

Изх.№: ИзхК-EPRS-1808 / 29.3.2016 г.

ENERGO-PRO
ИЗХ. №
31.03.2016
СОФИЯ

ДО
КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

**ЗАЯВЛЕНИЕ
ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ**

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

България, гр. Варна 9009, бул. Владислав Варненчик № 258,
ВАРНА ТАУЪРС- Г
(седалище и адрес на управление)

България, гр. Варна 9009, бул. Владислав Варненчик № 258, ВАРНА ТАУЪРС - Г.
(пълн и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК 103533691

Банкова сметка BG74UNCR763010EONSALE1, банков код UNCRBGSF при Уникредит
Булбанк АД

Телефон: 052/ 660 589, факс: 052/ 577 473, e-mail: plamen.stefanov@energo-pro.bg

притежаващо Лицензия № Л-139-11/13.08.2004 г. за дейността „Обществено снабдяване с
електрическа енергия”,

представявано от Пламен Стоянов Стефанов, ЕГН (), документ за самоличност: л.к.
№ (), изд. на () от МВР София, в качеството му на Председател на
Управителния съвет и Боряна Димитрова Пенева, ЕГН (), документ за самоличност:
л.к. № () изд. на () от МВР Силистра, в качеството ѝ на член на Управителния
съвет на „ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ” АД.

УВАЖАЕМА ГОСПОЖО ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагаме за утвърждаване следните цени:

1.1. Цени за крайно снабдяване с електрическа енергия от обществен/краен снабдител;

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена (лв./кВтч, без акциз и ДДС)
1. Цени на електрическа енергия за стопански потребители		
С три скали	Върхова	0.20790

	Дневна	0.14482
	Нощна	0.06902
С две скали	Дневна	0.17626
	Нощна	0.06902
С една скала		0.17090
2. Цени на електрическа енергия за битови потребители		
С две скали	Дневна	0.13779
	Нощна	0.05775
С една скала		0.13779

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

1.2 Максимален допустим процент на отклонение от дневните почасови графици – 3,0%

2. Прилагаме следните документи:

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

2.2. Актуализирани технико-икономически данни, съгласно Наредба № 1 на КЕВР за регулиране на цените на електрическата енергия (приложение № 2);

2.3. Доказателства за оповестяване на предложението за изменение на цените на електрическата енергия за снабдяване от крайният снабдител (приложение № 3);

2.4. Предложение, обосновка на предложението за промяна на действащите цени (приложение № 4);

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

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

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

Пламен Стоянов Стефанов.
(трите имена)

ЕГН _____, документ за самоличност: л.к.№ _____, изд. на _____ от МВР София

Подпис  Пламен Стефанов

 Подпис  Боряна Пенева

Дата 29.3.2016 г.

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



Годишен финансов отчет за 2015 г.
на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД

Приложение 1

Март 2016 г.

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД

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

31 ДЕКЕМВРИ 2015 Г.

СЪДЪРЖАНИЕ

	Страница
Счетоводен баланс	1
Отчет за всеобхватния доход	2
Отчет за промените в собствения капитал	3
Отчет за паричните потоци	4
Приложения към финансовия отчет	5 – 41

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД
Годишен доклад за дейността
към 31 декември 2015 г.

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

ОПИСАНИЕ НА ДЕЙНОСТТА

ЕНЕРГО - ПРО Продажби АД (Дружеството) е вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК 103533691 и е със седалище и адрес на управление гр. Варна, Варна Тауърс-Г, бул. Владислав Варненчик № 258.

ЕНЕРГО - ПРО Продажби АД извършва дейност по снабдяване с електрическа енергия. 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 Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Дружеството е правопреемник на ЕРП Варна 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 на Дружеството, а Дружеството прехвърли на ЕРП Горна Оряховица АД всички активи, пасиви и фактически отношения свързани с дейността разпределение.

ЕНЕРГО - ПРО Продажби АД притежава лицензия № Л-139-11/ 13.08.2004 г. за дейността обществено снабдяване с електроенергия на обособена територия, изменена и допълнена с Решение № И1-Л-139/ 09.12.2013 г. с права и задължения за дейността координатор на специална балансираща група на битови и небитови крайни клиенти, група на производители на електрическа енергия от възобновяеми източници и група на производители на електрическа енергия от централи с комбиниран цикъл на производство и лицензия № Л-410-17/ 01.07.2013 г., за дейността доставка на електрическа енергия от доставчик от последна инстанция (ДПИ). Ръководството на Дружеството счита, че Дружеството разполага с необходимите ресурси, за да продължава да изпълнява лицензионните си дейности.

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

Към 31 декември 2015 г. в Дружеството работят на трудов договор 38 човека (към 31 декември 2014 г. – 49 човека).

РЕЗУЛТАТИ ЗА ТЕКУЩАТА ГОДИНА

Към 31 декември 2015 г. Дружеството има 1,072,675 клиента (2014 г.: 1,075,102).

През 2015 г. Дружеството е закупило общо 3,888,114 МВтч електрическа енергия (2014 г.: 4,072,048 МВтч). Основната част от енергията е закупена от Национална електрическа компания (НЕК) – 3,654,175 МВтч (2014 г.: 3,942,255 МВтч).

През 2015 г. Дружеството е реализирало приходи от продажби в размер 684,110 хил.лева (2014 г.: 665,998 хил.лева) и финансовият резултат е печалба в размер на 9,314 хил.лева (2014 г.: печалба в размер на 10,675 хил.лева).

СТРУКТУРА НА КАПИТАЛА

Към 31 декември 2015 г. ЕНЕРГО-ПРО ВАРНА ЕООД притежава 99.73% от капитала на Дружеството, а други инвеститори – 0.27%.

Към 31 декември 2015 г. Energo-Pro a.s., Чехия притежава непряко 99.73% или общо 4,041 брой акции от капитала на Дружеството.

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

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

ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ И УПРАВЛЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК

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

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

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

УПРАВЛЕНИЕ

Органите на акционерното дружество са Общото събрание на акционерите, Надзорен съвет и Управителен съвет. Общото събрание на акционерите избира Надзорен съвет от 3 члена и Управителен съвет от 4 члена.

Към 31 декември 2015 г. в Надзорния съвет участват:

- Властимил Оуржада
- Рада Иванова Пеева
- Боян Михайлов Кършаков

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

УПРАВЛЕНИЕ (продължение)

Към 31 декември 2015 г. в Управителния съвет участват:

- Пламен Стоянов Стефанов – Председател
- Боряна Димитрова Пенева
- Яна Маринова Димитрова
- Георги Коршия

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

СЪБИТИЯ СЛЕД ДАТАТА НА БАЛАНСА

Събитията след датата на съставяне на баланса са подробно оловестени Приложение 31 към годишния финансов отчет за 2015 г.

ОТГОВОРНОСТИ НА РЪКОВОДСТВОТО

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

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

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

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

Пламен Стефанов
Председател на УС

Боряна Пенева
Член на УС

23 март 2016 г.

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

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

Име	Длъжност	Участие в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник, притежаване на повече от 25 процента от капитала на друго дружество и участие в дружествени органи на други компании
Пламен Стоянов Стефанов	Председател на Управителния съвет на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД	- Управител на ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги ЕООД
Боряна Димитрова Пенева	Член на Управителния съвет на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД	няма
Яна Маринова Димитрова	Член на Управителния съвет на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД	- Управител на ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги ЕООД - Изпълнителен директор на ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг ЕАД - Член на Съвета на директорите ЕНЕРГО-ПРО Трейдинг ЕАД
Георги Коршия	Член на Управителния съвет на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД	- Управител на ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД; - Зам.ген.директор на Energo-Pro Georgia JSC.
Властимил Оуржада	Председател на Надзорния съвет на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД	- Член на Надзорния съвет на ЕНЕРГО-ПРО а.с., Чехия
Рада Иванова Пеева	Член на Надзорния съвет на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД	- Член на Съвета на директорите на ПИРИНСКА БИСТРИЦА КАСКАДИ ЕАД; - Управител на „Увекс Про“ ООД

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

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

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

Възнагражденията на членовете на Управителния съвет, получени общо през 2015 г. и 2014 г., са оповестени подробно в Приложение 29 към годишния финансов отчет за 2015 г.

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД
СЧЕТОВОДЕН БАЛАНС
Към 31 декември 2015 г.

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

	Прил.	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Имоти, машини и съоръжения	5	392	418
Нематериални активи	6	65	25
Отсрочени данъчни активи	13	4,291	3,501
		4,748	3,944
Текущи активи			
Материални запаси		-	-
Търговски и други вземания	7	98,159	131,846
Надвнесен корпоративен данък		149	76
Парични средства и еквиваленти	8	24,800	33,491
Други вземания	9	62,137	29,337
		185,245	194,750
Общо активи		189,993	198,694
КАПИТАЛ			
Акционерен капитал	10	1,501	1,501
Законови и други резерви	11	2,210	2,184
Неразпределена печалба		73,724	64,410
		77,435	68,095
ПАСИВИ			
Нетекущи пасиви			
Задължения за пенсионни обезщетения	14	26	46
Провизии за задължения към персонала	15	5	7
		31	53
Текущи пасиви			
Задължения към свързани лица	12	35,802	35,850
Търговски и други задължения	12	53,465	80,745
Провизии за задължения към персонала	15	23	30
Провизии за други задължения	16	23,237	13,921
		112,527	130,546
Общо пасиви		112,558	130,599
Общо собствен капитал и пасиви		189,993	198,694

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

ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД
Директор Счетоводство
Полина Друмева
Съставител

Пламен Стефанов
Председател на УС

Боряна Пенева
Член на УС

Силвия Пенева
Регистриран одитор
Дата:

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

	Прил.	2015 г.	2014 г.
Приходи от продажби	17	682,396	664,392
Приходи от продажба на услуги	18	1,714	1,606
Други приходи	19	3,510	1,513
Общо приходи		687,620	667,511
Отчетна стойност на продадената електроенергия	20	(486,639)	(458,170)
Разходи за външни услуги	21	(177,623)	(189,875)
Разходи за персонал	22	(945)	(1,448)
Разходи за материали	23	(113)	(95)
Разходи за местни и еднократни данъци		(24)	(21)
Други разходи	24	(13,466)	(7,794)
Печалба от дейността преди финансови разходи, данъци и амортизация		8,810	10,108
Разходи за амортизация		(121)	(122)
Печалба от дейността		8,689	9,986
Финансови приходи	25	1,801	2,105
Финансови разходи	25	(30)	(207)
Финансови приходи, нетно	25	1,771	1,898
Печалба преди данъци		10,460	11,884
Разходи за данъци	26	(1,146)	(1,209)
Нетна печалба за годината		9,314	10,675
Основни доходи на акция (лева/ акция)	4.1.	6.21	7.11
Друг всеобхватен доход			
Последващи оценки на планове с дефинирани пенсионни доходи		26	35
Друг всеобхватен доход		26	35
Общо всеобхватен доход за годината		9,340	10,710

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

ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД
Директор Счетоводство
Полина Друмева
Съставител

Пламен Стефанов
Председател на УС

Боряна Пенева
Член на УС

Силвия Пенева
Регистриран одитор
Дата:

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

	Основен капитал	Законови резерви	Резерви от прензчисления на пенсии	Неразпределена печалба	Общо капитал
Салдо към 1 януари 2014 г.	1,501	2,157	(8)	53,735	57,385
Печалба за годината	-	-	-	10,675	10,675
Последващи оценки на планове с дефинирани пенсионни доходи	-	-	35	-	35
Общо друг всеобхватен доход	-	-	35	10,675	10,710
Салдо към 31 декември 2014 г.	1,501	2,157	27	64,410	68,095
Печалба за периода				9,314	9,314
Последващи оценки на планове с дефинирани пенсионни доходи	-	-	26	-	26
Общо друг всеобхватен доход	-	-	26	9,314	9,340
Салдо към 31 декември 2015 г.	1,501	2,157	53	73,724	77,435

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

ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД
Директор Счетоводство
Полина Друмева
Съставител

Пламен Стефанов
Председател на УС

Боряна Пенева
Член на УС

Силвия Пенева
Регистриран одитор
Дата:

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД
ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ

За годината, приключващ на 31 декември 2015 г.

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

	Прил.	2015 г.	2014 г.
<i>Парични потоци от оперативна дейност</i>			
Печалба преди данъци за годината		10,460	11,884
<i>Корекции за:</i>			
Амортизация на ИМС и нематериални активи	5,6	121	122
Печалба от продажба на ИМС		-	(1)
Движение в провизиите		10,378	(4)
Начислени обезценки на вземания, нетно		1,993	5,287
Приходи от лихви	25	(1,629)	(2,008)
Разходи за лихви	25	-	184
Парични потоци от оперативна дейност, преди промени в оборотния капитал:		21,323	15,464
Материални запаси		-	1
Търговски и други вземания		32,283	(24,157)
Търговски и други задължения		(28,555)	(1,624)
Промени в оборотния капитал		3,728	(25,780)
Платени лихви		-	(190)
Получени лихви		220	2,218
Платен корпоративен данък		(1,935)	(3,527)
Нетен паричен поток (за)/от оперативна дейност		23,336	(11,815)
<i>Паричен поток от инвестиционна дейност</i>			
Покупка на ИМС		(47)	-
Постъпления от продажба на ИМС		-	5
Предоставени депозити свързани лица		(68,205)	-
Постъпления по предоставени депозити свързани лица		23,000	-
Постъпления по предоставени депозити		13,691	-
Нетни парични потоци от/(за) инвестиционна дейност		(31,561)	5
<i>Паричен поток от финансова дейност</i>			
Предоставени заеми		-	(2,000)
Погашения по предоставени заеми		-	2,000
Нетни парични потоци от/(за) финансова дейност		-	-
Нетно (намаление)/ увеличение на паричните средства и паричните еквиваленти		(8,225)	(11,810)
Парични средства и парични еквиваленти в началото на годината, с изкл. на блокираните парични средства		32,969	44,779
Парични средства и парични еквиваленти в края на годината, с изкл. на блокираните парични средства	8	24,744	32,969

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

ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД
Директор Счетоводство
Полина Друмева
Съставител

Пламен Стефанов
Председател на УС

Боряна Пенева
Член на УС

Силвия Пенева
Регистриран одитор
Дата:

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД
Приложения към годишния финансов отчет
31 декември 2015 г.

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

1. Резюме на дейността

ЕНЕРГО - ПРО Продажби АД (Дружеството) е регистрирано като акционерно дружество с решение на Варненски окръжен съд № 1658 от 2000 г.

Дружеството е правоприменик на ЕРП Варна 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 на Дружеството, а Дружеството прехвърли на ЕРП Горна Оряховица АД всички активи, пасиви и фактически отношения, свързани с дейността разпределение.

Основната дейност на Дружеството е продажба на електрическа енергия на потребителите чрез разпределителната мрежа, собственост на свързано лице.

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

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

- Пламен Стоянов Стефанов – Председател
- Боряна Димитрова Пенева
- Яна Маринова Димитрова
- Георги Коршия

Към 31 декември 2015 г. ЕНЕРГО-ПРО ВАРНА ЕООД притежава 99.73% от капитала на Дружеството, а други инвеститори – 0.27%.

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

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

2. Счетоводна политика

2.1. База за изготвяне на финансовия отчет

Настоящият финансов отчет е изготвен в съответствие с изискванията на Международните стандарти за финансово отчитане (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.

Настоящият финансов отчет е изготвен при спазване принципа на историческата стойност, освен в случаите на извършена преценка на земи и сгради, финансови активи на разположение за продажба и финансови активи и пасиви, (включително деривативни инструменти), отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата.

2. Счетоводна политика (продължение)

2.1. База за изготвяне на финансовия отчет (продължение)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Изменения на различни стандарти Подобрения на МСФО (цикъл 2010 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.).

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

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

2. Счетоводна политика (продължение)

2.1. База за изготвяне на финансовия отчет (продължение)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2. Счетоводна политика (продължение)

2.1. База за изготвяне на финансовия отчет (продължение)

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

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

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

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

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

В същото време, отчитането на хеджирането, отнасящо се до портфейли от финансови активи и пасиви, 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: Признание и оценяване, няма да окаже съществен ефект върху финансовия отчет, ако се приложи към отчетната дата.

2.2. Принцип на действащото 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.

Счетоводния баланс на Дружеството показва, че към 31 декември 2015 г. текущите активи превишават текущите пасиви със 72,718 хил.лева.

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.

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

2. Счетоводна политика (продължение)

2.3. 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, 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 деноминирани в чуждестранна валута се превръщат в лева, използвайки заключителен курс на Българската Народна Банка (БНБ). От 1 януари 2007 г. българският лев е фиксиран към еврото в съотношение 1 евро = 1.95583 лв.

Сделките в чуждестранна валута се представят във функционална валута, като се прилага официалния курс за съответния ден. 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 представените в чуждестранна валута активи и пасиви се признават като 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 възможните обезценки.

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

Очакваният полезен живот на ИМС е определен както следва:

	години
Масивни сгради	40
Временни сгради	6,7
Производствени машини и съоръжения	5 – 20
Стопански инвентар и обзавеждане	6
Автомобили и транспортни средства	4

Остатъчната стойност и полезният живот на активите се преразглеждат и ако е необходимо се правят съответни корекции към всяка дата на изготвяне на финансовия отчет.

2. Счетоводна политика (продължение)

2.4. Имоти, машини и съоръжения (продължение)

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 печалба и загуба в други печалби и загуби. Тези печалби и загуби са представени в отчета за всеобхватния доход.

2.5. Нематериални активи

(а) Лицензии

Лицензиите се посочват по историческа стойност. Тези нематериални активи имат определен 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 лицензии върху полезния живот на активите (35 години).

(б) Програмни продукти

Програмните продукти се отчитат по цена на придобиване. 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 се амортизират, се преглеждат за наличие на обезценка, когато са на лице събития или има промяна в обстоятелствата, подсказващи, че справедливата стойност на активите не е възстановима. За загуба от обезценка се признава сумата, с която справедливата стойност надхвърля възстановимата. Възстановимата стойност е по-високата от нетната продажна стойност и стойността в употреба. За да се определи стойността в употреба, активите се групират на възможно най-ниското ниво, за което има отделни разграничими парични потоци. 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 ИМС, които не се използват или са в лошо техническо състояние.

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

2. Счетоводна политика (продължение)

2.7. Финансови активи

2.7.1. Класификация

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

Заеми, вземания 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 истекущи. Заемите и вземанията на Дружеството са представени в счетоводния баланс като „търговски и други вземания“. Паричните депозити в банки са представени в счетоводния баланс като „парични средства и парични еквиваленти“, а тези предоставени на трети лица – като „други финансови активи“. Паричните депозити са лихвоносни и се отчитат по амортизирана стойност.

2.7.2. Нетирание на финансови инструменти

Финансовите активи и пасиви се нетират и нетната 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.

2.8. 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 и други вземания

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

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

2. Счетоводна политика (продължение)

2.9. Търговски и други вземания (продължение)

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

Бъдещите парични потоци, определени за група от финансови активи, които колективно се оценяват за обезценка се определят на база на историческа информация, касаеща финансови активи с характеристики на кредитния риск подобни на характеристиките на групата финансови активи.

Активи, на които се прави индивидуална обезценка не влизат в група за обезценка. Дружеството приема за индивидуално значими вземания от клиенти, имащи средно месечно потребление над 20 хил. лева и месечно задължение над 10 хил. лева.

Търговските и други вземания, които са обект на индивидуална обезценка, не се включват в последствие при определянето на обезценка върху група от вземания. Обезценка се отчита в случай, че съществува обективно доказателство, че Дружеството няма да бъде в състояние да събере всички дължими му суми, съгласно първоначалните условия по отношение на съответния разчет. Значими финансови затруднения на задълженото лице, вероятност за обявяване в несъстоятелност и ликвидация, финансово реструктуриране или невъзможност за изплащане на дълга (повече от 30 дни) се приемат като индикатор, че търговското вземане следва да бъде обезценено. 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 признава в отчета за всеобхватния доход. Когато се очаква вземане да бъде събрано до една година, то се отчита като текущ актив. В останалите случаи вземането се отчита като нетекущ актив.

2.10. Парични средства и парични еквиваленти

Паричните средства включват пари 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

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

2. Счетоводна политика (продължение)

2.12. Заеми

Заемите се признават първоначално по справедлива стойност, намалена с направените разходи по извършването на транзакцията. Задълженията по получени заеми, първоначално се отчитат по стойността на финансовия пасив и в последствие по амортизирана стойност; като се използва методът на ефективната лихва, която съгласно естеството на договора е равна на договорения лихвен процент. 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.

2.13. Търговски задължения

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

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

2.14. Текущи и отсрочени данъци

Текущият 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. Отчитат се провизии, където 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 отчетната 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. Счетоводна политика (продължение)

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.

(б) Задължения за обезщетение при пенсиониране

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

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

2.16. Провизии

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

Провизии за правни искове, задължения определени от регулаторен одит, разлика в цената за възстановяване на хранването и други задължения се признават когато Дружеството има сегашно правно или конструктивно задължение като резултат от минали събития, има вероятност да бъдат необходими изходящи парични потоци за погасяване на задължението и когато може надеждно да се определи сумата на задължението. Провизии за бъдещи загуби от дейността не се признават.

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.

2. Счетоводна политика (продължение)

2.17. Признаване на приходите (продължение)

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.

(а) Приходи от продажба на електрическа енергия

Приходите се признават като печалби и загуби на месечна база след отчитане на доставената електрическа енергия на клиентите. Считано от 1 юни 2014 г., на основание на изменение в Правилата за измерване на електрическа енергия, приходите от продажба на електрическа енергия включват и приходи от небаланси.

(б) Приходи от мрежови компоненти за разпределение на електроенергия

Дружеството отчита приходи от мрежови компоненти за разпределение на електроенергия. Същите се фактурират на Дружеството от електроразпределителното дружество ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД (свързано лице) и представлява елемент от цената за крайния клиент.

Считано от 1 юни 2014 г., на основание на изменение в Правилата за измерване на електрическа енергия, приходите от продажба на мрежови компоненти включват и приходи от небаланси.

(в) Приходи от лихви

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

Приходите от наказателни лихви за закъсняло плащане на сметки за потребена електрическа енергия се признават в момента на плащане на главницата.

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.

2.19. 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 през следващата финансова година, са описани по-долу:

2. Счетоводна политика (продължение)

2.19. Значими счетоводни приблизителни оценки и преценки (продължение)

а) Приходи от продажба на електроенергия

Както е оповестено в Приложение 2.17, приходите се признават като печалби и загуби на месечна база след отчитане на доставената електрическа енергия на клиентите. Тъй като меренето на електроенергия не се извършва за всички клиенти за период, точно съвпадащ с календарния месец, Дружеството извършва определени преизчисления, за да може да начисли приходите от продажби за периода. При изчисленията се вземат предвид исторически данни за доставката и продажбата на електроенергия.

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: индивидуални сметки, домакинства и други дребни потребители 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.

в) 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 пенсията включват дисконтов фактор.

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

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

г) Провизии

Ръководството използва значими счетоводни приблизителни оценки и преценки при определяне на размера на провизиите. Базата и методите за провизиране са оповестени в Приложение 17.

2. Счетоводна политика (продължение)

2.20. 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 третираат 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 29.

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 чрез анализ на рисковите фактори и избора на съответните мерки.

(а) Валутен риск

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

(б) Лихвен риск

Към 31 декември 2015 г. Дружеството притежава лихвоносни активи, но лихвеният риск е минимизиран, тъй като лихвените проценти са фиксирани. Поради тази причина, при анализ на чувствителността, не се очаква изменение 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 2015 г. Дружеството няма заеми от банки и други финансови институции.

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

(в) Кредитен риск

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

Дружеството е изложено на кредитен риск, тъй като има значителна експозиция на вземания от клиенти по продажби за електроенергия, които са диверсифицирани.

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

3. Управление на финансовия риск (продължение)

3.1. Фактори, определящи финансовия риск (продължение)

(в) Кредитен риск (продължение)

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

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Дружество 1 – несвързано лице	1,381	498
Дружество 2 – несвързано лице	1,141	534
Дружество 3 – несвързано лице	381	381
Дружество 4 – несвързано лице	281	281
Дружество 5 – несвързано лице	182	182

(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 еквиваленти, направени на базата на очакваните парични потоци.

Матуритетът на финансовите пасиви е както следва:

	По-малко от 1 година
Към 31 декември 2015 г.	
Заеми	-
Търговски и други задължения, с изключение на задължения към държавния бюджет	88,938
Към 31 декември 2014 г.	
Заеми	-
Търговски и други задължения с изключение на задължения към държавния бюджет	116,094

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 упълномощена от закона да определя цените по независим начин и може да не вземе предвид позицията на Дружеството.

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

3. Управление на финансовия риск (продължение)

3.1. Фактори, определящи финансовия риск (продължение)

(е) Капиталов риск

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 2015 г. и 31 декември 2014 г. е както следва:

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Общо заеми	-	6
Парични средства и парични еквиваленти	(24,800)	(33,491)
Нетен дълг	(24,800)	(33,491)
Собствен капитал	77,435	68,095
Общо капитал	52,635	34,604
Коефициент на задлъжнялост	н/п	н/п

(ж) Оценка на справедливата стойност на финансови инструменти

Дружеството не притежава финансови инструменти, отчитани по справедлива стойност. 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:

	31 декември 2015 г. Заеми и вземания	31 декември 2014 г. Заеми и вземания
Активи според баланса:		
Търговски вземания, вземания от свързани лица и други вземания (Прил.7, 9)	158,676	158,137
Парични средства и еквиваленти (Прил.8)	24,800	33,491
	183,476	191,628

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

3. Управление на финансовия риск (продължение)

3.1. Фактори, определящи финансовия риск (продължение)

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

	31 декември 2015 г. Други финансови пасиви	31 декември 2014 г. Други финансови пасиви
Пасиви според баланса:		
Търговски и други задължения с изключение на законови задължения (Прил.12)	88,938	116,094
	88,938	116,094

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 акционерите на средно-претегления брой на акциите.

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Печалба за годината (в лева)	9,313,970	10,675,411
Брой акции	1,501,000	1,501,000
Основен доход на акция	6.21	7.11

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 КЕВР. Тъй като Дружеството извършва само един вид дейност в един географски район, счита се, че то има само един оперативен сегмент за отчитане.

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

5. Имоти, машини и съоръжения

	Земни и сгради	Машини и съоръжения	Транспортни средства	Селскостопански инвентар	Общо
Отчетна стойност към 1 януари 2014 г.	1,364	179	272	329	2,144
Отписани	(7)	(2)	-	(52)	(61)
Към 31 декември 2014 г.	1,357	177	272	277	2,083
1 януари 2015 г.					
Реинтегрирана обезценка	90	-	-	-	90
Отписани	-	(1)	-	(3)	(4)
Към 31 декември 2015 г.	1,447	176	272	274	2,169
Натрупана амортизация към 1 януари 2014 г.	(880)	(155)	(243)	(328)	(1,606)
Отписани	3	2	-	52	57
Амортизация	(87)	(5)	(24)	-	(116)
Към 31 декември 2014 г.	(964)	(158)	(267)	(276)	(1,665)
1 януари 2015 г.					
Отписани	-	-	-	2	2
Амортизация	(105)	(4)	(5)	-	(114)
Към 31 декември 2015 г.	(1,069)	(162)	(272)	(274)	(1,777)
Балансова стойност					
Към 31 декември 2014 г.	393	19	5	1	418
Към 31 декември 2015 г.	378	14	-	-	392

Към 31 декември 2015 г. Дружеството отчита земи и сгради с балансова стойност 8 хил.лева (2014 г.: 37 хил.лева), за които липсват документи за собственост. По-подробна информация е представена в Приложение 30.1.

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

6. Нематериални активи

	Програмни продукти	Лицензии	Общо
Отчетна стойност към 1 януари 2014 г.	18	30	48
Към 31 декември 2014 г.	18	30	48
1 януари 2015 г.			
Придобити	47	-	47
Към 31 декември 2015 г.	65	30	95
Натрупана амортизация към 1 януари 2014 г.	(13)	(4)	(17)
Амортизация	(5)	(1)	(6)
Към 31 декември 2014 г.	(18)	(5)	(23)
Амортизация	(6)	(1)	(7)
Към 31 декември 2015 г.	(24)	(6)	(30)
Балансова стойност			
Към 31 декември 2014 г.	-	25	25
Към 31 декември 2015 г.	41	24	65

7. Търговски и други вземания

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Търговски вземания	124,335	155,651
Обезценка на търговски вземания	(28,115)	(27,565)
Търговски вземания, нетно	96,220	128,086
Данъци за възстановяване	1,582	3,046
Вземания от свързани лица (Прил.29)	272	638
Разходи за бъдещи периоди	21	-
Предоставени аванси на доставчици	17	-
Начислени лихви по парични депозити	-	16
Други вземания	47	60
	98,159	131,846

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

7. Търговски и други вземания (продължение)

През януари 2014 г. Дружеството е предоставило на Гимел АД заем в размер на два милиона лева, при фиксирана лихва в размер на 8 % за година и със срок на погасяване до 30 юни 2014 г. Договорът за заем е сключен през декември 2013 г., но условие за усвояване на заема е учредяване на обезпеченията под формата първи по ред особен залог върху движимо и недвижимо имущество, вземания и акции. През месец юни 2014 г. заемът е напълно погасен.

Не се наблюдава значителна концентрация на кредитен риск при търговските вземания, тъй като Дружеството има голям брой клиенти.

Възрастовия анализ на търговските вземания е показан по-долу:

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
до 30 дни - текущи	95,116	126,463
от 30 до 60 дни	719	1,171
от 60 до 90 дни	421	745
от 90 до 180 дни	987	966
над 180 дни	27,092	26,306
	124,335	155,651

Класификация на търговските вземания:

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Текущи търговски вземания	95,116	126,463
Просрочени търговски вземания	29,219	29,188
	124,335	155,651

Към 31 декември 2015 г., търговски вземания в размер на 95,116 хил. лева (2014 г.: 126,463 хил. лева) са редовни (текущи).

Към 31 декември 2015 г., търговски вземания от 29,219 хил. лева (2014 г.: 29,188 хил. лева) са обезценени. Размерът на обезценката към 31 декември 2015 г. е 28,115 хил. лева (2014 г.: 27,565 хил. лева). Индивидуално обезценените вземания са от стопански клиенти.

Възрастовият анализ на тези търговски вземания е както следва:

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
от 30 до 60 дни	719	1,171
от 60 до 90 дни	421	745
от 90 до 180 дни	987	966
над 180 дни	27,092	26,306
	29,219	29,188

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

7. Търговски и други вземания (продължение)

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

	2015 г.	2014 г.
В началото на годината	27,565	23,414
Начислени обезценки на вземания	9,446	8,909
Реинтегрирани обезценки на вземания	(7,453)	(3,622)
Отписани обезценени вземания	(1,443)	(1,136)
В края на годината	28,115	27,565

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

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

8. Парични средства и еквиваленти

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

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Парични средства в банки	24,702	22,926
Блокирани парични средства	56	522
Краткосрочни парични депозити	40	10,042
Парични средства в каса	2	1
	24,800	33,491
Парични средства и еквиваленти за целите на Отчет за паричните потоци	24,744	32,969

Блокираните парични средства представляват запори по съдебни дела.

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

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

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

Класификация	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
BB+/ B	24,742	21,839
A/ A – 1	-	11,125
BBB+/ F2	-	2
BB-/ B	-	2
	24,742	32,968

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

9. Други вземания

През декември 2013 г. Дружеството е предоставило паричен депозит на VIAMON s.r.o., Чехия в размер на 15 милиона евро. Крайната дата на възстановяване на депозита е 30 юни 2014 г. През юни, септември и декември 2014 г. са сключени анекси към договора за депозит, с които срокът на възстановяване на депозита е удължен до 30 юни 2015 г. През декември 2015 г. е сключен анекс към договора за депозит, с които срокът на възстановяване на депозита е удължен до 31 декември 2016 г. Лихвеният процент е фиксиран и е в размер на 4% за година.

През месец август 2015 г. Дружеството е сключило договор за свободен депозит с Energo-Pro a.s., Чехия. Договорът за депозит е безсрочен. Лихвеният процент е фиксиран и е в размер на 4 % за година. Депозираната сума към 31 декември 2015 г. е в размер на 18,000 хил.евро.

През месец юни 2015 г. Дружеството е сключило договор за свободен депозит с ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД. Договорът за депозит е със срок 24 юни 2016 г. Лихвеният процент е фиксиран и е в размер на 4 % за година. Депозираната сума към 31 декември 2015 г. е в размер на 10,000 хил.лева.

Паричните депозити се отчита по амортизирана стойност.

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

10. Акционерен капитал

	Обикновени акции (брой)	Номинална стойност (лева)	Общо
Към 31 декември 2014 г.	1,501,000	1	1,501
Към 31 декември 2015 г.	1,501,000	1	1,501
Акционер		31 декември 2015 г. % участие в капитала	31 декември 2014 г. % участие в Капитала
ЕНЕРГО – ПРО ВАРНА ЕООД		99.73	83.66
Други инвеститори		0.27	16.34
		100%	100%

11. Законови и други резерви

	Законови резерви	Резерви от преизчисления на пенсии	Общо
Салдо към 31 декември 2014 г.	2,157	27	2,184
Салдо към 31 декември 2015 г.	2,157	53	2,210

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

11. Законов и други резерви (продължение)

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.

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.

12. Търговски и други задължения

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Задължения към свързани лица (Прил. 29)	35,802	35,850
	35,802	35,850

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Търговски задължения	52,114	79,248
Получени гаранционни депозити	632	715
Задължения към бюджета	189	244
Задължения към персонала	106	209
Социални осигуровки и данък върху доходите на физически лица	34	48
Други задължения	390	281
	53,465	80,745

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

Балансовата стойност на задълженията се приближава до техните справедливи стойности.

13. Отсрочени данъчни (активи)/ пасиви

Данъчните 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 администрация.

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

Нетекущи	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Отсрочени данъчни активи	(4,291)	(3,501)
	(4,291)	(3,501)

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

13. Отсрочени данъчни (активи)/ пасиви (продължение)

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

	2015 г.	2014г.
В началото на годината	(3,501)	(3,661)
Разход/ (Приход) в печалби и загуби	(790)	160
В края на периода	(4,291)	(3,501)

Отсрочени данъчни (активи)/ пасиви:

	Провизии	Обезценка на вземания	Отписа- ни ИМС	Доходи на местни физически лица	Отписа- ни взе- мания	Общо
Към 1 януари						
2014 г.	(1,408)	(2,200)	(30)	(20)	(3)	(3,661)
(Приход)/ разход в печалби и загуби	5	124	23	5	3	160
Към 31 декември						
2014 г.	(1,403)	(2,076)	(7)	(15)	-	(3,501)
(Приход)/ разход в печалби и загуби	(931)	126	5	10	-	(790)
Към 31 декември						
2015 г.	(2,334)	(1,950)	(2)	(5)	-	(4,291)

14. Задължения за пенсионни обезщетения

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Задължение в баланса:		
Нетекущи	26	46
	26	46

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Задължение в баланса:		
Сегашна стойност на задълженията	54	70
Корекция за минал стаж	-	(2)
Актуерна загуба, призната в друг всеобхватен доход	(28)	(22)
Задължение в баланса	26	46

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

14. Задължения за пенсионни обезщетения (продължение)

Движението на признатото в баланса задължение е както следва:

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Задължение в баланса към началото на годината	46	78
Разход, признат в отчета за приходите и разходите	4	8
Ефект от прехв.персонал в ЕПРЕУ - р-д за минал стаж	(18)	(24)
Извършени плащания за периода	-	(8)
Актюерска (печалба)/ загуба, призната в друг всеобхватен доход в това число:	(6)	(8)
Задължение в баланса към края на годината	26	46

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

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Начално салдо на задължение по планове за дефинирани доходи	46	78
Разходи за текущ трудов стаж	3	6
Разходи за лихви	1	2
Извършени плащания за периода	-	(8)
Ефект от прехв.персонал в ЕПРЕУ р-д за минал стаж (Печалби)/ Загуби от последваща оценка:	(18)	(24)
Актюерски (печалби)/ загуби, възникнали от промени във финансовите предположения	(4)	(2)
Актюерски (печалби)/ загуби, възникнали от корекции, дължащи се на опита	(2)	(6)
Задължение в баланса към края на годината	26	46

Разходът за текущ трудов стаж и нетният лихвен разход за годината с общ в размер 4 хил.лева (2014 г.: 8 хил.лева) са включени като разход за заплати и възнаграждения в Разходи за персонал (Прил. 22) - 3 хил.лева (2014 г.: 6 хил.лева) и във Финансови разходи (Прил. 25) – 1 хил.лева (2014 г.: 2 хил.лева).

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

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

14. Задължения за пенсионни обезщетения (продължение)

Основните използвани актюерски предположения са както следва:

(а) Демографски предположения относно бъдещите характеристики на персонала

Смъртност

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

Темп на текучество и преждевременно пенсиониране поради болест

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

Степени на оттегляне на персонала по възрастови групи:

Възрастова група	Степен на оттегляне
18 – 30 г.	12.0%
31 – 40 г.	6.0%
41 – 50 г.	4.0%
51 – 60 г.	2.0%
Над 60 г.	0.0%

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

(б) Финансови предположения

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

Лихвен процент, при който се пресмята дисконтиращият фактор

За целите на дисконтирането е използван ефективен годишен лихвен процент в размер на 2.8%. Той се основава на доходността на емисиите на държавни ценни книжа (ДЦК) с 10-годишен матуритет в съответствие с препоръките на параграф 83 от МСС 19. Като се има предвид, че средният срок до пенсиониране е по-дълъг от 10 години, актюерът е определил ефективният годишен лихвен процент за дисконтиране чрез екстраполация на данните за ефективната годишна доходност на дългосрочните ДЦК.

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

14. задължения за пенсионни обезщетения (продължение)

(б) Финансови предположения (продължение)

Ръст на заплатите в следващите години

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

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

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

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

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

15. Провизии за задължения към персонала

Провизиите биха могли да се анализират както следва:

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Нетекущи		
Провизии за пенсия по болест	5	7
	5	7
Текущи		
Провизии за неизползван платен отпуск	23	30
	23	30
Общо	28	37

	Провизия за неизползван платен отпуск	Провизия за пенсия по болест	Общо
Към 1 януари 2014	27	10	37
Начислени провизии	19	-	19
Изплатени	(16)	-	(16)
Ефект от прехвърляне на персонал в ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги ЕООД	-	(3)	(3)
Към 31 декември 2014 г.	30	7	37
Начислени провизии	18	-	18
Изплатени	(25)	-	(25)
Ефект от прехвърляне на персонал в ЕНЕРГО-ПРО Енергийни Услуги ЕООД	-	(2)	(2)
Към 31 декември 2015 г.	23	5	28

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

15. Провизии за задължения към персонала (продължение)

(а) Провизия за неизползван платен отпуск

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

16. Други провизии

Текущи	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
Провизия за задължения – енергийна ефективност	8,123	8,357
Провизия за задължения по правни искове	4,774	671
Провизии за задължения – КЗК	10,340	1,687
Провизия за задължения за възстановяване на хранване	-	2,204
Провизии за задължения – КЕВР	-	1,002
	23,237	13,921

Движението на другите провизии е както следва:

	Провизия за правни искове	Провизия за задъл- жения КЕВР	Провизия за задъл- жения възст. хранване	Провизия за задъл- жения енергийна ефективн.	Провизия за задъл- жения КЗК	Общо
Към 1 януари 2014 г.	538	-	2,204	9,544	1,687	13,973
Платени	(21)	-	-	-	-	(21)
Начислени	477	1,002	-	8,357	-	9,836
Реинтегрирани	(323)	-	-	(9,544)	-	(9,867)
Към 31 декември 2014 г.	671	1,002	2,204	8,357	1,687	13,921
Платени	(38)	(1,002)	-	-	-	(1,040)
Начислени	4,310	-	-	-	8,653	12,963
Реинтегрирани	(169)	-	(2,204)	(234)	-	(2,607)
Към 31 декември 2015 г.	4,774	-	-	8,123	10,340	23,237

16. Други провизии (продължение)

(а) 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.

(б) Провизия за задължения - КЕВР

На 12 март 2014 г. КЕВР е издала на Дружеството наказателно постановление № НП-1 (НП) във връзка с извършено на 30 декември 2013 г. прихващане на задължения по фактури, издадени на Дружеството от НЕК ЕАД за закупуване на електрическа енергия в качеството му на краен снабдител, със свои вземания за невъзстановени разходи, извършени в изпълнение на задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени за периода 1 юли 2012 г. до 30 юни 2013 г. Дружеството е уведомило своевременно НЕК ЕАД за извършеното прихващане. НП е издадено въз основа Акт за установяване на административно нарушение № КРС 14 от 4 март 2014 г. (АУАН). С наказателното постановление КЕВР налага на Дружеството имуществена санкция в размер на един милион лева.

Дружеството е възразило срещу съставения АУАН като твърди, че не е извършвало действия, които да са в противоречие със Закона за енергетиката (ЗЕ) и действащите към датите на извършените прихващания Наредби за регулиране на цените.

С решение от октомври 2014 г. Варненският районен съд потвърждава НП и наложеното административно наказание. През февруари 2015 г. е проведено заседание на Административен съд-Варна, след което касационният състав е решил да остави в сила решението на Варненски районен съд. Решението е окончателно. През март 2015 г. имуществената санкция е платена.

(в) Провизия за задължения, свързана с такса за възстановяване на електрозахранване

Считано от 12 ноември 2010 г. е извършена промяна на размера на такса за възстановяване на прекъснати абонати като КЕВР не е одобрило увеличението на таксата. Дружеството е обжалвало решението на КЕВР. С Решение на Върховният административен съд (ВАС) от 2 октомври 2012 г. е потвърдил размера на таксата за възстановяване на прекъснати абонати, както е определена от КЕВР. Провизията е изчислена на база на броя възстановяванията на прекъснати абонати до датата на решението на ВАС. Дружеството очаква надплатената такса от страна на клиентите да бъде възстановена при претендирането ѝ. Ръководството на Дружеството е извършило преглед на състоянието на провизията към 31 декември 2015 г. и поради несъществен размер на претендираните от клиенти суми за възстановяване през последните две години, е взето решение за пълното освобождаване на провизията.

(г) Провизия за енергийна ефективност

Дружеството признава провизия във връзка с вероятността за изплащане на парични средства на фонд Енергийна ефективност. Провизията се базира на най-добрата преценка на размера на задължението към 31 декември 2015 г., касаеща тази част от поставените цели за спестяване на текущата година, която е с най-ниска вероятност да бъде сертифицирана.

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

16. Други провизии (продължение)

(г) Провизия за енергийна ефективност (продължение)

Калкулацията на дължимата вноса е изчислена с действащата към 31 декември 2015 г. референтна цена на електроенергията, приета с решение на КЕВР. Стойността на задълженията по енергийна ефективност могат да бъдат повлияни от референтната цена, която се изменя всяка година с решение на КЕВР.

През 2014 г. Дружеството отписва стойността на провизията към 31 декември 2013 г., тъй като е изтекъл периода, за който се отнася – от 1 януари 2011 г. до 31 декември 2013 г.

(д) Провизия за задължения - КЗК

С Решение от месец май 2013 г. Комисията за защита на конкуренцията (КЗК) е образувала срещу Дружеството производство по Закона за защита на конкуренцията и е наложила имуществена санкция във връзка със спиране на електрозахранването на помпените станции на „Водоснабдяване и канализация“ ЕООД, град Добрич, поради натрупани задължения. Провизията е начислена на основание на Решението на КЗК, което обжалвано пред Върховния административен съд.

С Решение от месец ноември 2015 г. КЗК е образувала срещу Дружеството производство по Закона за защита на конкуренцията (ЗЗК) и е наложила имуществена санкция в размер на 14,423 хил.лева във връзка с констатирано нарушение на чл.21 от ЗЗК, изразяващо се в злоупотреба с господстващо и монополно положение на пазара на електроенергия. Тъй като Дружеството счита размера на санкцията за прекомерен, при обжалването пред Върховния административен съд претендира намаляване на размера ѝ до 8,654 хил.лева. Провизията е начислена до претендирания намален размер на санкцията.

17. Приходи от продажби на електроенергия

	2015 г.	2014 г.
Продажби на електроенергия, в т.ч.	505,979	480,759
- свързани лица (Прил.29)	883	1,262
Приходи от продажби на мрежови компоненти, в т.ч.	176,417	183,633
- свързани лица (Прил.29)	262	313
	682,396	664,392

Считано от 1 юни 2014 г., на основание на изменение в Правилата за измерване на електрическа енергия, приходите от продажба на електрическа енергия и мрежови компоненти включват и приходи от небаланси.

18. Приходи от продажба на услуги

	2015 г.	2014 г.
Приходи от продажба на услуги, в т.ч.	1,714	1,606
- свързани лица (Прил.29)	184	198
	1,714	1,606

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

19. Други приходи

	2015 г.	2014 г.
Възстановени съдебни разноси спечелени съд.дела	1,865	287
Приходи от глоби и неустойки	1,555	1,223
Реинтегрирана обезценка на ИМС	90	-
Печалба от продажба на ИМС	-	1
Други приходи	-	2
	3,510	1,513

20. Отчетна стойност на продадената ел.енергия

	2015 г.	2014 г.
Отчетна стойност на продадената електроенергия, в т.ч.	486,639	458,170
- свързани лица (Прил. 29)	3,848	1,421
- ефект за предходни години от промяна на методология, потвърдена от съди	-	(7,491)
	486,639	458,170

В изпълнение на задълженията си по чл.31 от Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ), по чл.162 от Закона за енергетиката (ЗЕ), както и на лицензията си на краен снабдител, Дружеството е изкупило по определените от КЕВР преференциални цени електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници и високо ефективно комбинирано производство на енергийните обекти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД.

Извършените в изпълнение на тези задължения разходи за закупуване на електрическа енергия по преференциални цени представляват разходи, произтичащи от наложени на Дружеството задължения към обществото, както изрично е указано в чл.35 ал.2 т.3 от ЗЕ и като такива те подлежат на възстановяване изцяло.

В изпълнение на тази нормативна уредба КЕВР прие и прилагаше последователно методики за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдители, произтичащи от наложени им задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. В двете Методики, приети от КЕВР, действащи до 1 август 2013 г. се предвижда пълно компенсиране на разходите на крайните снабдители от преносното предприятие Националната електрическа компания ЕАД (НЕК).

Във финансовите отчети на Дружеството, компенсираните от НЕК разходи за закупуване на електрическа енергия по преференциални от възобновяеми източници и високо ефективно комбинирано производство, се представят като намаление на себестойността на продадената електроенергия.

С протоколно решение на КЕВР №117/ 16.07.2012 г. беше приета Методика, която предвиждаше горна граница на месечните плащания за компенсации от страна на преносното предприятие, което даде основание на НЕК да извършва текущо непълна месечна компенсация.

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

20. Отчетна стойност на продадената ел.енергия (продължение)

Основанието за извършване на непълна компенсация на извършените разходи (Методиката, приета с протоколно решение на КЕВР № 117/ 16.07.2012 г.) е отменена с решение на Върховен административен съд № 14506 по адм.дело № 8627/ 2013 г.

Извършените разходи от Дружеството, произтичащи от задълженията за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени за периода 01.07.2012 г. – 04.07.2013 г., които не са компенсирани от НЕК са в общ размер на 46,336 хил.лева., от които за 2012 г. – 13,446 хил.лева.

Некомпенсираните разходи на Дружеството за периода 01.07.2012 г. – 04.07.2013 г. не са намерили отражение във финансовия отчет на Дружеството за 2012 г. като намаление на себестойността на продадената електроенергия.

На основание на решението на Върховен административен съд № 14506 по адм.дело № 8627/ 2013, през декември 2013 г. Дружеството е изпратило писмо до НЕК, с което отправя покана за плащане на невъзстановените разходи в общ размер на 46,336 хил.лева. в срок до 30 декември 2013 г.

Тъй като в указания срок НЕК не е извършило плащане, на основание Закона за задълженията и договорите, на 30 декември 2013 г. Дружеството е извършило прихващане на некомпенсираните разходи с текущи задължения към НЕК за доставка на електрическа енергия в размер на 38,845 хил.лева и на 10 януари 2014 г. - в размер на 7,491 хил.лева.

21. Разходи за външни услуги

	2015 г.	2014 г.
Мрежови компоненти, в т.ч.	165,706	178,161
- свързани лица(Прил.29)	164,520	178,161
Професионални услуги, в т.ч.	5,747	6,040
- свързани лица(Прил.29)	5,745	6,039
Такса ишкасо	4,098	3,622
Услуги, свързани със СТИ, в т.ч.	1,117	1,034
- свързани лица(Прил.29)	1,117	1,034
Печатни услуги	454	491
Лицензионни такси	274	258
Разходи за одит	58	49
Застраховки	40	37
Телефонни и пощенски разходи	30	53
Охрана	8	9
Наеми, в т.ч.	7	40
- свързани лица(Прил.29)	1	36
Ремонти и поддръжка	4	6
ИТ Услуги	5	2
Други външни услуги	75	73
	177,623	189,875

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

21. Разходи за външни услуги (продължение)

Цената на мрежовите компоненти се определя от КЕВР и са платими на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД (свързано лице).

Професионалните услуги за 2015 г. и за 2014 г. представляват основно предоставени услуги от ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА ЕООД (дружество – майка) (Приложение 29) във връзка с административни дейности като счетоводство, контрол, човешки ресурси, правно и регулаторно управление и други.

22. Разходи за персонал

	2015 г.	2014 г.
Разходи за заплати	722	1,135
Разходи за социални осигуровки	214	293
Обезщетения по КТ	13	11
Провизия за пенсионни обезщетения и пенсия по болест	3	6
Провизия за неизползван платен отпуск	(7)	3
	945	1,448

23. Разходи за материали

	2015 г.	2014 г.
Рекламни материали	49	27
Гориво и смазочни материали	39	42
Канцеларски материали	3	4
Работно облекло и медикаменти	1	1
Други разходи за материали	21	21
	113	95

24. Други разходи

	2015 г.	2014 г.
Начислени провизии	11,923	9,836
Реинтегрирани провизии	(2,607)	(9,867)
Начислени обезценки на вземания, нетно	1,993	5,287
Разноски по съдебни дела	1,130	2,468
Имуществена санкция КЕВР	1,000	-
Командировки	12	35
Други разходи	15	35
	13,466	7,794

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

25. Финансови приходи/ (разходи), нетно

	2015 г.	2014 г.
Приходи от лихви	1,629	2,008
Други финансови приходи	172	97
Общо финансови приходи	1,801	2,105
Разходи за лихви	-	(184)
Отрицателни разлики от промяна на валутния курс, нетно	(10)	-
Разходи за лихви – за нетекущи провизии (Прил.14)	(1)	(2)
Други финансови разходи	(19)	(21)
Общо финансови разходи	(30)	(207)
Финансови приходи, нетно	1,771	1,898

26. Разходи за данъци

	2015 г.	2014 г.
Корпоративен данък	1,936	1,049
Отсрочени данъци – други вр.разлики (Прил.13)	(790)	160
Разходи за данъци	1,146	1,209

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

	2015 г.	2014 г.
Печалба преди данъци	10,459	11,884
Корпоративен данък, изчислен при дан.ставка 10%	1,046	1,189
Ефект от разходи/ (приходи), непризнати за дан.цели	100	20
Разходи за данъци	1,146	1,209
Ефективен данъчен %	10,96%	10,17%

27. Дивиденди

През 2015 г. и 2014 г. Общото събрание на акционерите е решило да не разпределя дивиденди.

28. Постъпления от продажба на ИМС

В отчета за паричните потоци, постъпленията от продажба на ИМС се състоят от:

	2015 г.	2014 г.
Балансова стойност на отписани ИМС (Прил.5)	-	4
Балансова стойност на продадените ИМС	-	4
Печалба от продажба на ИМС	-	1
Постъпления от отписани ИМС	-	5

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

29. Сделки със свързани лица

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

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

Сделките със свързани лица са както следва:

29.1. Продажба на услуги	2015 г.	2014 г.
ЕНЕРГО - ПРО Мрежи АД (дружество от групата на ЕНЕРГО – ПРО ВАРНА)	1,144	1,580
ЕНЕРГО – ПРО Енергийни Услуги ЕООД (дружество от групата на ЕНЕРГО – ПРО ВАРНА)	178	187
ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА ЕООД (дружество майка)	7	6
	1,329	1,773
29.2. Продажба на ИМС	2015 г.	2014 г.
ЕНЕРГО - ПРО Мрежи АД (дружество от групата на ЕНЕРГО – ПРО ВАРНА)	-	4
	-	4
29.3. Покупки на електрическа енергия, услуги и задължения	2015 г.	2014 г.
ЕНЕРГО - ПРО Мрежи АД (дружество от групата на ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА) – електрическа енергия	165,637	180,649
ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА ЕООД (дружество - майка) – услуги	5,745	6,042
ЕНЕРГО-ПРО БЪЛГАРИЯ ЕАД (дружество от групата на ЕНЕРГО-ПРО България) – задължения	5,510	2,972
ЕНЕРГО – ПРО Енергийни Услуги ЕООД (дружество от групата на ЕНЕРГО – ПРО ВАРНА) – електрическа енергия	3,849	-
ЕНЕРГО - ПРО Мрежи АД (дружество от групата на ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА)	5	26
	180,746	189,689

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

29. Сделки със свързани лица (продължение)

29.4. Възнаграждение на членове на УС	2015 г.	2014 г.
Заплати и други краткосрочни възнаграждения	19	21
Социално осигуряване, вкл. - задължителни пенсионни вноски	-	-
	<u>19</u>	<u>21</u>

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

29.5. Вземания по продажби на ел.енергия и услуги	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
ЕНЕРГО - ПРО Мрежи АД (дружество от групата на ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА)	257	620
ЕНЕРГО – ПРО Енергийни Услуги ЕООД (дружество от групата на ЕНЕРГО – ПРО ВАРНА)	15	17
ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА ЕООД (дружество - майка)	-	1
	<u>272</u>	<u>638</u>

29.6. Вземания от предоставени депозити	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
ENERGO – PRO a.s. (крайно дружество-майка) – главница	35,205	-
ENERGO – PRO a.s. (крайно дружество-майка) – лихва	372	-
ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА ЕООД (дружество - майка) – главница	10,000	-
ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА ЕООД (дружество - майка) – лихва	24	-
	<u>21,250</u>	<u>-</u>

Движението на предоставените депозити е както следва:

	2015 г.	2014 г.
В началото на годината	-	-
Депозирани	68,205	-
Изтеглени	(23,000)	-
Приходи от лихви	474	-
Начислен данък при източника	(41)	-
Получени лихви	(37)	-
В края на годината	<u>45,601</u>	<u>-</u>

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

29. Сделки със свързани лица (продължение)

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
29.7. Задължения по покупка на ел.енергия и услуги		
ЕНЕРГО - ПРО Мрежи АД (дружество от групата на ЕНЕРГО – ПРО ВАРНА)	34,611	35,438
ЕНЕРГО - ПРО ВАРНА ЕООД (дружество -майка)	766	412
ЕНЕРГО – ПРО Енергийни Услуги ЕООД (дружество от групата на ЕНЕРГО – ПРО ВАРНА)	425	-
	35,802	35,850

	31 декември 2015 г.	31 декември 2014 г.
29.8. Задължение към членове на УС		
Управителен съвет	1	2
	1	2

30. Условни задължения

30.1. ИМС без документи за собственост

В резултат на отделянето на ЕРП Варна (предишно име на Дружеството) от Националната Електрическа Компания (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 8 хил.лева (2014 г.: 37 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 в Дружеството не е в състояние да направи приблизителна преценка за размера на тези задължения към датата на баланса.

30.2. Данъчно облагане

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

Данъчните власти могат да приложат по-взискателен подход при интерпретирането на законодателството и данъчните ревизии. Това, заедно с възможното засилване на усилията за събиране на данъци, в резултат на нуждите на бюджета, може да доведе до увеличение на обхвата и честотата на данъчните проверки.

По-специално, възможно е данъчните власти да оспорват транзакции и дейности, които не са били оспорвани до този момент. В резултат на това могат да бъдат начислени значителни допълнителни данъци, глоби и лихви.

30. Условни задължения (продължение)

30.2. Данъчно облагане (продължение)

Фискалните периоди могат да бъдат ревизирани от данъчните власти до изтичането на пет календарни години, започващи от 1 януари на годината през която е подадена данъчната декларация. При някои обстоятелства, ревизията може да покрие и по дълъг период. Периодът, за който може да бъде извършена данъчна ревизия започва на 1 януари 2010 г. На Ръководството на Дружеството не са известни обстоятелства, които биха довели до значими данъчни задължения.

30.3. Решение на КЕВР за откриване на процедура за отнемане на лицензия за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“

С Решение № 01-Л-139-11 от 19 март 2014 г. КЕВР е взела решение, с което открива процедура за отнемане на лицензията на Дружеството за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“. Решение № 01-Л-139-11 е взето въз основа на издаденият АУАН № КРС 14 от 4 март 2014 г. Ръководството на Дружеството е предприело действия по предоставяне на КЕВР в определения срок своето писмено становище по Решението на КЕВР за откриване на процедура за отнемане на лицензията на Дружеството за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“.

Ръководството на Дружеството счита, че извършените от Дружеството действия по прихващане на задължения по фактури, издадени на Дружеството от НЕК ЕАД за закупуване на електрическа енергия в качеството му на краен снабдител, със свои вземания за невъзстановени разходи, извършени в изпълнение на задължения към обществото за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени за периода 1 юли 2012 г. до 30 юни 2013 г., не нарушават нито действащи законови норми, нито такива на подзаконовите нормативни актове, издадени в изпълнение на ЗЕ, поради което не е налице основание за откриване на процедура за отнемане на лицензията на Дружеството за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия“.

През 2015 г. и 2014 г. няма движение по откритото производство за отнемане на лицензията на Дружеството.

До приключване на цялата процедура, ръководството на Дружеството ще продължи да прилага принципа на действащо предприятие.

30.4. Заведени дела срещу Дружеството

През 2014 г. основен доставчик подава искове срещу Дружеството като претендира заплащане на стойността на нефактурираната активна електрическа енергия върху количества, доставени и преминали от преносната в разпределителната мрежа през периода от 1 януари 2011 г. до 31 юли 2013 г. и на продадената и неплатена електрическа енергия за периода от август 2013 г. до януари 2014 г., в общ размер на 81,083 хил.лева.

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД

Приложения към годишния финансов отчет (продължение)

31 декември 2015 г.

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

30. Условни задължения (продължение)

30.4. Заведени дела срещу Дружеството (продължение)

През 2015 г. Дружеството е спечелило съдебните дела за продадената и неплатена електрическа енергия за периода от август 2013 г. до януари 2014 г., както и за нефактурираната активна електрическа енергия върху количества, доставени и преминали от преносната в разпределителната мрежа през периода от 1 януари до 30 юни 2011 г. Окончателното произнасяне на съда по отношение на иска в размер на 63,291 хил.лева за нефактурираната активна електрическа енергия върху количества, доставени и преминали от преносната в разпределителната мрежа през периода от 1 юли 2011 г. до 31 юли 2013 г., се очаква през 2016 г.

Ръководството на Дружеството счита, че съществува по-голяма вероятност за положително развитие на делото.

31. Събития след датата на баланса

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

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

Приложение 2

Март 2016 г.

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД

Справка за определените необходими приходи за периода
01.07.2016 - 30.06.2017 г.

Необходими приход в т.ч.:	хил. лева	394 964
Разходи за закупена ЕЕ	хил. лева	383 460
Брутен марж	хил. лева	11 504
Допълнителни разходи, свързани със задължения към обществото и ПТТЕ	хил. лева	21 113
Разходи за небаланси	%	3%
Разходи, задължения свързани със Закона за енергийна ефективност	хил. лева	9 264
Разходи за несъбираеми вземания	хил. лева	11 849

Забележка: Определянето на необходимите приходи е съобразено с изискването на чл. 9, ал. 2 от действащата в момента НРЦЕЕ. В допълнение, ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява за утвърждаване и другите непосочени разходи в необходимите приходи (Разходи свързани с енергийна ефективност, несъбираеми вземания и др.)

Изготвили:


Стефан Симеонов
Ст. експерт регулации
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД




Стилиан Стойчев
Експерт регулации
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД

Прогнозни разходи за закупуване на електрическа енергия за снабдяване на крайни клиенти за периода
01.07.2016 г.-30.06.2017 г.

Параметър	Количество	Цена	Разход
	МВтч	лв/кВтч	хил. лева
Общо закупена ел. енергия	3 320 000	0,11550	383 460
Закупена от НЕК за потребители	3 320 000	0,11550	383 460
Закупена от Съседни ЕРП	0	0,11550	0

Изготвил:

Иван Иванов

Стратегия на продажбите
ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД

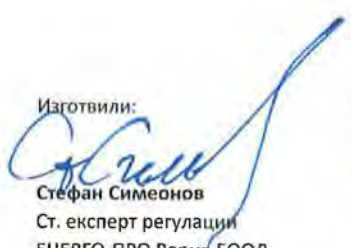


ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД

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

Информация за продадената по нива на напрежения и тарифни зони електрическа енергия	Прогноза по заявление, MWh
I. Продажба на ел. енергия за стоп. и общ. дейност - средно напрежение	0
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	
- Дневна	
- Нощна	
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	
- Нощна	
3. Една скала	
II. Продажба на ел. енергия за стоп. и общ. дейност - ниско напрежение	500 000
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	15 951
- Дневна	37 204
- Нощна	42 846
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	190 670
- Нощна	124 331
3. Една скала	89 000
III. Продажба на ел. енергия за битови нужди - ниско напрежение	2 820 000
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	1 840 016
- Нощна	782 584
2. Една скала	197 400
IV. Всичко продажба на ел. енергия по тарифа (I+II+III)	3 320 000

Изготвили:


 Стефан Симеонов
 Ст. експерт регулации
 ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД




 Стилиан Стойчев
 Експерт регулации
 ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД

Планирани количества електрическа енергия за закупуване и продажба за периода 01.07.2016 г. - 30.06.2017 г. и приходи по действащи и предлагани тарифни цени

Прогноза за продажба на електрическа енергия по нива на напрежение и тарифни зони	Прогноза по заявление хил. кВтч	Цени от Решение №4-35 от 01.11.2015г. без акцизи и ДДС		Приходи по действащи цени хил.лв.	Предлагани цени от 01.07.2016 г. без акцизи и ДДС лв./кВтч	Приходи по предлагани цени хил.лв.	Изменение на цени (%)
		лв./кВтч	лв./кВтч				
I. Продажба на ел. енергия за стоп. и общ. дейност - ниско напрежение	500 000	0,14070	0,13812	70 350	69 060		
1. Три скали							
в т.ч. - Върхова	15 951	0,22057	0,20790	3 518	3 316		-5,7%
- Дневна	37 204	0,14482	0,14482	5 388	5 388		0,0%
- Нощна	42 846	0,06339	0,06902	2 716	2 957		8,9%
2. Две скали							
в т.ч. - Дневна	190 670	0,18173	0,17626	34 650	33 607		-3,0%
- Нощна	124 331	0,06902	0,06902	8 581	8 581		0,0%
3. Една скала	89 000	0,17412	0,17090	15 497	15 210		-1,6%
II. Продажба на ел. енергия за битови нужди - ниско напрежение	2 820 000	0,11194	0,11558	315 668	325 930		
1. Две скали							
в т.ч. - Дневна	1 840 016	0,13482	0,13779	248 071	253 536		2,2%
- Нощна	782 584	0,05237	0,05775	40 984	45 194		10,3%
2. Една скала	197 400	0,13482	0,13779	26 613	27 200		2,2%
III. Високо продажба на ел. енергия по тарифа (I-II)	3 320 000	0,11627	0,11897	386 019	394 990		
IV. Съседни ЕРД							
V. Собствени нужди	200	0,10043	0,11550	0	0		
VI. Електрическа енергия общо	3 320 200	0,11626	0,11897	386 019	394 990		
Закупена ел.енергия за продажба	3 320 000	383 460					
1. Закупена от "НЕК" ЕАД	3 320 000						
2. Закупена от Съседни ЕРД	0	0					

Тарифа		хил. кВтч	хил. лева
I. Продажба на ел. енергия за стоп. и общ. дейност - ниско напрежение		500 000	69 060
1. Три скали, в т.ч.:			
- Върхова	15 951	3 316	
- Дневна	37 204	5 388	
- Нощна	42 846	2 957	
2. Две скали, в т.ч.:			
- Дневна	190 670	33 607	
- Нощна	124 331	8 581	
3. Една скала	89 000	15 210	
II. Продажба на ел. енергия за битови нужди - ниско напрежение		2 820 000	325 930
1. Две скали, в т.ч.:			
- Дневна	1 840 016	253 536	
- Нощна	782 584	45 194	
2. Една скала	197 400	27 200	
III. Собствени нужди Продажби	200	0	
IV. Други ЕРД	3 300	0	

Изготвили:

Стефан Симеонов
Ст. експерт регулации
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД



Стилиан Стойчев
Експерт регулации
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД

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

Приложение 3

Март 2016 г.

Десислава Танева:

Загубихме 300 млн. лв.

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

копа от директен пазар, който за година се оценява около 20 милиона лева, а заради полижение на цените на ембаргоните стоки.

Земеделският министър посочи, че България подкрепя иззастановянето на традиционни пазари. Танева все пак напомни, че страната ни е зависима от респективния на Европейския съюз.

още - на стр. 3

заради ембаргото

Ниските цени на стоките с рестрикции навредили на земеделците

Откриха
нова
елементарна
частица

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

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

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

Снимка БГНЕС

Изтича
ултиматумът
на Борисов
към гърците

Нашите превозвачи са
готови да направят
контрабандата

на стр. 2

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

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

на стр. 7

Хепатит С дебне в
салоните за красота

Вирусът убива повече от СПИН

на стр. 4

Затворник
се обеси
в тоалетна
на влак

на стр. 5





Избраха журито за тазгодишните награди „Варна“

стр. 3

0700 42 142

Дневникът на Варна
Издание: 29 февруари 2016 г.
Брой: 41 (5287)

M NET

www.mnetcable.com

Черно море

Традиция в развитие

www.chernomore.bg

Понеделник,
29 февруари
2016 г.,
година XVIII,
брой 41 (5287)

0,30 лв.

Инспекторите от ИАРА - Варна

Хванаха браконьер с 200 кг калкан

Търговци въртят незаконен износ на риба в Гърция и Турция

МОРСКИ БИЗНЕС

Подробности на стр. 3

ПРАЗНИК



МАЛЧУТАНИТЕ ОТ ЦДГ „МЕЧО ПУХ“ ПОКАЗАХА КУЛИНАРНИ УМЕНИЯ И ФАНТАЗИЯ И С ПОМОЩТА НА СВОИТЕ РОДИТЕЛИ СЪТВОРИХА ВКУСНИ И КРАСИВИ ЛАКОМСТВА, КОИТО С АПЕТИТ ХАПНАХА ДО ТРОИЦИЦА. ВОСЕЛ ПРАЗНИК ИМАХА И ДЕЦАТА ОТ ЦДГ „Хр. Ботев“, КОИТО ПОКАНИХА НА ГОСТИ И ДЕТСКАТА ГРАДИЩА СВОИТЕ БАБИ И ДЕДОВЦИ.

Подробности на стр. 8-9
Снимка ЗЛАТИНА ДОБРЕВА

Грипът повали
45 души за месец

Най-много боледуват децата
от 5 до 14 г.

стр. 3

Безработицата
се покачи до 4,7%

стр. 3

Задържаха 20
души за
криминални
престъпления

стр. 4

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

www.chernomore.bg



Обменни курсове
на БНБ за 29.02.2016 г.

EUR	1.95583
USD	1.77706
GBP	2.48375
CHF	1.78958
100 JPY	1.57196
10 PLN	4.38144
10 TRY	6.0464
Злато	2185.79

Грипът повали 45 души за месец

Най-много боледуват децата от 5 до 14 г.

45 души се разболяха от грип през февруари, с 8 повече в сравнение със същия период на м.г., съобщава от Регионалния здравен център в Варна.

Най-много боледуват децата от 5 до 14 г. Децата от пациентите са малко деца на възраст до 4 години.

490 души са потърсили своя общопрактику-

ван лекар заради остри простудни инфекции през миналата седмица. Техният брой е по-нисък в сравнение с периода, когато бе обявена грипна епидемия. Най-много – 148, отново са децата от 5 до 14 г. 39 души са получили усложнения

след прокараните остри простуди и грип – 32-ма са с остър бронхит, 7 с пневмония. Най-засегнатата група е тази на децата до 4 години, сериозно обаче е положението и при хората в активна трудова възраст. Високо остава и ниво-

то на въздушно-капковите инфекции. През миналата седмица са регистрирани 130 случая на варицела и 14 на скарлатина. Тенденцията за повишена заболяемост в организирани детски колективи е характерна за цялата

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

През имунизационния кабинет на инспекцията са преминали 45

души. Проведени са 37 имунизации. С ваксината против жълта треска са обхванати 25 души. 26 души са проверили анонимно и безплатно своя ХИВ-статус в специализирания кабинет, съчат също данните от РЗИ - Варна. ЧМ

Децата с инсулинови помпи получиха и сензорни устройства

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

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

За сериозността на



ДАРЕНИТЕ СЕНЗОРНИ УСТРОЙСТВА ще осигурят на малките пациенти безопасно лечение.

проблема, финансовите затруднения и необходимостта от повече средства и внимание са главни причини. Специалистите от варненската университетска болница „Св. Мария“ правят всичко по силите и възможностите си да поддържат европейското ниво на лечение на пациентите с повишена кръвна захар, особено патези в детска възраст. Малцина извън персонала на болничното отделение са тези обаче, които реално осъзнават сериозността на заболяването и помагат с активни действия и конкретни стъпки. ЧМ

Безработицата се покачи до 4,7%

СТАВРИ СТЕФАНОВ

Равнищията на безработицата във Варна през януари 2016 г. са поскочили до 4,7%, с 0,1 пункта по-високо в сравнение с последния месец на 2015 г., съобщава от Регионалната служба по заетостта. В Бюрото по труда са регистрирани 8141 души, със 183-ма повече спрямо декември м.г. В сравнение със същия период на 2015 г. безработицата е с 512 по-малко.

Успешните напесетостта има и във Варненска област. През януари нейното ниво е 7,4%, като то е нараснило с 0,2 пункта спрямо предходния месец. В бюрото по труда от областта са регистрирани 16 489 души, при 16 382 за предходния месец. През януари безработицата в областта традиционно нараства, припомня от РСЗ - Варна. Основна причина е в по-големия брой освободени работници в края на календарна

та година от сезонни дейности и субсидирана заетост.

На работа в област Варна през януари 2016 г. са постъпили 1070 души. От тях на първичния пазар на труда са се реализирали 891 души, със 181 повече от предходния месец и със 102 повече от януари 2015 г.

По приоритети за заетост и схеми на Оперативна програма „Развитие на човешките ресурси“ работата са започнали 179 души. През месец януари общо 201 младежи до 29 години, от които 76 на възраст до 24 години.

През януари 2016 г. в бюрото по труда от областта са живели 583 работни места. На първичния пазар са обхванати 434. Най-много са от сферата на преработвателната промишленост (88). Следват търговията (57), хотелиерството и ресторантьорството (50), образованието (37).

100 мартеници си оспорваха наградите в X юбилеен конкурс

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

В надпреварата за майсторство на обредна украса се включиха деца и техните преподаватели от детските градини „Слънчева дъга“, „Яг Вибиян“, „Маргаритка“, „Валентина Терешкова“, „Бълбълче“ и училищата „Климент Охридски“, „Г. С. Раковски“, „А. С. Пушкин“, „Любен Каравелов“, „Антон Страшимиров“ и „Панайот Во-

лов“. Сред най-атрактивните мартенички бяха огромни пискюли, аранжирани с морски елементи: котви, шъркелки, качулки в ефектно изваяни гнезда; октоподи; Пижо и Пенда, изработени от кратунки и усукани бели и червени конци; подкови – символ на щастие, и още кукли предвещващи на пролетта.

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

Победител в конкурс стана Соня Абджиева. Александър



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

конкурса, посветен на прекрасната българска традиция.

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

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

Заплашиха с бомба самолет, докато прелитал над Варна

Малко след 19 часа в събота полет на авиоконвой „Панас“ от Копенхаген за Истанбул о блъзаришен с бомба, научи Нова телевизия.

Заплахата с бомба, докато самолетът е прелитал над българска територия.

Той е съобщил на заплахата, когато е бил над Варна, но е поискал аварийно кацане в Истанбул. ЧМ

Варненци се биха на бул. „Република“

Двама младежи – на 19 и 21 години от село Тополци, са задържани за 72 часа след конфликт с други двама младежи на бул. „Република“, съобщават от пресцентъра на полицията. Потърпевшите са нараснали на 44 и на 50 години. Сигнал за инцидента е подаден около 13.20 часа в събота.

Двете двойки са пътували в два различни автомобила. Стилното се е до конфликтна ситуация след инцидент на пътя, който прераствал във физическа саморазправа. Помядателите нападна

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

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

ENERGO-PRO

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

На основание чл. 88а, ал. 1 от Закона за енергетиката и чл. 44 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД и „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД уведомяват своите клиенти, че възнамеряват да подадат заявления до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР/Комисията) за утвърждаване на нови цени за услугите достъп и пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа и съблюдаване с електрическа енергия от други източници от 1.07.2016 г.

В заявлението се за утвърждаване на цени двете дружества на продажби на КЕВР, съгласно чл. 31, т. 2 от Закона за енергетиката, да присъди икономически обосноваване разходи за обслужване на личностна дългосрочна и предоставяне на качествени услуги на своите клиенти, като залог за одобрение от Комисията е подаването, формирано изпитие. Предложенията на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, предлагат естествено на цените на електрическа енергия в размер на 10% от цените до 2015 г. и отразяване на разходи за обслужване на клиенти и разходи.

При подаване на заявленията на КЕВР за одобрение на цените на предоставяне услуги, и заявленията ще бъдат включени в списък на документите, които на изпитието на данни предоставяне на чл. 31, т. 2, б. 2 от Закона за енергетиката разходи за обслужване на клиенти и предоставяне услуги на клиенти ще бъдат одобрени ефективно одобрение на изпитието на данни.

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

Приложение 4

Март 2016 г.

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД,
Варна Тауърс, кула Г, бул. Владислав Варненчик 258, Варна 9009

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД
Варна Тауърс, кула Г
бул. Владислав
Варненчик 258
гр. Варна 9009

ЕИК 103533691

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД

Предложение и обосновка на предложението за утвърждаване на нови необходими приходи и цени за периода 01 юли 2016 – 30 юни 2017 г.

март 2016 г.

Варна

I. ВЪВЕДЕНИЕ

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД притежава лицензия за извършване на дейността обществено снабдяване с електрическа енергия. Съгласно разпоредбите на Закона за енергетиката (ЗЕ), снабдяването с електрическа енергия е услуга от обществен интерес, която се предоставя по регулирани от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) цени и не може да бъде отказвана по причини, непосочени в ЗЕ.

Наредба № 1 на КЕВР за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), предвижда утвърдените от комисията необходими годишни приходи за дейността по лицензията за крайно снабдяване с електрическа енергия да включват единствено надценка за дейността в размер до 3% от средната покупна цена за енергия на дружеството, съгласно чл. 9, ал.2.

Съгласно чл. 94а, ал.3 от ЗЕ, крайният снабдител изкупува и префактурира на Обществения доставчик електрическата енергия, произведена от възобновяеми източници и от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, присъединени към електроразпределителната мрежа. Освен това, съгласно Закона за енергийната ефективност (ЗЕЕ), за крайните снабдители възникват задължения, изразяващи се в поставени индивидуални цели за изпълнение на дейности и мерки за повишаване на енергийната ефективност на крайните клиенти.

Последните години възникнаха някои нови обстоятелства и задължения към крайните снабдители, които не са включени в необходимите приходи на компанията и които следва да бъдат разгледани от КЕВР. Такова обстоятелство е очакваната промяна в пазарния модел на електроенергия и функциите за крайния снабдител, като координатор на специална балансираща група, което поражда допълнителни разходи за енергия за балансиране на битовите потребители и небитови потребители, присъединени към разпределителната мрежа на ниско напрежение, които досега не бяха елемент на цените.

Чрез утвърдените необходими приходи, компанията следва да възстанови, от една страна пълните си разходи за закупуване на електрическа енергия и оперативните разходи, във връзка с осъществяване на дейността, съгласно издадената лицензия, а от друга страна разходите, предизвикани от изпълнение на законите си задължения към обществото и да генерира възвръщаемост.

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

II. ОСНОВНИ ДОПУСКАНИЯ ПРИ ИЗГОТВЯНЕ НА ЗАЯВЛЕНИЕТО ЗА КОРЕКЦИЯ НА НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ НА ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД
Варна Тауърс, кула Г
бул. Владислав
Варненчик 258
гр. Варна 9009

ЕИК 103533691

При определяне на необходимите приходи за ценовия период сме се придържали изцяло към действащата към момента на подаването на заявлението НРЦЕЕ. Съгласно чл.9, ал. 2 от НРЦЕЕ, необходимите приходи за дейността крайно снабдяване с електрическа енергия са резултативни от всички разходи за покупка на електрическа енергия.

Необходимите приходи, предложени за утвърждаване с настоящото заявление, са определени въз основа на прогнозните разходи за закупуване на електрическа енергия за снабдяване и надценка от 3%, чрез които съгласно НРЦЕЕ би следвало да се покрият:

А) Разходи за закупуване на електрическа енергия, необходима за снабдяване на клиентите на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД;

Б) Разходи свързани с дейността - оперативни и експлоатационни, амортизации, заплати и др., включително възвръщаемост по смисъла на чл.9, ал. 3 от НРЦЕЕ.

Обръщаме внимание, че съгласно реалните икономически обосновани разходи за извършване на лицензионната дейност, размерът на надбавката следва да бъде в размер минимум 5%, но поради ограничението заложено в НРЦЕЕ заявяваме корекция на определената надбавка от 2.29% на 3%. Това от своя страна води до невъзможност да бъде изпълнено изискването на чл. 9, ал. 3 от НРЦЕЕ.

В допълнение към необходимите приходи, формирани, като сбор от разходите за закупуване на енергия и надценка съгласно НРЦЕЕ, ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява за утвърждаване за следващия регулаторен период и считаме, че КЕВР задължително следва да признае и осигури покриване и на следните разходи:

1) Разходи за балансиране, произтичащи от наложените задължения на компанията по Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), а именно разходи за балансиране на клиентите на крайния снабдител. С Решение Ц-12/30.06.2014 г. КЕВР определи покриването на разходи за балансиране да става извън определените необходими приходи и цени, чрез включването в крайната цена на максимално допустим размер на отклонението от дневните почасови графици в размер до 1.5%. Реалните отклонения след стартирането на балансиращия пазар от 1 юни 2014 г. са значително по-високи и считаме, че КЕВР следва да коригира размера на максимално допустимото отклонение от дневните почасови графици на 3%.

2) Компенсиране на наложените съгласно чл. 35 от ЗЕ на дружеството разходи, свързани със задължения към обществото по Закона за енергийната ефективност. За ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД беше утвърдена индивидуална цел за енергийни спестявания до 2016 година от 401.05 GWh или за периода 2012 – 2016 г. по 80.21 GWh годишно. Постигането на тази цел е свързано или с разходи за дружеството за мерки за енергоспестяване или с вноски във Фонд „Енергийна ефективност и възобновяеми източници“. Тези разходи възлизат на 9 264 хил. лв. за 2016 г.

3) Разходи за несъбираеми вземания в размер на 3.00% от необходимите приходи

III. ОБОСНОВКА

на предложението за нови необходими приходи за периода 01 юли 2016 – 30 юни 2017 г. на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД

РАЗХОДИ ЗА ЗАКУПУВАНЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ – 383 483 хил.лв.

Разходите за закупуване на електрическа енергия са изчислени на база прогноза за потреблението на електрическа енергия от отделните групи клиенти. Съгласно изискванията на чл. 94а, ал.1 от ЗЕ, крайният снабдител осигурява снабдяването с електрическа енергия на обекти на битови и небитови крайни клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниво ниско напрежение, в съответната лицензионна територия, когато тези клиенти не се снабдяват от друг доставчик.

Разходите за закупуване на електрическа енергия от обществения доставчик са **изчислени по действащата към момента на подаване на настоящото заявление цена** на електрическа енергия на НЕК ЕАД в размер на 115.50 лв./МВтч и количества електрическа енергия, предназначени за крайни клиенти на регулирания пазар – 3 320 200 МВтч, с включени 200 МВтч за собствени нужди. Съгласно приложените справки към настоящото заявление, е видно че **разходите за закупуване на електрическа енергия възлизат на 383 483 хил.лв.**

Така изчислените разходи за закупуване на електрическа енергия, не включват надценката в размер на 3% и разходи за небаланси на Крайния снабдител, ДДС, акциз и други добавки.

На основание чл. 37, ал. 3, т. 1 на НРЦЕЕ, ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява за утвърждаване от КЕВР разходи за закупуване на електрическа енергия в размер на **383 483 хил.лв.** Разходите са изчислени при действащата към 31.03.2016 г. цена на електрическата енергия при продажба от НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик на крайни снабдители.

НАДЦЕНКА, ПО СМИСЪЛ НА ЧЛ. 9, АЛ.2 ОТ НРЦЕЕ - 11 504 ХИЛ.ЛВ.

Надценката, която ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява по смисъл на чл. 9, ал.2 от НРЦЕЕ е в размер на 11 504 хил.лв.

Обръщаме внимание, че отчетените разходи за регулирана дейност на компанията за 2015 г. са 13 003 хил.лева, а максималната надценка, изчислена съгласно НРЦЕЕ, не покрива тези разходи. Определената надценка няма да е достатъчна да покрие реалните разходи на компанията с повече от 1 499 хил. лева дори без да се отчитат допълнителните разходи, които ще възникнат като тези за несъбираеми вземания, инфлация, енергийна ефективност, балансиране и др. Дори максимално допустимата по наредба надценка не осигурява и възвръщаемост за компанията, която би трябвало да е в размер на 3 489 хил.лв. По този начин няма да бъдат спазени и изискванията на чл. 23, 24, 31 на ЗЕ.

На основание чл. 37, ал. 3, т. 1 на НРЦЕЕ, ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява за утвърждаване от КЕВР надценка по смисъла на чл. 9, ал. 2 на НРЦЕЕ в размер на 11 504 хил. лв.

Предложението на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД за посочения период е разработено, отчитайки нуждата от:

- Приспособяване към изискванията на пазара, чрез осъществяване на гъвкава, ефективна и конкурентноспособна дейност, при най-високо постижимо ниво;
- Подобряване качеството на предоставяните услуги, включително и работа с клиентите;
- Подобряване на търговската дейност, чрез предоставяне на качествени и навременни услуги;
- Оптимизиране на разходите, като фактор за подобряване на финансовите резултати от дейността;
- Във връзка с последната редакция на новите ПТЕЕ, очакваме и непокрити разходи за балансиране, свързани с дейността на дружеството като координатор на специална балансираща група.

РАЗХОДИ ЗА БАЛАНСИРАНЕ - 3.00%

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

При разработване на разходите за балансиране сме се съобразили с няколко принципи, към които КЕВР е длъжна да се придържа при спазване законовите изисквания за ценово регулиране, като:

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД
Варна Тауърс, кула Г
бул. Владислав
Варненчик 258
гр. Варна 9009

ЕИК 103533691

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

С решение Ц-12 от 2014 г., КЕВР определи максимално допустимия размер на отклонения на дневните почасови прогнозни графици, който може да се включва в крайната цена на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД в размер до 1,5%. За 2015 г. реалните отклонения са значително по-високи – съответно 2,10% излишък и 4,11% недостиг.

Невключването на описаните разходи в необходимите приходи на компанията в реалния им размер или ако не се намери друг механизъм за възстановяването им до техния реален размер, неминуемо ще доведе до намаляване ликвидността на компанията и невъзможност да се разплаща с доставчиците си и увеличаване на риска от неплатежоспособност за компанията.

В тази връзка, на основание чл. 37, ал. 3, т. 1 на НРЦЕЕ, ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява за изменение максимално допустим размер на отклонението на дневните почасови прогнозни графици, което може да се включва в крайната цена на електрическата енергия за клиентите на крайния снабдител от 1.5 % на 3.00%

РАЗХОДИ ЗА ЕНЕРГИЙНА ЕФЕКТИВНОСТ, СВЪРЗАНИ С АНГАЖИМЕНТИТЕ ПО ЧЛ. 35 ОТ ЗЕ – 9 264 ХИЛ.ЛВ.

На основание чл. 37, ал. 3, т. 1 на НРЦЕЕ, ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява за компенсиране 9 264 хил.лв., свързани със задълженията за мерки за енергоспестяване или с вноски във Фонд „Енергийна ефективност и възобновяеми източници“.

РАЗХОДИ ЗА НЕСЪБИРАЕМИ ВЗЕМАНИЯ – 3.00%

В допълнение към необходимите приходи, формирани на основа разходите за закупуване на електрическа енергия за ценовия период 01 юли 2016 г. – 30 юни 2017 г., ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява за одобрение и разходи в размер на 3% от одобрените от КЕВР приходи на дружеството за покриване на несъбираеми вземания. Следва да отбележим, че крайните снабдители, съгласно ПТЕЕ понасят целия риск от неплащане в регулирания сегмент, включително неплаща-

нето на цените за пренос и достъп на преносния оператор и разпределителните дружества.

В тази връзка, на основание чл. 37, ал. 3, т. 1 на НРЦЕЕ, ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява за утвърждаване от КЕВР разходи за несъбираеми вземания, извън необходимите приходи, в размер на 3.00%

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД
Варна Тауърс, кула Г
бул. Владислав
Варненчик 258
гр. Варна 9009

КОЛИЧЕСТВА

ЕИК 103533691

Количествата електрическа енергия за закупуване са определени на база прогнозни количества електрическа енергия за снабдяване през новия ценови период. Разходите за тяхното закупуване са определени на база актуалните към момента цена на електрическа енергия на обществения доставчик. Предвидените количества електрическа енергия за снабдяване от краен снабдител са съобразени с очакваната тенденция, в рамките на следващия ценови период стопанските и битовите потребители на ниско напрежение да имат възможността да закупват необходимите им количества електрическа енергия по пазарни, а не по регулирани цени, използвайки стандартизирани товари профили.

Въз основа на наблюдаваната през последните месеци промяна в структурата на потребление, резултат от все по-бързата миграция на потребители към пазара по свободно договорени цени, е направено разпределението по категории потребители за следващия ценови период:

Категория потребители	Тарифа	Мярка	Количество
Стопански НН		кВтч	500 000 000
3 тарифи	върхова	кВтч	15 950 508
	дневна	кВтч	37 203 712
	нощна	кВтч	42 845 780
2 тарифи	дневна	кВтч	190 669 500
	нощна	кВтч	124 330 500
1 тарифа		кВтч	89 000 000
Домакинства		кВтч	2 820 000 000
2 тарифи	дневна	кВтч	1 840 016 160
	нощна	кВтч	782 583 840
1 тарифа		кВтч	197 400 000
Собствени нужди		кВтч	
Съседни ЕРП		кВтч	
ОБЩО		кВтч	3 200 000 000

Заб.: Освен количествата електрическа енергия необходими за крайни клиенти, ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД предвижда да закупи и 200 000 кВтч електрическа енергия за собствени нужди.

НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ

Отчитайки всичко гореизложено, необходимите приходи на дружеството за следващия ценови период, които ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява, са в размер на 394 988 хил. лв., които включват:

- 383 484 хил. лв. разходи за закупуване на електрическа енергия;
- 11 504 хил.лв. надценка, съгласно чл. 9, ал. 2 от НРЦЕЕ.

Така определените необходим приход не включват приходи от цена за достъп до електропреносната мрежа, цена за пренос по електропреносната мрежа, както и невъзстановени разходи, свързани със задължения към обществото от минали периоди или разходи, свързани с балансирането.

С това заявление ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД иска да отговаря на законовите изисквания за ценообразуване и да постигне следните цели:

- Цените на крайния снабдител да възстановяват по правилен начин разходите за снабдяване и административните разходи на дружеството, предизвикани за изпълнение на дейността по лицензията от отделните категории потребители.
- С тези цени да се възстановяват пълните разходи за закупуване на енергия в сегментите, където дружеството реализира загуба, както и наложените задължения по ПТЕЕ.
- Предлагащите цени и тарифи в отделните сегменти са съобразени с пазарните принципи, както и с очакваните промени в електроенергийния пазар.
- При определяне на цените, компанията е спазила принципа те да са недискриминационни, да са определени по обективен и прозрачен начин и да не допускат кръстосано субсидиране между отделните групи потребители.

Въпреки че настоящето заявление е изготвено изцяло съгласно изискванията на НРЦЕЕ е налице невъзстановяване на 1 499 хил. лв. спрямо отчетените през 2015 г. разходи за лицензионна дейност и 3 489 хил. лв. възвръщаемост.

Това дава основание за разглеждане на настоящото заявление и определяне на утвърдените необходими приходи, така че да се покрият частично реалните условно- постоянни и променливи разходи, свързани с лицензионната дейност.

IV. ТАРИФНА СТРУКТУРА

Предлаганата от ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД тарифна структура следва следните основни принципи:

- 1) Увеличение на цените на нощната енергия при бита, с цел да се елиминира кръстосаното субсидиране между отделните групи клиенти и да се достигне

нулев марж в сегмента. С либерализирането на пазара на електроенергия, задълбочаването на проблема с кръстосаното субсидиране вече изправи КЕВР пред нуждата от увеличение на цените за домакинствата, независимо дали пазарът ще се развива в посока на изцяло свободно договорни цени или запазване на регулираните цени за универсалната услуга. Този проблем ще се задълбочи с въвеждането на СТП, което ще доведе до отлив на небитови потребители от регулирания към свободния пазар и по този начин тежестта върху небитовите потребители на регулиран пазар ще се увеличава. Решаването на проблема с кръстосаното субсидиране между битови и небитови крайни клиенти е от взаимен интерес и е в пълно съответствие със ситуацията в по-голямата част от Европейския съюз, където цените за бизнеса са по-ниски от тези за домакинствата.

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД
Варна Тауърс, кула Г
бул. Владислав
Вариетчик 258
гр. Варна 9009

ЕИК 103533691

- 2) Увеличение на цената на нощната енергия, с цел намаляване на продажбата под себестойност на нощната енергия, което също ще доведе до намаляване на кръстосаното субсидиране между отделните групи потребители.

V. ЦЕНИ

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД предлага за утвърждаване следните цени:

1. Цени на електрическа енергия за стопански потребители		
Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена (лв./кВтч, без акциз и ДДС)
		Ниско напрежение
С три скали	Върхова	0.20790
	Дневна	0.14482
	Нощна	0.06902
С две скали	Дневна	0.17626
	Нощна	0.06902
С една скала		0.17090
2. Цени на електрическа енергия за битови потребители		
		Ниско напрежение
С две скали	Дневна	0.13779
	Нощна	0.05775
С една скала		0.13779
Забележки:		
Цените за услугата крайно снабдяване с електрическа енергия са изчислени при действащата продажна цена на електрическата енергия, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители в размер на 115,50 лв./МВтч. В случай че КЕВР утвърди различна от действащата цена за енергия на НЕК ЕАД, предложените в настоящото заявление за утвърждаване цени следва да бъдат съобразени с това изменение пропорционално.		
Предлаганите цени не включват цените за мрежови услуги, които клиентите заплащат на ЕНЕРГО-ПРО Мрежи АД, както и цените за пренос през електропреносната мрежа и за достъп до електропреносната мрежа, дължими на ЕСО ЕАД.		
За консумираната електрическа енергия, крайният клиент заплаща: цена за		

снабдяване с електрическа енергия, цена за достъп до електроразпределителната мрежа, цена за пренос през електроразпределителната мрежа, за съответното ниво на напрежение, цена за достъп до електропреносната мрежа, цена за пренос през електропреносната мрежа, ДДС и акциз.

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

Изготвили:


Стефан Симеонов

ст. експерт регулации
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД



Силиян Стойчев

експерт регулации
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД

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

Приложение 5

Март 2016 г.

АВИЗО ПРЕВОДНО НАРЕЖДАНЕ



Номер на операцията / Operation number 9 6 3 B 1 0 0 1 6 0 8 9 E 8 N W		Дата и час на операцията / Operation date time 2 9 . 0 3 . 2 0 1 6 1 4 : 2 6 : 3 2																	
Платете на - име на получателя / Beneficiary Name К Е В Р																			
IBAN на получателя / Beneficiary IBAN B G 7 8 B N B G 9 6 6 1 3 0 0 0 1 4 2 0 0 1		BIC на банката на получателя / Beneficiary Bank BIC B N B G B G S D																	
При банка - име на банката на получателя / Bank Name БЪЛГАРСКА НАРОДНА БАНКА		Вид плащане*** / Payment Type 0 0 0 0 0 0																	
ПРЕВОДНО НАРЕЖДАНЕ за плащане от/към бюджета PAYMENT ORDER for Budget Payment		Валута / Currency B G N	Сума / Amount 1 0 0 0 . 0 0																
Основание за плащане / Details of Payment ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА ЦЕНИ 2016 Г.																			
Още пояснения / Additional Details																			
Вид док.* / Type 9	Номер на документа, по който се плаща/Number of Document	Дата на документа /Date																	
Период, за който се плаща / Period of Payment От дата / From Date	До дата / To Date																		
Задължено лице – наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице/ Obligated Person – Legal Entity or Individual Е Н Е Р Г О - П Р О П Р О Д А Ж Б И А Д																			
БУЛСТАТ на задълженото лице / BULSTAT 1 0 3 5 3 3 6 9 1	ЕГН на задълженото лице / Personal Number	ЛНЧ на задълженото лице / Personal ID																	
Наредител – наименование на юридическото лице или трите имена на физическото лице / Customer Е Н Е Р Г О - П Р О П Р О Д А Ж Б И А Д																			
IBAN на наредителя / Ordering Customer IBAN B G 7 4 U N C R 7 6 3 0 1 0 E O N S A L E 1		BIC на банката на наредителя / Customer Bank BIC U N C R B G S F																	
При банка - име на банката на наредителя / Bank Name УНИКРЕДИТ БУЛБАНК АД																			
Платежна система / Payment System B I S E R A	Такси** / Taxes 2	Вид плащане*** / Payment Type																	
Дата на регистрация / Payment system registration date 2 9 . 0 3 . 2 0 1 6		Номер на регистрация / Payment system registration number																	
*Вид документ: <table border="0"> <tr> <td>1 – декларация</td> <td>5 – парт. номер на имот</td> <td>**Такси:</td> <td>***Вид плащане – попълва се</td> </tr> <tr> <td>2 – ревизионен акт</td> <td>6 – постановление за принудително събиране</td> <td>1 – за сметка на наредителя</td> <td>за сметки на администратори на приходи и на Централния бюджет</td> </tr> <tr> <td>3 – наказ. постановление</td> <td>9 – други</td> <td>2 – споделени (стандарт за местни преводи)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>4 – авансова вноска</td> <td></td> <td>3 – за получателя</td> <td></td> </tr> </table>				1 – декларация	5 – парт. номер на имот	**Такси:	***Вид плащане – попълва се	2 – ревизионен акт	6 – постановление за принудително събиране	1 – за сметка на наредителя	за сметки на администратори на приходи и на Централния бюджет	3 – наказ. постановление	9 – други	2 – споделени (стандарт за местни преводи)		4 – авансова вноска		3 – за получателя	
1 – декларация	5 – парт. номер на имот	**Такси:	***Вид плащане – попълва се																
2 – ревизионен акт	6 – постановление за принудително събиране	1 – за сметка на наредителя	за сметки на администратори на приходи и на Централния бюджет																
3 – наказ. постановление	9 – други	2 – споделени (стандарт за местни преводи)																	
4 – авансова вноска		3 – за получателя																	