако се приложи към отчетната дата.

## **2. Счетоводна политика (продължение)**

### **2.2. Принципи 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 2014 г. счетоводния баланс на Дружеството показва, че текущите активи превишават текущите пасиви с 24,960 хил.лева като съществена част от текущите пасиви (71%) 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.

### **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. Земите и активи в процес на изграждане не се амортизират. Активите се амортизират от датата, на която станат годни за употреба.

**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 г.**  
*(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)*

**2. Счетоводна политика (продължение)**

**2.4. Имоти, машини и съоръжения (продължение)**

Очакваният полезен живот на ИМС е определен както следва:

	години - от 1 януари 2014 г.	години - до 31 декември 2013 г.
Масивни сгради	40	70 - 80
Временни сгради	6.7	20 - 30
Машини и съоръжения включват следните под категории:		
<i>Измервателни уреди и инструменти</i>	3 – 7	3 – 7
<i>Производствени машини и съоръжения</i>	5 – 20	5 – 20
<i>Оборудване в трафопостове и подстанции</i>	12 – 20	12 – 20
<i>Далекопроводи и кабели средно и ниско напрежения</i>	20 – 35	20 – 35
Стопански инвентар и обзавеждане	6	6
Автомобили и транспортни средства	4	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. През 2014 г. полезният живот на сградите е променен и ефекта от промяната е в размер на 6,846 хил.лева.

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.

**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 търговските марки и лицензи върху полезния живот на активите (35 години).

## **2. Счетоводна политика (продължение)**

### **2.5. Нематериални активи (продължение)**

#### *(б) Програмни продукти*

Програмните продукти се отчитат по цена на придобиване. В следствие 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 разграничени 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 заеми, вземания, облигации и парични депозити.

#### *Заеми, вземания, облигации и парични депозити*

Заеми, 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. Заемите и вземанията на Дружеството са представени в счетоводния баланс като „търговски и други вземания“. Облигациите са представени в счетоводния баланс като „финансови активи“ и се отчитат по амортизирана стойност. 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.

#### **2.7.2. 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.

## **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 провизия за 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. Провизия за обезценка се отчита в случай, че съществува обективно доказателство, че Дружеството няма да бъде в състояние да събере всички дължими ѝ 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 провизията за обезценка се отчита като приход и разход. Когато се очаква вземане да бъде събрано до една година или за по кратък период (или по-дълго ако нормалния търговски цикъл е по-дълъг), те се отчитат като текущи активи. В останалите случаи се отчитат като нетекущи.

### **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 или по-малко (или нормалния цикъл на стопанската дейност е по-дълъг), ако случаят не е такъв, те се представят като нетекущи задължения.

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 преоценява 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 2014 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 предипен 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 иски и за други договорни и законови задължения се признават когато Дружеството има сегашно правно или конструктивно задължение като резултат от минали събития, 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.

## **2. Счетоводна политика (продължение)**

### **2.17. Признаване на приходите (продължение)**

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

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

Мрежови компоненти, включени в цената на електрическа енергия, определена от Държавната комисия по енергийно и водно регулиране включват такса за пренос, цена за достъп, такса за разпределение, зелена енергия, енергия произведена от високоефективно комбинирано производство.

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 нетекущи активи*

Към 31 декември 2013 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 одобрените от ръководството финансови бюджети за петгодишен годишен период.

Ключови предложения, използвани за изчисляване на стойността в употреба:

- Нарастване на приходите на годишна база – 2%;
- Бюджетиран брутен марж – 25%;
- 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 до 21.5%, 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.

## 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 матуриретен, 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 1 % спрямо актюерското предположение, това ще доведе до увеличение на разходите за лихви с 18 хил.лева за 2014 г. (2013 г.: 16 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 мрежата*

Както е оповестено в Приложение 19, изчислението на провизията се основава на методология 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 изкупуване на конкретните активи.

### **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.

**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 г.**  
*(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)*

---

**2.20. Технологични разходи от електроенергия (продължение)**

КЕВР е утвърдила за втори регулаторен период средногодишен размер на технологичните разходи на електрическа енергия при пренос и разпределение в размер на 17.80% до 31 юли 2013 г. (17.80% за 2012 г.). 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 17.80 %, респективно по 11% и 9%).

Месечните коефициенти на отклонение са както следва:

месеци	Месечен коефициент за отклонение на технологичните разходи за периода след 01.08.2013 г.	Месечен коефициент за отклонение на технологичните разходи до 31.07.2013 г.
януари	1.50	1.38
февруари	1.21	1.31
март	1.09	1.31
април	1.12	1.10
май – септември	1.00	1.00
октомври	1.00	1.10
ноември	1.13	1.25
декември	1.53	1.25

Технологичните разходи на електроенергия за периода до 31 декември 2014 г. са в размер на 13.08% (2013 г.: 13.4%).

**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 32.

**2.22. Промяна във формата на елементите на годишния финансов отчет**

Тъй като в консолидирания отчет за всеобхватния доход на Енерго-Про а.с., Чехия (основно дружество-майка), приходите и разходите са представени по икономически елементи, от 2013 г. Дружеството прилага същия формат.

### **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 едрото с фиксиран валутен курс.

##### *(б) Лихвен риск*

Към 31 декември 2014 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. Заемите с плаващи лихвени проценти излагат Дружеството на лихвен риск, свързан с изменение на бъдещите паричните потоци.

Към 31 декември 2014 г. Дружеството няма заеми от банки и други финансови институции.

През 2013 г. заемите на Дружеството са с плаващ лихвен процент и са деноминирани във функционалната валута. През 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).

##### *(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.

**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 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)**

Финансовите активи и пасиви са както следва:

	<b>По-малко от 1 година</b>
<b>Към 31 декември 2014 г.</b>	
Търговски и други задължения, с изключение на задължения към държавния бюджет	16,349
<b>Към 31 декември 2013 г.</b>	
Търговски и други задължения, с изключение на задължения към държавния бюджет	46,728

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.

Коефициентът на задлъжнялост към 31 декември 2014 г. и 31 декември 2013 г. е както следва:

	<b>31 декември 2014 г.</b>	<b>31 декември 2013 г.</b>
Общо заеми	-	-
Парични средства и парични еквиваленти	(37,126)	(48,175)
Нетен дълг	(37,126)	(48,175)
Собствен капитал	347,742	339,574
Общо капитал	310,616	291,399
<b>Коефициент на задлъжнялост</b>	<b>н.п.</b>	<b>н.п.</b>



**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 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)**

*(ж) Оценка на справедливата стойност на финансови инструменти*

За финансовите активи, които не са отчитани по справедлива стойност, дружеството счита, че справедливата стойност е близка до балансовата стойност.

**Финансови инструменти по категории са както следва:**

	<b>31 декември 2014 г.</b>	<b>31 декември 2013 г.</b>
	<b>Засми и вземания</b>	<b>Засми и вземания</b>
<b>Активи според баланса:</b>		
Търговски вземания, вземания от свързани лица, лихви по депозити и други вземания (Прил.7, 9, 11)	106,228	68,249
Парични средства и еквиваленти (Прил.10)	37,126	48,175
	<u>143,354</u>	<u>116,424</u>

	<b>31 декември 2014 г.</b>	<b>31 декември 2013 г.</b>
	<b>Други финансови пасиви</b>	<b>Други финансови пасиви</b>
<b>Пасиви според баланса:</b>		
Търговски и други задължения с изключение на задължения към държавния бюджет (Прил.14)	16,349	46,728
	<u>16,349</u>	<u>46,728</u>

**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.

	<b>31 декември 2014 г.</b>	<b>31 декември 2013 г.</b>
Печалба за годината (в лева)	8,012,434	10,608,659
Брой акции	1,318,000	1,318,000
<b>Основни доходи на акция (в лева)</b>	<u>6.08</u>	<u>8.05</u>

**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 г.**  
*(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)*

**4. Основни доходи на акция и оперативни сегменти (продължение)**

**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.

**5. Имоти, машини и съоръжения (ИМС)**

	Земи и сгради	Машини и Съоръжения	Транспортни средства	Стопански инвентар	Активи в процес на изграждане	Общо
<b>Отчетна стойност към</b>						
1 януари 2013 г.	65,292	663,354	22,980	1,770	26,186	779,582
Придобити	643	17,693	259	62	1,709	20,366
Трансфери	311	9,784	-	147	(10,242)	-
Отписани	-	(3,847)	(133)	(23)	-	(4,003)
<b>Към 31 декември 2013 г.</b>	<b>66,246</b>	<b>686,984</b>	<b>23,106</b>	<b>1,956</b>	<b>17,653</b>	<b>795,945</b>
1 януари 2014 г.						
Придобити	110	5,320	-	3	1,498	6,931
Трансфери	94	5,073	-	-	(5,167)	-
Отписани	(81)	(1,150)	(84)	(487)	(223)	(2,025)
<b>Към 31 декември 2014 г.</b>	<b>66,369</b>	<b>696,227</b>	<b>23,022</b>	<b>1,472</b>	<b>13,761</b>	<b>800,851</b>
<b>Натрупана амортизация към 1 януари 2013 г.</b>	<b>(17,086)</b>	<b>(312,115)</b>	<b>(19,590)</b>	<b>(1,116)</b>	<b>-</b>	<b>(349,907)</b>
Разходи за амортизация	(980)	(46,806)	(1,814)	(201)	-	(49,801)
Отписани	-	3,700	131	22	-	3,853
<b>Към 31 декември 2013 г.</b>	<b>(18,066)</b>	<b>(355,221)</b>	<b>(21,273)</b>	<b>(1,295)</b>	<b>-</b>	<b>(395,855)</b>
1 януари 2014 г.						
Разходи за амортизация	(7,837)	(45,111)	(1,046)	(179)	-	(54,173)
Отписани	79	726	84	423	-	1,312
<b>Към 31 декември 2014 г.</b>	<b>(25,824)</b>	<b>(399,606)</b>	<b>(22,235)</b>	<b>(1,051)</b>	<b>-</b>	<b>(448,716)</b>
<b>Балансова стойност</b>						
Към 31 декември 2013 г.	48,180	331,763	1,833	661	17,653	400,090
Към 31 декември 2014 г.	40,545	296,621	787	421	13,761	352,135

Към 31 декември 2014 г. Дружеството отчита земи и сгради с балансова стойност 4,246 хил.лева (2013 г.: 5,101 хил.лева), за които липсват документи за собственост. По-подробна информация е представена в Приложение 33.

Към 31 декември 2014 г. Дружеството отчита ИМС, на които е извършена обезценка с балансова стойност в размер на 4,779 хил.лева (2013 г.: 5,838 хил.лева).

**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 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 2013 г.	2,005	63	2,068
Придобити	50	-	50
Отписани	-	(5)	(5)
<b>Към 31 декември 2013 г.</b>	<b>2,055</b>	<b>58</b>	<b>2,113</b>
1 януари 2014 г.			
Придобити	15	-	15
Отписани	-	-	-
<b>Към 31 декември 2014 г.</b>	<b>2,070</b>	<b>58</b>	<b>2,128</b>
Натрупана амортизация към 1 януари 2013 г.	(84)	(49)	(133)
Разходи за амортизация	(1,008)	(1)	(1,009)
Отписани	-	5	5
<b>Към 31 декември 2013 г.</b>	<b>(1,092)</b>	<b>(45)</b>	<b>(1,137)</b>
1 януари 2014 г.			
Разходи за амортизация	(959)	(1)	(960)
Отписани	-	-	-
<b>Към 31 декември 2014 г.</b>	<b>(2,051)</b>	<b>(46)</b>	<b>(2,097)</b>
<b>Балансова стойност</b>			
<b>Към 31 декември 2013 г.</b>	<b>963</b>	<b>13</b>	<b>976</b>
<b>Към 31 декември 2014 г.</b>	<b>19</b>	<b>12</b>	<b>31</b>

**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.

Балансовата стойност на финансовите активи е приблизително равна на справедливата им стойност.

**8. Материални запаси**

	31 декември 2014 г.	31 декември 2013 г.
Материали	5,477	6,467
	<b>5,477</b>	<b>6,467</b>

Към 31 декември 2014 г. Дружеството отчита материални запаси, на които е извършена обезценка, с нетна реализируема стойност в размер на 98 хил.лева (2013 г.: 112 хил.лева).

**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 г.**  
*(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)*

**9. Търговски и други вземания**

	31 декември 2014 г.	31 декември 2013 г.
Вземания от свързани лица (Прил.32)	35,438	63,517
	<u>35,438</u>	<u>63,517</u>

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

	31 декември 2014 г.	31 декември 2013 г.
Търговски вземания	7,830	5,294
Обезценка на търговски вземания	(3,244)	(1,291)
<b>Търговски вземания, нетно</b>	<u>4,586</u>	<u>4,003</u>
Разходи за бъдещи периоди	35	31
Начислени лихви по парични депозити	8	729
Данъци за възстановяване	218	618
Предоставени аванси на доставчици	-	25
Други вземания	251	9
Обезценка на други вземания	(9)	(9)
<b>Други вземания, нетно</b>	<u>242</u>	<u>-</u>
	<u>5,089</u>	<u>5,406</u>

Възрастовия анализ на търговските вземания е показан по - долу:

	31 декември 2014 г.	31 декември 2013 г.
до 30 дни - текущи	4,251	3,942
от 30 до 60 дни	259	48
от 60 до 90 дни	161	28
от 90 до 180 дни	31	5
над 180 дни	3,128	1,271
	<u>7,830</u>	<u>5,294</u>

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

	31 декември 2014 г.	31 декември 2013 г.
Текущи търговски вземания	4,251	3,942
Просрочени търговски вземания	3,579	1,352
	<u>7,830</u>	<u>5,294</u>

**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 г.**  
*(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)*

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

Към 31 декември 2014 г. търговските вземания в размер на 4,251 хил. лева (към 31 декември 2013 г.: 3,942 хил. лева) са редовни (текущи).

Към 31 декември 2014 г. и 31 декември 2013 г. Дружеството няма търговски вземания, които са просрочени и не са обезценени.

Към 31 декември 2014 г., търговски вземания в размер на 3,579 хил. лева (31 декември 2013 г.: 1,352 хил. лева) са обезценени.

Към 31 декември 2014 г. размерът на обезценката на търговските вземания е 3,244 хил. лева (31 декември 2013 г.: 1,291 хил. лева).

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

	31 декември 2014 г.	31 декември 2013 г.
От 30 до 60 дни	259	48
От 60 до 90 дни	161	28
От 90 до 180 дни	31	5
Над 180 дни	3,128	1,271
	<u>3,579</u>	<u>1,352</u>

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

	2014 г.	2013 г.
В началото на годината	1,300	860
Начислени обезценки	2,130	994
Реинтегрирани обезценки	(33)	(341)
Отписани обезценени вземания	(144)	(213)
В края на годината	<u>3,253</u>	<u>1,300</u>

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

Вземанията към 31 декември 2014 г. и 31 декември 2013 г. са деноминирани в български лева.

**10. Парични средства и еквиваленти**

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

	31 декември 2014 г.	31 декември 2013 г.
Парични средства в банки	35,951	1,671
Краткосрочни парични депозити	2	46,501
Парични средства в брой	1	3
Парични еквиваленти – ваучери за храна	1	-
Блокирани парични средства	1,171	-
	<u>37,126</u>	<u>48,175</u>
<b>Парични средства и еквиваленти за целите на</b>		
<b>Отчет за паричния поток</b>	<u>35,955</u>	<u>48,175</u>

**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 г.**  
*(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)*

**10. Парични средства и еквиваленти (продължение)**

Блокираните парични средства представляват запори по съдебни дела.

Паричните средства и еквиваленти към 31 декември 2014 г. и 31 декември 2013 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 & Poots, Fitch Ratings и БАКР:

Класификация	31 декември 2014 г.	31 декември 2013 г.
BB+/B	23,030	1,671
A/A – 1	12,921	-
BB-/B	2	46,501
	<u>35,953</u>	<u>48,172</u>

**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 декември 2014 г. е сключен анекс към договора за удължаване на срока на депозита до 30 юни 2015 г. Лихвеният процент е фиксиран и е в размер на 4.25% за година.

Паричният депозит се отчита по амортизирана стойност.

Балансовата стойност на депозита е приблизително равна на неговата справедлива стойност.

**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 2014 г. % участие в капитала	31 декември 2013 г. % участие в капитала
ЕНЕРГО-ПРО - ВАРНА ЕООД	89.95	94.09
Други инвеститори	10.05	5.91
	<u>100%</u>	<u>100%</u>

**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 г.**  
*(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)*

**13. Законови и други резерви**

	<b>Законови резерви</b>	<b>Други резерви</b>	<b>Резерви от преизчис- ления на пенсии</b>	<b>Общо</b>
Салдо към 31 декември 2013 г.	<u>2,313</u>	<u>67,702</u>	<u>(1,125)</u>	<u>68,890</u>
Салдо към 31 декември 2014 г.	<u>2,313</u>	<u>67,702</u>	<u>(970)</u>	<u>69,045</u>

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.

**14. Търговски и други задължения**

	<b>31 декември 2014 г.</b>	<b>31 декември 2013 г.</b>
Търговски задължения	12,847	42,652
Задължения към персонала	3,067	2,071
Задължения към свързани лица (Прил.32)	1,904	2,324
Получени гаранционни депозити	1,569	1,541
Социални осигуровки и данъци върху доходите на физически лица	1,390	995
Данъчни задължения	1,172	33
Други задължения	29	211
	<u>21,978</u>	<u>49,827</u>

Към 31 декември 2014 г. и 31 декември 2013 г. търговските и други задължения са деноминирани само в български лева.

Балансовата стойност на задълженията се приближава до техните справедливи стойности.

**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 г.**  
*(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)*

**15. Заеми**

През 2005 г. е сключено рамково споразумение за предоставяне на заеми и заемни линии с Е.ОН България ЕАД. Крайна дата на издължаване е 9 март 2012 г. Лихвеният процент е СОФИБОР плус надбавка в размер на 2.2% за година.

През март 2012 г. е сключен тристранен договор за предоставяне на овърдрафт заемна линия между Е.ОН България ЕАД, Е.ОН България Продажби АД и Е.ОН България Мрежи АД с общ лимит 90 милиона лева. Крайна дата на издължаване е 1 март 2013 г. Лихвеният процент е 1М СОФИБОР плус надбавка в размер на 5.5% за година. След 1 март 2013 г. Договорът за овърдрафт не е подновен.

**16. 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 2014 г.	31 декември 2013 г.
Отсрочени данъчни активи	(9,489)	(12,020)
Отсрочени данъчни пасиви	13,715	14,395
<b>Отсрочени данъчни пасиви, нетно</b>	<b>4,226</b>	<b>2,375</b>

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

	2014 г.	2013 г.
В началото на годината	2,375	3,367
(Приходи)/ Разходи в печалби и загуби	(266)	(992)
Отсрочени данъчни активи от минали години в печалби и загуби съгласно Ревизионен акт	(2,891)	-
Отсрочени данъчни активи от минали години без ефект в печалби и загуби съгласно Ревизионен акт	5,008	-
<b>В края на годината</b>	<b>4,226</b>	<b>2,375</b>

Движението на отсрочените данъци през периода е както следва:

Отсрочени данъчни пасиви	ИМС и Нематериални активи
Към 1 януари 2013 г.	13,933
Разходи/ (Приходи) в печалби и загуби	462
<b>Към 31 декември 2013г..</b>	<b>14,395</b>
Разходи/ (Приходи) в печалби и загуби	(680)
<b>Към 31 декември 2014 г.</b>	<b>13,715</b>



**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 г.**  
*(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)*

**16. Отсрочени данъчни активи и пасиви (продължение)**

Отсрочени данъчни активи:	Обезценка на вземания, МЗ и ИМС	Отписани вземания	Провизии	Приходи за бъдещи периоди	Общо
Към 1 януари 2013 г.	(186)	(21)	(4,576)	(5,783)	(10,566)
(Приход)/ разход в печалби и загуби	(31)	21	(2,180)	736	(1,454)
Към 31 декември 2013г.	(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 2014 г.	(410)	-	(6,550)	(2,529)	(9,489)

**17. Задължения за пенсионни обезщетения**

Задължение в баланса:	31 декември 2014 г.	31 декември 2013 г.
Нетекущи	2,234	2,668
Текущи	401	204
	<u>2,635</u>	<u>2,872</u>
	31 декември 2014 г.	31 декември 2013 г.
Сегашна стойност на задълженията	2,457	1,746
Корекция за минал стаж	-	792
Актоерска загуба	178	334
Задължение в баланса	<u>2,635</u>	<u>2,872</u>

Движението на признатото в баланса задължение е както следва:

	31 декември 2014 г.	31 декември 2013 г.
Задължение в баланса към началото на годината	2,872	1,834
Разход, признат в отчета за приходите и разходите	318	312
Извършени плащания през периода	(400)	(205)
Непризнат разход за минал стаж – корекция на началното задължение	-	792
Актоерска (печалба)/ загуба, призната в друг всеобхватен доход	(155)	139
Задължение в баланса към края на годината	<u>2,635</u>	<u>2,872</u>

**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 г.**  
*(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)*

**17. Задължения за пенсионни обезщетения (продължение)**

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

	31 декември 2014 г.	31 декември 2013 г.
Начално салдо на задължение по планове за дефинирани доходи	2,872	1,834
Разходи за текущ трудов стаж	211	198
Разходи за лихви	107	114
Извършени плащания през периода	(400)	(205)
Загуби/ (Печалби) от последваща оценка:		
Актоерски (печалби)/ загуби, възникнали от корекции, дължащи се на опита	(129)	35
Актоерски (печалби)/ загуби, възникнали от промени във финансовите предположения	(25)	104
Актоерски (печалби)/ загуби, възникнали от промени в демографските предположения	(1)	-
Непризнат разход за минал стаж – корекция на началното задължение	-	792
<b>Задължение в баланса към края на годината</b>	<b>2,635</b>	<b>2,872</b>

Разходът за текущ трудов стаж и нетният лихвен разход за годината с общ в размер 318 хил.лева (2013 г.: 312 хил.лева) са включени като разход за заплати и възнаграждения в Разходи за персонал (Прил.24) - 211 хил.лева (2013 г.: 198 хил.лева) и във Финансови приходи/ (разходи) (Прил.27) – 107 хил.лева (2013 г.: 114 хил.лева).

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

Основните използвани актоерски 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 2011 г. – 2013 г.

*Темп на текучество и преждевременно пенсиониране поради болест*

За да се изследва по-добре динамиката на напусканията в зависимост от възрастта, персоналът е разделен на пет възрастови групи. За всяка от възрастовите групи е изследвано движението на персонала през последните години от 2002 г. до 2013 г. На базата на изследвания опит и потвърдените от дружеството предположения в актоерския модел са заложили следните степени на оттегляне.

**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 г.**  
*(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)*

**17. Задължения за пенсионни обезщетения (продължение)**

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 2014 г.	31 декември 2013 г.
Дисконтов процент	3,80%	4,00%
Бъдещи увеличения на заплати	0,00%	3,50%

*Лихвен процент, при който се пресмята дисконтиращият фактор*

За целите на дисконтирането е използван ефективен годишен лихвен процент в размер на 3.8%. Той се основава на доходността на емисиите на държавни ценни книжа (ДЦК) с 10-годишен матуритет. 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.

*Ръст на заплатите в следващите години*

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

2015 г. – 0% спрямо нивото през 2014 г.

2016 г. и следващи – 3% спрямо нивото от предходната година.

**18. Провизии за задължения към персонала**

Провизиите биха могли да се анализират както следва:

	31 декември 2014 г.	31 декември 2013 г.
<b>Нетекучи</b>		
Провизии за пенсия по болест	178	190
	<b>178</b>	<b>190</b>
<b>Текущи</b>		
Провизии за неизползван платен отпуск	286	380
	<b>286</b>	<b>380</b>

**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 г.**  
*(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)*

**18. Провизии за задължения към персонала (продължение)**

	Провизии за неизползван платен отпуск	Провизии за пенсия по болест	Общо
Към 1 януари 2013 г.	470	188	658
Начислени провизии	115	8	123
Изплатени	(205)	(6)	(211)
Към 31 декември 2013 г.	380	190	570
Начислени провизии	98	38	136
Изплатени	(192)	(50)	(242)
Към 31 декември 2014 г.	286	178	464

*(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 компенсирани 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.

**19. Други провизии**

Провизиите могат да бъдат анализирани както следва:

	31 декември 2014 г.	31 декември 2013 г.
<b>Нетекущи</b>		
Достъп до чужди съоръжения	17,056	17,356
	<b>17,056</b>	<b>17,356</b>
<b>Текущи</b>		
Провизии за правни иски	29,607	17,449
Провизии за задължения - достъп производител	10,886	22,509
Провизии за задължения - достъп и пренос за върната ел.енергия	3,226	4,720
Провизии за задължения – наказателни постановления АДФИ и ДКЕВР	1,069	200
Провизии за възстановяване на околната среда	626	689
Провизии за задължения - реактивна енергия	-	1,527
	<b>45,414</b>	<b>47,094</b>

**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 г.**  
*(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)*

**19. Други провизии (продължение)**

	Възста- новя- ване околна среда	Достъп до чужди съоръже- ния	Правни искове	Наказа- телни постано- вления	Други задъл- жения НЕК	Реактив- на енергия	Достъп пренос	Достъп произ- води- тели	Общо
<b>Към 1 януари</b>									
<b>2013 г.</b>	<b>796</b>	<b>19,059</b>	<b>14,009</b>	-	-	<b>1,035</b>	<b>1,835</b>	<b>5,913</b>	<b>42,647</b>
Начислени	-	-	3,665	200	111	492	2,885	16,596	23,949
Изплатени	-	(2)	(64)	-	-	-	-	-	(66)
Финанс.разходи от дисконтиране	-	109	-	-	-	-	-	-	109
Реинтегрирани	(107)	(1,810)	(161)	-	(111)	-	-	-	(2,189)
<b>Към 31</b>									
<b>декември 2013г.</b>	<b>689</b>	<b>17,356</b>	<b>17,449</b>	<b>200</b>	-	<b>1,527</b>	<b>4,720</b>	<b>22,509</b>	<b>64,450</b>
Начислени	-	120	21,920	1,069	-	(1,527)	(1,494)	(11,623)	8,465
Изплатени	-	(92)	(81)	-	-	-	-	-	(173)
Реинтегрирани	(63)	(328)	(9,681)	(200)	-	-	-	-	(10,272)
<b>Към 31</b>									
<b>декември 2014г.</b>	<b>626</b>	<b>17,056</b>	<b>29,607</b>	<b>1,069</b>	-	-	<b>3,226</b>	<b>10,886</b>	<b>62,470</b>

*(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.

Както е оповестено в Приложение 19 (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.

**19. Други провизии (продължение)**

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

През 2012 г. контрагент на Дружеството е подал иск с претенция за неизпълнение 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.лв., както и законна лихва.

*(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.

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. Провизията, в размер на 1,020 хил.лв. е начислена на основание на получени наказателни постановления, издадени от КЕВР през декември 2014 г., връчени на Дружеството до 31 януари 2015 г. Наказателните постановления са обжалвани от Дружеството по реда на ЗАНН.

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

*(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.

#### 19. Други провизии (продължение)

##### *(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 мрежа.

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.

**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 г.**  
*(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)*

**19. Други провизии (продължение)**

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

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, която 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. 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.

**20. 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.

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	51,783	302	52,085
Текущи	8,851	15	8,866
<b>Салдо към 31 декември 2014 г.</b>	<b>60,634</b>	<b>317</b>	<b>60,951</b>
<b>Салдо към 1 януари 2014 г.</b>	<b>65,013</b>	<b>332</b>	<b>65,345</b>
Начислени за годината	4,472	-	4,472
Признати приходи за периода	(8,851)	(15)	(8,866)
<b>Салдо към 31 декември 2014 г.</b>	<b>60,634</b>	<b>317</b>	<b>60,951</b>



**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 г.**  
*(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)*

**20. Приходи за бъдещи периоди и правителствени дарения (продължение)**

	Приходи за бъдещи периоди	Правителствени дарения	Общо
Нетекущи	56,560	320	56,880
Текущи	8,453	12	8,465
<b>Салдо към 31 декември 2013 г.</b>	<b>65,013</b>	<b>332</b>	<b>65,345</b>
<b>Салдо към 1 януари 2013 г.</b>	<b>68,037</b>	<b>345</b>	<b>68,382</b>
Начислени за годината	5,429	-	5,429
Признати приходи за периода	(8,453)	(13)	(8,466)
<b>Салдо към 31 декември 2013 г.</b>	<b>65,013</b>	<b>332</b>	<b>65,345</b>

**21. Приходи от продажба на мрежови компоненти и услуги**

	2014 г.	2013 г.
Приходи от продажба на мрежови компоненти	221,280	360,401
- към свързани лица (Прил.32)	179,199	321,343
Приходи от продажба на услуги, в т.ч.	11,661	11,630
Такси за присъединяване на потребители към мрежата	8,851	8,453
Продажби на други услуги, в т.ч.	2,810	3,177
- към свързани лица (Прил.32)	1,085	1,385

**22. Други приходи**

	2014 г.	2013 г.
Излишъци, установени при инвентаризация	750	484
Обезщетения от застрахователни събития	102	294
Приходи от продажба на материали	75	357
Приходи от глоби и неустойки	47	409
Печалба от продажба на ИМС, в т.ч.	27	86
- към свързани лица (Прил.32)	20	18
Приходи от правителствени дарения	15	13
Други приходи	23	63
	<b>1,039</b>	<b>1,706</b>

**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 г.**  
*(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)*

**23. Разходи за външни услуги**

	2014 г.	2013 г.
Технологични разходи на електроенергия (Прил.2.20)	60,321	91,242
- към свързани лица (Прил.32)	(23)	-
Мрежови компоненти	43,777	128,307
Професионални услуги	16,727	14,425
- към свързани лица (Прил.32)	16,723	14,202
Ремонт и поддръжка	2,104	3,007
Охрана	1,809	1,797
Застраховки	1,765	1,767
Електроенергия и отопление	1,233	1,056
- към свързани лица (Прил.32)	1,210	1,032
Телефонни и пощенски разходи	573	809
Наеми	350	144
- към свързани лица (Прил.32)	13	17
Индустриално почистване	251	266
Лицензионни такси	248	252
Разходи за одит	61	75
ИТ услуги	23	815
Услуги, свързани със СТИ	-	6,260
Други външни услуги	889	520
	<b>130,131</b>	<b>250,742</b>

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 2014 г. и за 2013 г. представляват основно предоставени услуги от ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА ЕООД (дружество – майка) (Прил. 32) във връзка с административни дейности като счетоводство, контрол, човешки ресурси, правно и регулаторно управление и други.

**24. Разходи за персонал**

	2014 г.	2013 г.
Разходи за заплати	24,124	21,866
Разходи за социални осигуровки	8,920	10,111
Провизия за пенсионни обезщетения и пенсия по болест	249	206
Провизия за неизползван платен отпуск	(94)	(90)
Обезщетения по КТ	140	109
Обучения	25	40
	<b>33,364</b>	<b>32,242</b>

**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 г.**  
*(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)*

**25. Разходи за материали**

	2014 г.	2013 г.
Горива и смазочни материали	3,329	3,535
Кабели, проводници и друго оборудване	1,835	1,485
Дълготрайни активи под стойностния праг	459	-
Работно облекло и медикаменти	358	463
Стълбове	301	375
Канцеларски материали	112	148
Инструменти	41	229
Други разходи за материали	834	548
	<u>7,269</u>	<u>6,783</u>

**26. Други разходи, нетно**

	2014 г.	2013 г.
Начислени провизии	8,465	23,949
Реинтегрирани провизии	(10,272)	(2,189)
Начислени обезценки на вземания - нетно	2,097	653
Командировки	53	92
- към свързани лица (Прил. 32)	6	12
Балансова стойност на бракувани ИМС	31	115
Реинтегрирана обезценка на материални запаси	(14)	(130)
Разноски по съдебни дела	13	42
Балансова стойност на отписани материали	7	45
Други разходи	306	424
	<u>686</u>	<u>23,001</u>

**27. Финансови приходи, нетно**

	2014 г.	2013 г.
Приходи от лихви	4,054	2,291
Други финансови приходи	564	233
<b>Общо финансови приходи</b>	<u>4,618</u>	<u>2,524</u>
Разходи за лихви по нетекущи провизии	(107)	(223)
Други финансови разходи	(37)	(60)
Разходи за лихви	-	(383)
<b>Общо финансови разходи</b>	<u>(144)</u>	<u>(666)</u>
<b>Финансови приходи, нетно</b>	<u>4,474</u>	<u>1,858</u>

**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 г.**  
*(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)*

**28. Разходи за данъци**

	2014 г.	2013 г.
Корпоративен данък	1,382	2,035
Корпоративен данък за минали години, съгласно Ревизионен акт (Прил.34.1.)	4,794	-
Отсрочени данъци (Прил.16)	(266)	(992)
Отсрочени данъци за минали години, съгласно Ревизионен акт (Прил.16, 34.1.)	(2,891)	-
<b>Разходи за данъци</b>	<b>3,019</b>	<b>1,043</b>

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

	2014 г.	2013 г.
Печалба преди данъци	11,032	11,652
Корпоративен данък, изчислен при данъчна ставка 10%	1,103	1,165
Корпоративен данък за минали години, съгласно Ревизионен акт (Прил.34.1.)	4,794	-
Отсрочени данъци за минали години, съгласно Ревизионен акт (Прил.16, 34.1.)	(2,891)	-
Ефект от разходи/ (приходи), непризнати за данъчни цели	13	(122)
<b>Разходи за данъци</b>	<b>3,019</b>	<b>1,043</b>
<b>Ефективен данъчен %</b>	<b>27.37%</b>	<b>8.95%</b>

**29. Дивиденди**

През 2014 г. и 2013 г. Общото събрание на акционерите е решило да не разпределя дивиденди.

**30. Постъпления от продажба на ИМС**

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

	2014 г.	2013 г.
Балансова стойност на отписани ИМС (Прил.5, 6)	490	150
Минус бракувани ИМС (Прил.26)	(490)	(115)
Балансова стойност на продадени ИМС	-	35
Печалба от продажба на ИМС	27	86
<b>Постъпления от отписани ИМС</b>	<b>27</b>	<b>121</b>

## **ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**

### **Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**

**31 декември 2014 г.**

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

---

#### **31. Поети ангажименти**

Съгласно разпоредбите на Закона за енергетиката, 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). Съгласно изискванията на Лицензията за разпределение на електрическа енергия и §3 и § 4 от ПЗР на Закона за енергетиката, нормативно е установено задължение за изкупуване или подмяна на средствата за търговско измерване.

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 не е в състояние да изчисли надеждно, кога ще бъдат закупени енергийните обекти, които не са изкупени до края на 2015 г.

Към 31 декември 2014 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 не разполага с необходимата информация, която да му позволи надеждно да оцени тези капиталови ангажименти.

#### **32. Сделки със свързани лица**

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

За периода 30 юни 2012 г.- 31 март 2013 г Дружеството, ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД и ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги ЕООД са дъщерни дружества на ЕНЕРГО-ПРО ЕАД и се определят като дружества под общ контрол.

От 1 април 2013 г Дружеството, ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД и ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги ЕООД са дъщерни дружества на ЕНЕРГО-ПРО ВАРНА ЕООД и се определят като дружества под общ контрол.

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

**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 г.**  
*(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)*

**32. Сделки със свързани лица (продължение)**

Сделките със свързани лица са както следва:

	2014 г.	2013 г.
<b>32.1. Покупки на електрическа енергия, услуги, вземания и стоки</b>		
ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА ЕООД (дружество - майка)	16,732	10,866
ЕНЕРГО - ПРО България ЕАД (дружество от групата на ЕНЕРГО - ПРО България)	15,327	8,782
Пиринска Бистрица Енергия АД (дружество от групата на ЕНЕРГО - ПРО България)	2,165	-
ЕНЕРГО - ПРО Продажби АД (дружество от групата на ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА)	1,197	1,054
ЕНЕРГО - ПРО ЕАД (дружество - майка до 31.03.2013 г.)	-	3,343
	<b>35,421</b>	<b>24,045</b>

**32.2. Покупки на ИМС**

	2014 г.	2013 г.
ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА ЕООД (дружество - майка)	37	712
ЕНЕРГО - ПРО Продажби АД (дружество от групата на ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА)	4	17
ЕНЕРГО - ПРО ЕАД (дружество - майка до 31.03.2013 г.)	-	10
	<b>41</b>	<b>739</b>

**32.3. Продажби на електрическа енергия, услуги и вземания**

ЕНЕРГО - ПРО Продажби АД (дружество от групата на ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА) - електрическа енергия	180,266	322,693
ЕНЕРГО - ПРО Продажби АД (дружество от групата на ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА) - вземания	26	1,313
ЕНЕРГО - ПРО България ЕАД (дружество от групата на ЕНЕРГО - ПРО България)	13	1
ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА ЕООД (дружество - майка)	4	16
ЕНЕРГО - ПРО Енергийни Услуги ЕООД (дружество от групата на ЕНЕРГО – ПРО ВАРНА)	-	10
ЕНЕРГО - ПРО ЕАД (дружество-майка до 31.03.2013 г.)	-	8
	<b>180,310</b>	<b>324,041</b>

**32.4. Продажба на ИМС**

ENERGO - PRO GEORGIA JSC (дружество от групата на Energo-Pro a.s., Чехия)	20	8
ЕНЕРГО - ПРО България ЕАД (дружество от групата на ЕНЕРГО - ПРО България)	-	33
		<b>43</b>

**ЕНЕРГО – ПРО Мрежи АД**  
**Приложения към годишния финансов отчет (продължение)**  
**31 декември 2014 г.**  
*(В случай, че не е оповестено друго, сумите са в хиляди лева)*

	20	41
<b>32. Сделки със свързани лица (продължение)</b>		
<b>32.5. Възнаграждение на членове на УС</b>		
Заплати и други текущи възнаграждения	73	147
Социални осигуровки, в т.ч.	1	6
-задължителни пенсионни вноски	1	2
	<u>74</u>	<u>153</u>
<b>32.6. Разходи за лихви</b>		
ЕНЕРГО - ПРО ЕАД (дружество-майка до 31.03.2013 г.)	-	234
ЕНЕРГО – ПРО ВАРНА ЕООД (дружество - майка)	-	149
	<u>-</u>	<u>383</u>

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

	31 декември 2014 г.	31 декември 2013 г.
<b>32.7. Вземания от свързани лица</b>		
ЕНЕРГО - ПРО Продажби АД (дружество от групата на ЕНЕРГО – ПРО ВАРНА)	35,438	63,502
ENERGO – PRO GEORGIA JSC (дружество от групата на Energo-Pro a.s., Чехия)	-	13
ЕНЕРГО - ПРО България ЕАД (дружество от групата на ЕНЕРГО – ПРО България)	-	2
	<u>35,438</u>	<u>63,517</u>
<b>32.8. Задължения към свързани лица</b>		
ЕНЕРГО – ПРО ВАРНА ЕООД (дружество - майка)	1,284	2,222
ЕНЕРГО - ПРО Продажби АД (дружество от групата на ЕНЕРГО – ПРО ВАРНА)	620	102
	<u>1,904</u>	<u>2,324</u>
<b>32.9. Задължение към членове на УС</b>		
Управителен съвет	2	3
	<u>2</u>	<u>3</u>

### **33. Условни активи и пасиви**

#### **33.1 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 2014 г. Дружеството отчита земи и сгради, за които липсват документи за собственост с балансова стойност 4,246 хил.лева (към 31 декември 2013 г.: 5,101 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.

#### **33.2. 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 трансакциите 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 трансакции и дейности, които не са били оспорвани до този момент. В резултат на това могат да бъдат начислени значителни допълнителни данъци, глоби и лихви.

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 започва на 1 януари 2012 г., а по Закона за данък върху добавената стойност започва на 1 декември 2009 г.

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

### **34. Събития след датата на баланса**

След датата на съставяне на баланса са настъпили следните събития, изискващи оповестяване във финансовия отчет:

#### **34.1. Ревизионен акт**

На 20 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 в процес на обжалване на РА.



**34. Събития след датата на баланса (продължение)**

**34.2. Наказателни постановления издадени от КЕВР за проверка на средства за търговско измерване**

През месец януари 2015 г. на Дружеството са връчени 51 броя наказателни постановления, издадени от КЕВР във връзка с извършена проверка на средства за търговско измерване на електрическа енергия, съгласно изискванията ПИКЕЕ. Дружеството е начислило провизия за задължението си по 51 броя наказателни постановления, връчени през месец януари 2015 г. (Прил.19). Към 19 май 2015 г. Дружеството е получило допълнително наказателни постановления на обща стойност 4,580 хил.лв.

**34.3. Търгово предложение към акционерите**

На 28 януари 2015 г. Енерго-Про Варна ЕООД придобива 3,106 броя акции в резултата на което общото (само пряко) участие на Енерго-Про Варна ЕООД в капитала и гласовете в Общото събрание на Дружеството достига до 1,188,624 броя акции или 90.18%.

На база извършената сделка на 28 януари 2015 и на основание чл.149а, ал.1 от ЗППЦК Енерго-Про Варна ЕООД отправя Търгово предложение за закупуване на акциите на останалите акционера в Дружеството. Търговото предложение е внесено в Комисията за финансов надзор на 28 януари 2015 г. и публикуването му следва да бъде одобрено от нея.

**34.4. Решение на Варненски Окръжен съд**

През 2014 г. основен доставчик е завел иск срещу Дружеството като през месец декември 2014 г. Варненски окръжен съд отхвърля претенцията му в размер на 2,275 хил.лв. Решението на съда влиза в сила през месец януари 2015 г.