

**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.  
(пълен 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 \_\_\_\_\_, в качеството му на Председател на  
Управителния съвет и Боряна Димитрова Пенева, \_\_\_\_\_, документ за самоличност:  
л.к. № \_\_\_\_\_ изд. на \_\_\_\_\_ от МВР \_\_\_\_\_, 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	0.25816
	Дневна	0.17426

	Нощна	0.08390
С две скали	Дневна	0.20905
	Нощна	0.08390
С една скала		0.20487
2. Цени на електрическа енергия за битови потребители		
С две скали	Дневна	0.14199
	Нощна	0.07099
С една скала		0.14199

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

1.2 Максимален допустим процент на отклонение от дневните почасови графици – 2,5%

2. Прилагаме следните документи:

2.1. Финансово-счетоводен отчет за 2014 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)*

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД,

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

**ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД**

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

ЕИК 103533691

Предложението за цени и  
справките към него съдържат  
информация, обект на  
търговска тайна!

**Предложение и обосновка на предложението за  
утвърждаване на нови необходими приходи.**

**Изменение на действащите цени за периода 01 юли 2015 – 30 юни 2016 г.**

**март 2015 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/Комисията) цени и не може да бъде отказвана по причини, непосочени в ЗЕ.

Наредба № 1 от 18.03.2013 г 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, на крайните снабдители са вменени задължения, съгласно които са поставени индивидуални цели за изпълнение за осъществяване на дейности и мерки за повишаване на енергийната ефективност на крайните клиенти.

По време на трети регулаторен период възникнаха нови обстоятелства и задължения, които не са отчетени при определяне на процента на надценката за крайните снабдители и които следва да бъдат разгледани от Комисията. Такова обстоятелство е промяната 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 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 законовите си задължения към обществото.

## **II. ОСНОВНИ ДОПУСКАНИЯ ПРИ ИЗГОТВЯНЕ НА ЗАЯВЛЕНИЕТО ЗА НОВИ НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ И ЦЕНИ НА ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД**

Съобразявайки се с посоченото по-горе, при определяне на необходимите приходи за новия регулаторен период на крайния снабдител сме се придържали изцяло към действащата към момента на подаването на заявлението НРЦЕЕ. Съгласно чл.9, ал. 2 от Наредбата, 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 при отчитане на прогнозните разходи за закупуване на електрическа енергия за снабдяване и надценка от 3%. Съгласно КЕВР с тази надценка следва да се покрият оперативните разходи за дейността снабдяване с електрическа енергия, при следните допускания:

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

Б) Пълно покриване на разходите за балансиране, произтичащи от наложените задължения на компанията по Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ),, необходима за снабдяване на клиентите на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД

В) Пълно покриване на разходите свързани с дейността - оперативни и експлоатационни, амортизации, заплати, даанъци, такси, глоби, разходи свързани с проверки и др., включително възвръщаемост по смисъла на чл.9, ал. 3 от НРЦЕЕ

Бихме искали да отбележим, че при определянето на необходимите приходи, формирани като сбор от разходите за закупуване на енергия и надценка съгласно НРЦЕЕ, КЕВР следва да признае и осигури покриване и на следните разходи:

1) Компенсиране съгласно чл. 35 от ЗЕ на наложените на дружеството разходи, свързани със задължения към обществото по Закона за енергийната ефективност за ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД. Индивидуалната цел за периода 2012 – 2016 г. беше утвърдена в размер на 401.05 GWh или 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 10 052 хил. лв. годишно за 2016 г. Следва да отбележим, че ако тези мерки бъдат реализирани, то разходът ще се възвърне за потребителите чрез намалената консумация на енергия и дружеството няма да реализира марж от него. Считаме това за основателна причина тези разходи да бъдат компенсирани.

2) Разходи за балансиране, произтичащи от наложените задължения на компанията по Правилата за търговия с електрическа енергия, а именно разходи за балансиране на клиентите на крайния снабдител в размер позоваващ на дружеството ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД да генерира възвръщаемост по смисъла на чл. 31, т.4 от ЗЕ;

В изпълнение на разпоредбите на чл. 36а от ЗЕ, в едномесечен срок преди подаване на заявлението за утвърждаване на нови цени и коригиране на необходими приходи в Комисията, оповестихме в средствата за масова информация намерението си да предоставим в КЕВР предложение за утвърждаване на необходими приходи и цени за периода 1 юли 2015 г. – 30 юни 2016 г. Публикациите бяха направени в национален всекидневник - в. Новинар и местната преса - в. Утро.

### **III. ОБОСНОВКА**

**на предложението за нови необходими приходи и цени за периода 01 юли 2015 – 30 юни 2016 г. на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД**

#### **РАЗХОДИ**

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

3/8

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

ЕИК 103533691

Предложението за цени и  
справките към него съдържат  
информация, обект на  
търговска тайна!

на електрическа енергия на НЕК ЕАД- 125.32 лв./МВтч. Съгласно приложените справки към заявлението, **разходите за закупуване на електрическа енергия възлизат на 421 721 хил.лв.**

Така изчислените разходи за закупуване на електрическа енергия, не включват надценката в размер на 3%. **Надценката, съгласно изискването на чл.9, ал.2 на НРЦЕЕ е в размер на 12 652 хил.лв.** Надценката е определена без да се отчитат разходи за балансиране, в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Обръщаме внимание, че отчетените разходи за регулирана дейност на компанията за 2014 г. са 15 852 хил. лв., а максималната надценка изчислена съгласно НРЦЕЕ не покрива тези разходи. Определената надценка няма да е достатъчна да покрие отчетените разходи на компанията за последната година с 3 200 хил. лв. дори без да се отчитат допълнителните разходи, които ще възникнат като тези за несъбираеми вземания, инфлация, енергийна ефективност и непокрита разходи свързани с балансирането и мн. други. Надценката не осигурява и възвръщаемост за компанията. По този начин Комисията ще наруши изискванията на чл. 23, 24, 31 на ЗЕ

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

- Приспособяване към изискванията на пазара, чрез осъществяване на гъвкава, ефективна и конкурентноспособна дейност, при най- високо постижимо ниво на работа;
- 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 въвеждането изцяло либерализиран пазар осигуряване на възможност за мигриране на клиенти (битови и небитови) от регулиран на свободен пазар със стандартизирани товари профили.

Неутвърждаването на описаните разходи в необходимите приходи на компанията или в случай че не се намери механизъм за възстановяването им до техния пълен размер, неминуемо ще доведе до липса на средства, намаляване ликвидността на компанията, невъзможност на компанията да се разплаща с доставчиците си и увеличаване на риска от несъстоятелност.

## **КОЛИЧЕСТВА**

**Количествата електрическа енергия за закупуване са определени на база прогнозни количества електрическа енергия за крайно 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, до края на следващия регулаторен период, част от битовите и по- голяма част от небитовите потребители да закупват необходимите им количества електрическа енергия по пазарни, а не по регулирани цени. Ето защо, количествата на крайния снабдител са редуцирани до 3 365 200 МВтч, като разпределението по категории потребители е следното:**

Информация за продадената по тарифни зони електрическа енергия	Прогноза по заявление, MWh
<b>I. Продажба на ел. енергия за небитови нужди - ниско напрежение</b>	<b>515 000</b>
1. Три скали, в т.ч.:	
- Върхова	18 800
- Дневна	43 850
- Нощна	50 500
2. Две скали, в т.ч.:	
- Дневна	191 500
- Нощна	116 550
3. Една скала	93 800
<b>II. Продажба на ел. енергия за битови нужди - ниско напрежение</b>	<b>2 850 000</b>
1. Две скали, в т.ч.:	
- Дневна	1 861 050
- Нощна	789 450
2. Една скала	199 500
<b>III. Всичко продажба на ел. енергия по тарифа (I+II)</b>	<b>3 365 000</b>

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

ЕИК 103533691

Предложението за цени и  
 справките към него съдържат  
 информация, обект на  
 търговска тайна!

Съгласно ПТЕЕ до края на годината следва да се въведат стандартизирани товари профили (СТП). Те ще позволят на крайните клиенти да избират своя доставчик, дори и да не са снабдени със средство за търговско измерване, което да има почасово измерване. Това ще доведе до голяма миграция от регулиран на свободен пазар. В тази връзка се очаква драстично раминаване на тарифната структура отчитана досега и тази, която ще бъде отчетена през първата година, в която се въведат СТП. Общо продадените количества от ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД за 2014 г. са 3 862 742 МВтч, като миграцията на клиенти към свободен пазар продължава и от началото на 2015 г. Очакването на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД е в резултат на тази миграция и въвеждането на стандартизирани товари профили от началото на 2016 г., продажбите в регулирания сегмент за предстоящия ценови период да намалее с допълнителни 500 000 МВтч спрямо реализираните през 2014 г. Това представлява близо 1/3 от годишните количества, които предоставя крайният снабдител. Толкова голямо намаление на консумацията, в регулирания сектор в резултат на миграцията неминуемо ще доведе до нова тарифна структура съгласно посочената в таблицата по-горе.

### НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ

Отчитайки всичко гореизложено, необходимите приходи на дружеството за следващия регулаторен период, които ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява са в размер на 434 379 хил. лв, които включват:

- 421 727 хил.лв. разходи за закупуване на електрическа енергия;
- 12 652 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 приходи от балансиране на крайния снабдител.

Видно от предоставените данни, по отношение на заявлението на ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД, се налага извода, че заявлението изисква незначително увеличение на необходимите приходи спрямо одобрените с решение № Ц-16/01.10.2014 г. на КЕВР,

което се дължи изцяло на корекцията на надбавката от 2,87 лв./МВтч на 3,76 на МВтч, което е под едно на сто от актуалната покупна цена от Обществения доставчик НЕК ЕАД.

С това заявление ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД иска да отговаря на законните изисквания за ценообразуване и да постигне следното:

- Цените на крайния снабдител да възстановяват по правилен начин разходите за снабдяване на крайни клиенти и да покрива административните разходи на дружеството, предизвикани за изпълнение на дейността по лицензията;
- С тези цени да се възстановяват пълните разходи за закупуване на енергия в сегментите, където дружеството реализира загуба, както и наложените задължения по Правила за търговия с електрическа енергия;
- Предлаганите цени и тарифи в отделните сегменти са съобразени с пазарните принципи, както и с очакваните промени в електроенергийния пазар;
- Предлаганите цени са съобразени с изискването да се стартира процедурата по излизане на свободен пазар със СТП;
- 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 3 200 хил. лв. спрямо отчетените през 2014 г. разходи за лицензионна дейност.

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

#### РАЗХОДИ ЗА БАЛАНСИРАНЕ

С решение № Ц-12/30.06.2014, КЕВР определи допустимите отклонения от дневните почасовите графици на крайните снабдители. Отклоненията, които може да се включват в крайните цени за специалните балансиращи групи на крайните снабдители, какъвто се явява ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД, са до 1,5 %.

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД отчита отклонения от дневните почасови графици значително по- високи от признатите от КЕВР, както е видно от таблицата по- долу:

Месец	%
Юли (отчет)	5.10%
Август (отчет)	3.70%
Септември (отчет)	4.05%
Октомври (отчет)	12.44%
Ноември (отчет)	6.57%
Декември (отчет)	8.51%
Януари (отчет)	4.75%
Февруари (отчет)	6.44%
Март (прогноза)	6.50%
Април (прогноза)	5.10%
Май (прогноза)	4.10%



Юни (прогноза)	3.60%
<b>ОБЩО</b>	<b>5.88%</b>

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

ЕИК 103533691

В следствие на по-високите разходи за балансиране, ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД отчита допълнителни разходи за балансиране, извън признатите, в размер на 7 541 хил.лв. Ако се отчетат и непокрытите разходи за дейността, в резултат на нормативно определената надценка от 3%, то непризнатите разходи на компанията са в размер на 10 741 хил.лв.

С оглед на гореизложеното, ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява за следващия ценови период:

- Повишаване на допустимите отклонения от дневните почасовите графици на крайните снабдители във всяка посока (излишък/недостиг) от 1,5% на 2,5%
- Признаване и възстановяване на непокрытите разходи за балансиране за ценовия период юли 2014 г. – юни 2015 г. в размер на 7 541 хил.лв

Предложението за цени и справките към него съдържат информация, обект на търговска тайна!

#### **РАЗХОДИ ЗА ЕНЕРГИЙНА ЕФЕКТИВНОСТ**

В допълнение към необходимите приходи формирани на основа разходите за закупуване на електрическа енергия за ценовия период юли 2015г. – юни 2016 г. ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява за одобрение и необходими приходи от 10 052 хил.лв за компенсиране съгласно чл. 35 от ЗЕ на наложените на дружеството разходи, свързани със задължения към обществото по Закона за енергийната ефективност. Индивидуалната цел за периода 2012 – 2016 г. беше утвърдена в размер на 401.05 GWh или 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 10 052 хил. лв. годишно за 2016 г. Следва да отбележим, че ако тези мерки бъдат реализирани, то разхода ще се възвърне за потребителите чрез намалената консумация на енергия и дружеството няма да реализира марж от него. Считаме това за основателна причина тези разходи да бъдат компенсирани.

#### **РАЗХОДИ ЗА НЕСЪБИРАЕМИ ВЗЕМАНИЯ**

В допълнение към необходимите приходи формирани на основа разходите за закупуване на електрическа енергия за ценовия период юли 2015г. – юни 2016 г. ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява за одобрение и необходими приходи в размер на 3% от одобрените от КЕВР приходи на дружеството за покриване на несъбираеми вземания. Следва да отбележим, че крайните снабдители, съгласно ПТТЕЕ понасят целият риск от неплащане в регулирания сегмент, включително неплащането на цените за пренос и достъп на преносния оператор и разпределителните дружества.

#### **IV. Тарифни структури**

Предлаганите от ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД цени следват 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 страната пред нужда 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 задълбочва 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. Не веднъж сме подчертавали, че икономически обоснованото развитие на цените ще стимулира реализирането на огромния потенциал за енергийни спестявания при домакинствата. Ето защо, решаването на този проблем е от взаимен интерес, представлява стратегически приоритет 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.

- 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.
- 3) Заложено съотношение между цените на тарифите на битови потребители при мерене с две скали нощна/дневна е 1/2 като то се запазва и при цената за измерване с една скала, спрямо нощната, при мерене с две скали.

#### V. Предложение за нови цени за снабдяване с електрическа енергия от ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД, по видове тарифи

Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена (лв./кВтч, без акциз и ДДС)
1. Цени на електрическа енергия за небитови потребители		
С три скали	Върхова	0.25816
	Дневна	0.17426
	Нощна	0.08390
С две скали	Дневна	0.20905
	Нощна	0.08390
С една скала		0.20487
2. Цени на електрическа енергия за битови потребители		
С две скали	Дневна	0.14199
	Нощна	0.07099
С една скала		0.14199

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

Приложение 2

Март 2015 г.

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД

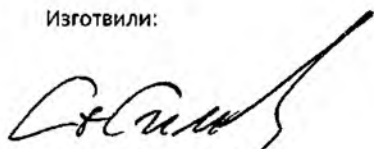
Справка за определените необходими приходи за периода  
01.07.2015 - 30.06.2016 г.

Необходими приход в т.ч.:	хил. лева	434 379
Разходи за закупена ЕЕ, в т.ч.:	хил. лева	421 727
Брутен марж	хил. лева	12 652
<b>Допълнителни разходи, свързани със задължения към обществото</b>		
Разходи за задължения свързани със Закона за енергийна ефективност	хил. лева	10 052

Забележки:

1. 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 със Закона за енергийната ефективност, Разходи за несъбираеми вземания)
2. В структурата на необходимите приходи не са отразени разходите свързани с балансирането. Както е посочено в аргументацията към ценовото заявление, този вид разходи са съобразени с решение Ц-12/30.06.2014. В тази връзка бихме искали да отбележим, че ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД заявява за признаване от КЕВР на максимално допустимото отклонение от дневните почасови графици 2,5% за излишък и за недостиг, както и компенсирани на непокритите разходи за балансиране от предходния ценови период.

Изготвили:



Стефан Симеонов  
Ст. експерт регулации  
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД



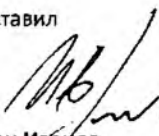
Стилиян Стойчев  
Експерт регулации  
ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД

ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД

Прогнозни разходи за закупуване на електрическа енергия за снабдяване на крайни клиенти за периода 01.07.2015 г.-30.06.2016 г.

Параметър	Количество	Цена	Разход
	МВтч	лв/кВтч	хил. лева
Общо закупена ел. енергия	3 365 200	0,12532	421 727
Закупена от НЕК за потребители	3 365 200	0,12532	421 727
Закупена от съседни ЕРП	0	0,12532	0

Съставил


  
Иван Иванов  
Стратегия на продажбите  
ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД

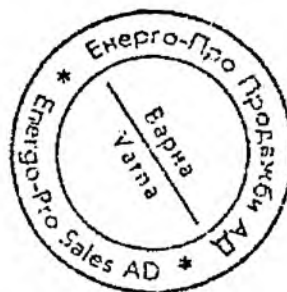



**ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД**

Прогноза за количествата електрическа енергия на "ЕНЕРГО - ПРО Продажби" АД за периода

Информация за продадената по тарифни зони електрическа енергия	Прогноза по заявление, MWh
<b>I. Продажба на ел. енергия за стоп. и общ. дейност - ниско напрежение</b>	<b>515 000</b>
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	18 800
- Дневна	43 850
- Нощна	50 500
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	191 500
- Нощна	116 550
3. Една скала	93 800
<b>II. Продажба на ел. енергия за битови нужди - ниско напрежение</b>	<b>2 850 000</b>
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	1 861 050
- Нощна	789 450
2. Една скала	199 500
<b>III. Всичко продажба на ел. енергия по тарифа (I+II)</b>	<b>3 365 000</b>

Изготвили:  
  
**Стефан Симеонов**  
 Ст. експерт регулации  
 ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД



  
**Стилиян Стойчев**  
 Експерт регулации  
 ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД

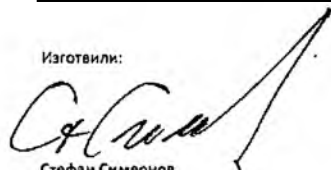
ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД

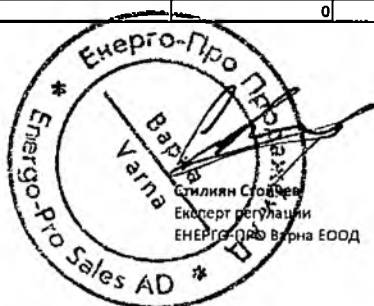
Планирани количества електрическа енергия за закупуване и продажба  
за периода 01.07.2015 г. - 30.06.2016 г. и приходи по действащи и предлагани тарифни цени

Прогноза за продажба на електрическа енергия по нива на напрежения и тарифни зони	Прогноза по заявление	Цени от Решение №Ц-16 от 01.10.2014г. без акцизи и ДДС	Приходи по действащи цени	Предлагани цени от 01.07.2015 г. без акцизи и ДДС	Приходи по предлагани цени	Изменение на цени
Наименование	хил. кВтч	лв./кВтч	хил.лв.	лв./кВтч	хил.лв.	(%)
<b>I. Продажба на ел. енергия за стоп. и общ. дейност - ниско напрежение</b>	<b>515 000</b>	<b>0,15161</b>	<b>78 080</b>	<b>0,16652</b>	<b>85 760</b>	<b>9,8%</b>
1. Три скали						
в т.ч. - Върхова	18 800	0,26984	5 073	0,25816	4 853	-4,3%
- Дневна	43 850	0,15639	6 858	0,17426	7 641	11,4%
- Нощна	50 500	0,06756	3 412	0,08390	4 237	24,2%
2. Две скали						
в т.ч. - Дневна	191 500	0,19408	37 166	0,20905	40 033	7,7%
- Нощна	116 550	0,07307	8 516	0,08390	9 779	14,8%
3. Една скала	93 800	0,18182	17 055	0,20487	19 217	12,7%
<b>II. Продажба на ел. енергия за битови нужди - ниско напрежение</b>	<b>2 850 000</b>	<b>0,11578</b>	<b>329 967</b>	<b>0,12232</b>	<b>348 619</b>	<b>5,7%</b>
1. Две скали						
в т.ч. - Дневна	1 861 050	0,13837	257 513	0,14199	264 246	2,6%
- Нощна	789 450	0,05681	44 849	0,07099	56 046	25,0%
2. Една скала	199 500	0,13837	27 605	0,14199	28 327	2,6%
<b>III. Всичко продажба на ел. енергия по тарифа (I-II)</b>	<b>3 365 000</b>	<b>0,12126</b>	<b>408 047</b>	<b>0,12909</b>	<b>434 379</b>	<b>6,5%</b>
IV. Съседни ЕРД		0,12532	0	0,12532	0	
V. Собствени нужди	200				0	
<b>VI. Електрическа енергия общо</b>	<b>3 365 200</b>	<b>0,12125</b>	<b>408 047</b>	<b>0,12908</b>	<b>434 379</b>	<b>6,5%</b>
<b>Закупувана ел. енергия за продажба</b>	<b>хил. кВтч</b>	<b>хил. лева</b>				
1. Закупувана от "НЕК" ЕАД	3 365 200	421 727				
2. Закупувана от съседни ЕРД	0	0				

Тарифа	хил. кВтч	хил. лева
<b>I. Продажба на ел. енергия за стоп. и общ. дейност - ниско напрежение</b>	<b>515 000</b>	<b>85 760</b>
1. Три скали, в т.ч.:		
- Върхова	18 800	4 853
- Дневна	43 850	7 641
- Нощна	50 500	4 237
2. Две скали, а т.ч.:		
- Дневна	191 500	40 033
- Нощна	116 550	9 779
3. Една скала	93 800	19 217
<b>II. Продажба на ел. енергия за битови нужди - ниско напрежение</b>	<b>2 850 000</b>	<b>348 619</b>
1. Две скали, в т.ч.:		
- Дневна	1 861 050	264 246
- Нощна	789 450	56 046
2. Една скала	199 500	28 327
<b>III. Собствени нужди Продажби</b>	<b>200</b>	<b>0</b>
<b>IV. Други ЕРД</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Изготвили:

  
 Стефан Симеонов  
 Ст. експерт регулации  
 ЕНЕРГО-ПРО Варна ЕООД



ЕНЕРГО-ПРО Продажби АД

Оперативни разходи (за дейността)  
Януари - Декември 2014

хил.лв.

№	Описание	2014 година
1	2	3
	<b>Разходи за дейността снабдяване</b>	
1	Управление	90
2	Фактуриране и инкасиране	6 850
3	Работа с потребители	2 543
4	Информация и реклама	104
5	Разни	3 670
	<b>Общо разходи за дейността снабдяване</b>	<b>13 257</b>
	<b>Административни разходи и разходи с общо предназначение</b>	
1	Материали, в т. ч.:	23
	- горива и смазочни материали	
2	Външни услуги, в т. ч.:	2 259
	- Застраховки на имущество	
	- Наеми	
	- Консултански услуги	1
	- Комуникации	4
3	Амортизации, в т. ч.:	1
	- Сгради	
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар	1
	- Транспортни средства	
	- Нематериални активи	
4	Заплати	43
	Социални осигуровки и надбавки, в т. ч.:	8
	- Трудови злополуки и щети	
	- Помощи и обезщетения за работници и служители	
5	Други разходи, в т. ч.:	261
	- Разходи за регулиране	258
	<b>Общо административни разходи и разходи с общо предназначение</b>	<b>2 595</b>
	<b>Разходи, свързани с нерегулираната дейност</b>	<b>19 037</b>
	<b>Общо разходи</b>	<b>34 889</b>
	<b>Разходи за регулирана дейност</b>	<b>15 852</b>

Съставил

Славена Чинаева  
н-к отдел  
Разходно счетоводство

